

Результаты контрольных замеров  
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2015 0:00		по 01.09.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	8,98	0,000	0,597
2	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	60,056	0,000	0,347
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"	10,012	0	0,135	0,000
5	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	77,532	0	0,235	0,000
6	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	28,534	0	0,080	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	10,202	0	0,365	0,000
9	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	29,272	0,000	0,095
10	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	63,914	0,000	0,484
11	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	39,524	0,000	0,095
12	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	60,018	0,000	0,425
13	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	25,636	0,000	0,253
14	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
15	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	42,962	0,000	0,123
16	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	0,022	0	0,000	0,000
17	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	61,05	0,000	0,153
18	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	44,596	0,000	0,194
19	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	13,682	0,000	0,075
20	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	14,516	0,000	0,150
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	19,338	0,000	0,524
23	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	27,624	0,000	0,452
24	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	21,292	0	0,065	0,000
25	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	44,23	0	0,202	0,000
26	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	37,536	0	0,233	0,000
27	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	145,59	0	0,359	0,000
28	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	71,35	0	0,214	0,000
29	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	945,196	0	0,309	0,000
30	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	110,716	0	0,305	0,000
32	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	373,318	0	0,369	0,000
33	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	6362,312	0	0,325	0,000

**Результаты контрольных замеров  
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2015 0:00		по 01.09.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
34	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	8154,824	0	0,350	0,000
35	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	618,632	0,000	0,055
36	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	431,868	0,000	0,008
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	228,064	0	0,018	0,000
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2084,672	0	0,099	0,000
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	496,264	0	0,165	0,000
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	1879,744	0	0,107	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	648,232	0	0,379	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	951,202	0	0,197	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	476,058	0	0,093	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	97,79	0	0,058	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	414,122	0	0,148	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1065,03	0	0,158	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	629,448	0	0,160	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	147,81	0	0,136	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	331,522	0	0,012	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1755,142	0	0,189	0,000
52	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	562,902	0,008	0,408	6,500
53	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	526,212	0,01	0,423	0,000
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	628,614	0	0,031	0,000
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	816,1	0,002	0,106	4,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	23,034	0,002	0,975	7,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	282,314	0,014	0,583	0,143
58	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	105,992	0	0,223	0,000
59	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	196,132	0	0,378	0,000
60	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	866,518	0	0,382	0,000
61	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
62	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,006	10,000	35,000
63	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
64	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
65	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2015 0:00		по 01.09.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	822,33	0,000	0,561
67	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	589,06	0,000	0,623
68	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	1313,438	0	0,283	0,000
69	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	246,308	0	0,369	0,000
70	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	474,512	0	0,140	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	347,99	0	0,178	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,006	0	0,000	0,000
74	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	233,422	0	0,682	0,000
75	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	6,59	0	0,155	0,000
76	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	243,638	0,000	0,365
77	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	389,886	0,000	0,314
78	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	101,44	0	0,286	0,000
79	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	127,568	0	0,362	0,000
80	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
81	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,776	0,000	10,224
82	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,732	0,000	9,656
83	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,524	0,000	19,519
84	ПС Азерит	7-1 яч.18	734,648	0	0,436	0,000
85	ПС Азерит	7-2 яч.1	1181,842	0	0,550	0,000
86	ПС Азерит	7-3 яч.7	389,288	0	0,439	0,000
87	ПС Азерит	7-4 яч.12	773,224	0	0,475	0,000
88	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1253,14	0	0,045	0,000
89	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1442,238	0	0,150	0,000
90	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	979,65	0	0,242	0,000
91	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	1033,56	0	0,234	0,000
92	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	802,018	0	0,307	0,000
93	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0,12	0	0,000	0,000
94	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	166,538	0	0,234	0,000
95	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	868,238	0	0,215	0,000
96	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1123,18	0	0,286	0,000
97	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	233,794	0	0,157	0,000

**Результаты контрольных замеров  
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2015 0:00		по 01.09.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,122	0	0,000	0,000
99	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1484,49	0	0,506	0,000
100	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	802,486	0	0,353	0,000
101	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1082,49	0	0,131	0,000
102	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1262,23	0	0,236	0,000
103	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	971,756	0	0,261	0,000
104	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	812,446	0	0,328	0,000
105	ПС Сайма	1-01 яч.102	2696,182	0	0,219	0,000
106	ПС Сайма	1-02 яч.106	612,908	0	0,259	0,000
107	ПС Сайма	1-03 яч.107	731,244	0	0,324	0,000
108	ПС Сайма	1-04 яч.209	1855,604	0	0,263	0,000
109	ПС Сайма	1-05 яч.210	1858,362	0	0,202	0,000
110	ПС Сайма	1-06 яч.211	1838,206	0	0,115	0,000
111	ПС Сайма	1-07 яч.212	230,916	0	0,235	0,000
112	ПС Сайма	1-08 яч.213	69,952	0	0,086	0,000
113	ПС Сайма	1-09 яч.303	1603,656	0	0,158	0,000
114	ПС Сайма	1-10 яч.307	2071,908	0	0,217	0,000
115	ПС Сайма	1-11 яч.310	64,198	0	0,739	0,000
116	ПС Сайма	1-12 яч.311	1277,51	0	0,310	0,000
117	ПС Сайма	1-13 яч.312	1183,034	0	0,243	0,000
118	ПС Сайма	1-14 яч.402	33,264	0	0,492	0,000
119	ПС Сайма	1-15 яч.403	1109,132	0	0,195	0,000
120	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,018	0	11,333	0,000
121	ПС Сайма	1-17 яч.405	472,964	0	0,184	0,000
122	ПС Сайма	1-18 яч.409	1978,776	0	0,228	0,000
123	ПС Сайма	1-19 яч.411	483,63	0	0,403	0,000
124	ПС Сайма	1-20 яч.412	405,764	0	0,305	0,000
125	ПС Северная	6-01 яч.102	418,584	0	0,212	0,000
126	ПС Северная	6-02 яч.104	391,15	0	0,155	0,000
127	ПС Северная	6-03 яч.108	1343,302	0	0,262	0,000
128	ПС Северная	6-04 яч.204	969,366	0	0,162	0,000
129	ПС Северная	6-05 яч.202	487,978	0	0,149	0,000

Результаты контрольных замеров  
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2015 0:00		по 01.09.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-06 яч.203	650,946	0	0,330	0,000
131	ПС Северная	6-07 яч.205	1947,748	0	0,339	0,000
132	ПС Северная	6-08 яч.303	1318,476	0	0,216	0,000
133	ПС Северная	6-09 яч.304	1686,002	0	0,242	0,000
134	ПС Северная	6-10 яч.305	1448,178	0	0,385	0,000
135	ПС Северная	6-11 яч.309	743,782	0	0,207	0,000
136	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
137	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
138	ПС Северная	6-14 яч.406	3521,056	0	0,169	0,000
139	ПС Северная	6-15 яч.407	1292,794	0	0,122	0,000
140	ПС Северная	6-16 яч.408	1920,272	0	0,186	0,000
141	ПС Строительная	5-1 яч.19	98,104	0	0,229	0,000
142	ПС Строительная	5-2 яч.24	281,44	0	0,150	0,000
143	ПС Строительная	5-3 яч.25	348,854	0	0,740	0,000
144	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
146	ПС Сургут	9-01 яч.5	541,462	0	0,415	0,000
147	ПС Сургут	9-02 яч.10	1564,962	0	0,253	0,000
148	ПС Сургут	9-03 яч.17	1875,05	0	0,291	0,000
149	ПС Сургут	9-04 яч.18	144,538	0	0,191	0,000
150	ПС Сургут	9-05 яч.27	2306,068	0	0,124	0,000
151	ПС Сургут	9-06 яч.28	2079,502	0	0,132	0,000
152	ПС Сургут	9-07 яч.29	136,848	0	0,507	0,000
153	ПС Сургут	9-08 яч.30	247,04	0	0,262	0,000
154	ПС Сургут	9-09 яч.33	599,46	0	0,279	0,000
155	ПС Сургут	9-10 яч.38	214,854	0	0,254	0,000
156	ПС Сургут	яч.25	394,09	0	0,011	0,000
157	ПС Сургут	яч.26	350,236	0	0,014	0,000
158	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	654,116	0	0,469	0,000
159	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	663,6	0	0,398	0,000
160	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1224,564	0	0,269	0,000
161	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	694,198	0	0,151	0,000

Результаты контрольных замеров  
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2015 0:00		по 01.09.2015 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	875,198	0	0,546	0,000
163	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	759,016	0	0,164	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1022,124	0	0,260	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	103,526	0	0,500	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	205,774	0	0,339	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	704,794	0	0,124	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	449,076	0	0,095	0,000
169	ПС Энергетик	2-01 яч.104	711,486	0	0,163	0,000
170	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1830,592	0	0,446	0,000
171	ПС Энергетик	2-03 яч.107	197,62	0	0,232	0,000
172	ПС Энергетик	2-04 яч.202	376,228	0	0,371	0,000
173	ПС Энергетик	2-05 яч.203	922,712	0	0,569	0,000
174	ПС Энергетик	2-06 яч.204	36,53	0	0,593	0,000
175	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1297,804	0	0,252	0,000
176	ПС Энергетик	2-08 яч.303	137,322	0	0,274	0,000
177	ПС Энергетик	2-09 яч.304	1403,262	0	0,153	0,000
178	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
179	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2889,726	0	0,285	0,000
180	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1588,26	0	0,253	0,000
181	ПС Энергетик	2-13 яч.409	938,924	0	0,229	0,000
182	ПС Энергетик	2-14 яч.205	140,88	0	0,692	0,000
183	ПС Энергетик	2-15 яч.306	338,41	0	0,324	0,000