

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2014 0:00		по 01.06.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	6,856	0,000	2,533
2	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	60,058	0,000	0,345
3	КТПН 39	9-11-4 РУ-0.4 кВ КТПН-39	0	0	0,000	0,000
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	5,37	0	0,280	0,000
5	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	61,684	0	0,344	0,000
6	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	22,82	0	0,118	0,000
7	КТПН-205	9-12 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
8	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	14,52	0	0,051	0,000
9	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	17,56	0,000	0,201
10	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	61,328	0,000	0,466
11	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	42,05	0,000	0,180
12	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	70,89	0,000	0,393
13	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	31,132	0,000	0,357
14	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
15	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	29,674	0,000	0,286
16	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк)	ПС 110/6кВ №46 яч.13	0,026	0	0,000	0,000
17	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	82,788	0,000	0,123
18	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	57,914	0,000	0,146
19	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	10,312	0,000	0,093
20	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	34,72	0,000	0,195
21	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
22	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	43,956	0,000	0,428
23	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	24,706	0,000	0,577
24	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	19,982	0	0,254	0,000
25	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	20,014	0	0,201	0,000
26	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	38,156	0	0,172	0,000
27	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	138,384	0	0,512	0,000
28	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	96,08	0	0,278	0,000
29	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1123,524	0	0,223	0,000
30	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	501,004	0	0,339	0,000
31	ПС 110/10/10 кВ Университет	Университет вв-1	0	291,092	0,000	0,103
32	ПС 110/10/10 кВ Университет	Университет вв-2	0	325,68	0,000	0,117

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2014 0:00		по 01.06.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	411,85	0	0,146	0,000
34	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2617,374	0	0,134	0,000
35	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1404,024	0	0,256	0,000
36	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	1707,504	0	0,113	0,000
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	643,302	0	0,286	0,000
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1691,408	0	0,247	0,000
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	494,792	0	0,231	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1724,01	0	0,127	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	930,798	0	0,185	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1215,27	0	0,219	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1002,27	0	0,268	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	887,72	0	0,190	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2506,844	0	0,073	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1460,368	0	0,196	0,000
48	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	7587,588	0	0,257	0,000
49	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	8783,952	0	0,331	0,000
50	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	609,334	0,032	0,463	6,125
51	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	731,276	0	0,431	0,000
52	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	568,958	0	0,010	0,000
53	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	837,758	0	0,149	0,000
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	257,542	0	0,588	0,000
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	287,302	0	0,582	0,000
56	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	446,878	0	0,293	0,000
57	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	95,68	0	0,237	0,000
58	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	267,452	0	0,270	0,000
59	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	915,26	0	0,361	0,000
60	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
61	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,006	40,500	26,333
62	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
63	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
64	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2014 0:00		по 01.06.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	755,972	0,000	0,641
66	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	671,848	0,000	0,692
67	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	1025,424	0	0,181	0,000
68	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	415,938	0	0,482	0,000
69	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	474,036	0	0,294	0,000
70	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	574,536	0	0,205	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	яч 13	0,002	0	0,000	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	яч 14	0,034	0	0,000	0,000
73	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	186,606	0	0,620	0,000
74	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	22,902	0	0,117	0,000
75	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	306,89	0,000	0,321
76	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	448,866	0,000	0,293
77	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	96,126	0	0,353	0,000
78	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	194,218	0	0,275	0,000
79	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0,002	0,08	0,000	21,875
80	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	96,39	0	0,314	0,000
81	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,382	0,000	18,230
82	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,488	0,000	20,762
83	ПС Азерит	7-1 яч.18	964,926	0	0,361	0,000
84	ПС Азерит	7-2 яч.1	1137,056	0	0,502	0,000
85	ПС Азерит	7-3 яч.7	1097,416	0	0,430	0,000
86	ПС Азерит	7-4 яч.12	873,636	0	0,445	0,000
87	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1147,618	0	0,089	0,000
88	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1798,952	0	0,144	0,000
89	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	338,98	0	0,282	0,000
90	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	612,744	0	0,227	0,000
91	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	2050,214	0	0,299	0,000
92	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	76,732	0	0,240	0,000
93	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	248,332	0	0,249	0,000
94	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1119,358	0	0,273	0,000
95	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1210,044	0	0,339	0,000
96	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	1154,434	0	0,277	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2014 0:00		по 01.06.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,284	0	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1458,092	0	0,422	0,000
99	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1035,794	0	0,359	0,000
100	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	990,86	0	0,155	0,000
101	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1320,256	0	0,250	0,000
102	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	491,906	0	0,214	0,000
103	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,14	0	0,000	0,000
104	ПС Сайма	1-01 яч.102	2206,466	0	0,291	0,000
105	ПС Сайма	1-02 яч.106	560,612	0	0,301	0,000
106	ПС Сайма	1-03 яч.107	826,108	0	0,334	0,000
107	ПС Сайма	1-04 яч.209	1704,088	0	0,320	0,000
108	ПС Сайма	1-05 яч.210	2267,994	0	0,279	0,000
109	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-07 яч.212	217,566	0	0,295	0,000
111	ПС Сайма	1-08 яч.213	54,988	0	0,140	0,000
112	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
113	ПС Сайма	1-10 яч.307	1781,608	0	0,264	0,000
114	ПС Сайма	1-11 яч.310	552,016	0	0,621	0,000
115	ПС Сайма	1-12 яч.311	1355,302	0	0,311	0,000
116	ПС Сайма	1-13 яч.312	1547,048	0	0,306	0,000
117	ПС Сайма	1-14 яч.402	48,21	0	1,037	0,000
118	ПС Сайма	1-15 яч.403	1199,866	0	0,246	0,000
119	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-17 яч.405	313,506	0	0,268	0,000
121	ПС Сайма	1-18 яч.409	1930,722	0	0,295	0,000
122	ПС Сайма	1-19 яч.411	446,436	0	0,445	0,000
123	ПС Сайма	1-20 яч.412	334,924	0	0,407	0,000
124	ПС Северная	6-01 яч.102	392,98	0	0,264	0,000
125	ПС Северная	6-02 яч.104	526,898	0	0,182	0,000
126	ПС Северная	6-03 яч.108	1626,366	0	0,347	0,000
127	ПС Северная	6-04 яч.204	1377,592	0	0,271	0,000
128	ПС Северная	6-05 яч.202	375,044	0	0,207	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2014 0:00		по 01.06.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-06 яч.203	744,292	0	0,321	0,000
130	ПС Северная	6-07 яч.205	2226,162	0	0,306	0,000
131	ПС Северная	6-08 яч.303	1291,672	0	0,295	0,000
132	ПС Северная	6-09 яч.304	1613,408	0	0,275	0,000
133	ПС Северная	6-10 яч.305	1608,876	0	0,407	0,000
134	ПС Северная	6-11 яч.309	1657,608	0	0,229	0,000
135	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
136	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
137	ПС Северная	6-14 яч.406	2283,026	0	0,296	0,000
138	ПС Северная	6-15 яч.407	726,552	0	0,175	0,000
139	ПС Северная	6-16 яч.408	1336,162	0	0,238	0,000
140	ПС Строительная	5-1 яч.19	86,4	0	0,302	0,000
141	ПС Строительная	5-2 яч.24	414,202	0	0,309	0,000
142	ПС Строительная	5-3 яч.25	485,516	0	0,529	0,000
143	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
144	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
145	ПС Сургут	9-01 яч.5	1011,812	0	0,405	0,000
146	ПС Сургут	9-02 яч.10	1463,826	0	0,286	0,000
147	ПС Сургут	9-03 яч.17	1729,904	0	0,210	0,000
148	ПС Сургут	9-04 яч.18	265,198	0	0,186	0,000
149	ПС Сургут	9-05 яч.27	2196,08	0	0,136	0,000
150	ПС Сургут	9-06 яч.28	1920,38	0	0,133	0,000
151	ПС Сургут	9-07 яч.29	151,67	0	0,478	0,000
152	ПС Сургут	9-08 яч.30	287,17	0	0,349	0,000
153	ПС Сургут	9-09 яч.33	822,854	0	0,187	0,000
154	ПС Сургут	9-10 яч.38	276,73	0	0,234	0,000
155	ПС Сургут	яч.25	418,104	0	0,025	0,000
156	ПС Сургут	яч.26	379,498	0	0,082	0,000
157	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	858,51	0	0,540	0,000
158	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	945,666	0	0,574	0,000
159	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	0	0,000	0,000
160	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	836,612	0	0,229	0,000

Результаты контрольных замеров
Май

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.05.2014 0:00		по 01.06.2014 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	983,318	0	0,493	0,000
162	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	667,218	0	0,209	0,000
163	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	142,994	0	0,279	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	396,12	0	0,399	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	350,748	0	0,228	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	727,006	0	0,215	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	495,04	0	0,122	0,000
168	ПС Энергетик	2-01 яч.104	688,556	0	0,270	0,000
169	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3065,428	0	0,446	0,000
170	ПС Энергетик	2-03 яч.107	174,94	0	0,133	0,000
171	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2322,852	0	0,342	0,000
172	ПС Энергетик	2-05 яч.203	461,72	0	0,676	0,000
173	ПС Энергетик	2-06 яч.204	45,734	0	0,558	0,000
174	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1404,94	0	0,274	0,000
175	ПС Энергетик	2-08 яч.303	101,486	0	0,446	0,000
176	ПС Энергетик	2-09 яч.304	1514,288	0	0,156	0,000
177	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
178	ПС Энергетик	2-11 яч.405	3026,592	0	0,307	0,000
179	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1380,332	0	0,289	0,000
180	ПС Энергетик	2-13 яч.409	949,592	0	0,219	0,000
181	ПС Энергетик	2-14 яч.205	212,496	0	0,511	0,000
182	ПС Энергетик	2-15 яч.306	382,476	0	0,288	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин