Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период: с 01.06.2011 2:00 по 01.07.2011 2:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт
1	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	5,746
2	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	53,204
3	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	7,796	0
4	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	55,72	0
5	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	13,46	0
6	КТПН-205	9-12 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	11,106	0
7	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО	18,558	0
8	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	17,098
9	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	64,668
10	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	28,524
11	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	31,62
12	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	18,938
13	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	32,246
14	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	43,868
15	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	35,846
16	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	0,012
17	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	55,226
18	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	116,244
19	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	51,96
20	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	13,422
21	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	13,924	0
22	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	31,584	0
23	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	19,304	0
24	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	96,396	0
25	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	106,218	0
26	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	630,78	0
27	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	114,812	0
28	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	209,146	0
29	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1173,58	0
30	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1121,492	0
31	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	1532,85	0
32	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	544,932	0
33	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1578,924	0
34	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	12,318	0
35	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	368,67	0
36	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	565,312	0
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	680,19	0
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	0,094	0
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	625,822	0
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	524,262	0
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	672,834	0
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	0	0
43	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	5212,624	0
44	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	7396,784	0
45	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	504,842	0,054
46	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	550,458	0,018
47	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	796,3	0
48	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	457,002	0,052
49	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	154,248	0,046
50	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	117,936	0,072
51	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	283,182	0
52	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	25,724	0
53	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	271,17	0
54	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	591,016	0
55	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0,726	0
56	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0	0,012
57	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0
58	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0	0
59	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0
60	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	548,048

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период: с 01.06.2011 2:00 по 01.07.2011 2:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт
61	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	663,714
62	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	604,046	0
63	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	208,956	0
64	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	368,356	0
65	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	415,76	0
66	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	204,508	0
67	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	9,504	0
68	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	0
69	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	279,942
70	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	86,462	286,884
71	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	131,816	0
72	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0,002	0
73	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	114,616	0,104
74	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0
75	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0,008	0,704
76	ПС Азерит	7-1 яч.18	689,812	0,612
77	ПС Азерит	7-2 яч.1	1079,206	0
78	ПС Азерит	7-3 яч.7	1011,512	0
79	ПС Азерит	7-4 яч.12	967,42	0
80	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	538,434	0
81	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1207,618	0
82	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	337,896	0
83	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	587,986	0
84	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	648,33	0
85	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	929,718	0
86	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	95,832	0
87	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1113,146	0
88	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1052,912	0
89	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	234,178	0
90	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	914,694	0
91	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	856,186	0
92	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1157,822	0
93	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	795,58	0
94	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	723,198	0
95	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	71,974	0
96	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,102	0
97	ПС Сайма	1-01 яч.102	1238,268	0
98	ПС Сайма	1-02 яч.106	335,194	0
99	ПС Сайма	1-03 яч.107	657,468	0
100	ПС Сайма	1-04 яч.209	1571,608	0
101	ПС Сайма	1-05 яч.210	1696,404	0
102	ПС Сайма	1-06 яч.211	909,598	0
103	ПС Сайма	1-07 яч.212	205,93	0
104	ПС Сайма	1-08 яч.213	194,002	0
105	ПС Сайма	1-09 яч.303	2162,566	0
106	ПС Сайма	1-10 яч.307	1616,182	0
107	ПС Сайма	1-11 яч.310	36,448	0
108	ПС Сайма	1-12 яч.311	943,448	0
109	ПС Сайма	1-13 яч.312	1068,952	0
110	ПС Сайма	1-14 яч.402	63,294	0
111	ПС Сайма	1-15 яч.403	982,698	0
112	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,004	0
113	ПС Сайма	1-17 яч.405	479,232	0
114	ПС Сайма	1-18 яч.409	1921,326	0
115	ПС Сайма	1-19 яч.411	539,172	0
116	ПС Сайма	1-20 яч.412	378,962	0
117	ПС Северная	6-01 яч.102	335,076	0
118	ПС Северная	6-02 яч.104	147,83	0
119	ПС Северная	6-03 яч.108	1817,626	0
120	ПС Северная	6-04 яч.204	1553,848	0

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период: с 01.06.2011 2:00 по 01.07.2011 2:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт
121	ПС Северная	6-05 яч.202	407,516	0
122	ПС Северная	6-06 яч.203	372,832	0
123	ПС Северная	6-07 яч.205	1265,65	0
124	ПС Северная	6-08 яч.303	1025,872	0
125	ПС Северная	6-09 яч.304	1618,338	0
126	ПС Северная	6-10 яч.305	1344,872	0
127	ПС Северная	6-11 яч.309	1334,836	0
128	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0
129	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0
130	ПС Северная	6-14 яч.406	1922,468	0
131	ПС Северная	6-15 яч.407	1004,864	0
132	ПС Северная	6-16 яч.408	1238,726	0
133	ПС Строительная	5-1 яч.19	59,934	0
134	ПС Строительная	5-2 яч.24	324,592	0
135	ПС Строительная	5-3 яч.25	243,112	0
136	ПС Строительная	яч.7	0,002	19,044
137	ПС Строительная	яч.14	0,002	34,958
138	ПС Сургут	9-01 яч.5	981,31	0
139	ПС Сургут	9-02 яч.10	843,938	0
140	ПС Сургут	9-03 яч.17	943,96	0
141	ПС Сургут	9-04 яч.18	134,544	0
142	ПС Сургут	9-05 яч.27	1147,114	0
143	ПС Сургут	9-06 яч.28	564,61	0
144	ПС Сургут	9-07 яч.29	91,212	0
145	ПС Сургут	9-08 яч.30	289,808	0
146	ПС Сургут	9-09 яч.33	405,744	0
147	ПС Сургут	9-10 яч.38	129,172	0
148	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1016,244	0
149	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	1123,526	0
150	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1098,07	0
151	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	297,676	0
152	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	572,31	0
153	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0,188	0
154	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1005,674	0
155	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	319,8	0
156	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	145,768	0
157	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	684,546	0
158	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	619,844	0
159	ПС Энергетик	2-01 яч.104	667,362	0
160	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3152,834	0
161	ПС Энергетик	2-03 яч.107	2,158	0
162	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2128,98	0
163	ПС Энергетик	2-05 яч.203	629,794	0
164	ПС Энергетик	2-06 яч.204	38,964	0
165	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1115,032	0
166	ПС Энергетик	2-08 яч.303	644,368	0
167	ПС Энергетик	2-09 яч.304	1638,95	0
168	ПС Энергетик	2-10 яч.404	2,002	0
169	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2353,188	0
170	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2003,82	0
171	ПС Энергетик	2-13 яч.409	871,57	0
172	ПС Энергетик	2-14 яч.205	579,82	0
173	ПС Энергетик	2-15 яч.306	408,688	0

Заместитель директора по транспортированию электроэнергии С.К. Ковин