

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2017 0:00		по 01.07.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	6,058	0,000	0,457
2	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	51,59	0,000	0,353
3	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0,778	0	0,139	0,000
4	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	62,242	0	0,335	0,000
5	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	20,076	0	0,127	0,000
6	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0	0	0,000	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,002	0	1,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,174	0	0,098	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	5,868	0	0,698	0,000
10	КТПН-205	5-156 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
11	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	17,716	0	0,137	0,000
12	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	21,438	0,000	0,172
13	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	47,856	0,000	0,376
14	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	30,604	0,000	0,193
15	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	44,772	0,000	0,465
16	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	25,272	0,000	0,137
17	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
18	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	38,424	0,000	0,134
19	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк)	ПС 110/6кВ №46 яч.13	35,848	0	0,264	0,000
20	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	30,468	0,000	0,247
21	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	45,014	0,000	0,174
22	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	8,2	0,000	0,021
23	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	5,68	0,000	0,181
24	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
25	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	12,464	0,000	0,559
26	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,636	0,000	0,242
27	КТПН-737	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	30,66	0	0,212	0,000
28	КТПН-737	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	21,374	0	0,315	0,000
29	КТПН-738	Ввод-0.4кВ	33,214	0	0,468	0,000
30	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	374,598	0	0,504	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	327,628	0	0,449	0,000
32	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	317,268	0	0,380	0,000

**Результаты контрольных замеров
Июнь**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2017 0:00		по 01.07.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	8344,032	0	0,266	0,000
34	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	9737,622	0	0,337	0,000
35	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	614,004	0,000	0,133
36	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	757,936	0,000	0,000
37	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	338,244	0	0,118	0,000
38	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1227,376	0	0,111	0,000
39	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1565,702	0	0,235	0,000
40	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	260,352	0	0,323	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1471,268	0	0,121	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	0	0	0,000	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1061,434	0	0,240	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	655,436	0	0,200	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	759,518	0	0,141	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2081,852	0	0,110	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1350,098	0	0,249	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	848,606	0	0,233	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	721,958	0	0,280	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1823,006	0	0,135	0,000
52	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	481,18	0	0,278	0,000
53	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	33,17	0	0,883	0,000
54	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	478,936	0,002	0,443	4,000
55	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	189,632	0	0,265	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	430,262	0	0,565	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	988,354	0	0,270	0,000
58	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	63,626	0	0,172	0,000
59	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	234,736	0	0,317	0,000
60	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	630,564	0	0,495	0,000
61	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
62	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
63	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0	0,006	0,000	28,000
64	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2017 0:00		по 01.07.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
66	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	154,128	0,000	0,649
67	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	356,302	0,000	0,536
68	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1122,634	0	0,355	0,000
69	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	207,484	0	0,349	0,000
70	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	259,81	0	0,463	0,000
71	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	403,93	0	0,246	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	0,03	0	0,067	0,000
74	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	215,054	0	0,562	0,000
75	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
76	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	320,054	0,000	0,354
77	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	215,424	0,000	0,443
78	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	13,364	0,01	0,301	14,000
79	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	623,024	0	0,290	0,000
80	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
81	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,786	0,000	10,041
82	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,732	0,000	9,645
83	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,478	0,000	21,460
84	ПС Азерит	7-1 яч.18	524,338	0	0,491	0,000
85	ПС Азерит	7-2 яч.1	1038,794	0	0,549	0,000
86	ПС Азерит	7-3 яч.7	757,544	0	0,396	0,000
87	ПС Азерит	7-4 яч.12	707,562	0	0,521	0,000
88	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	512,082	0	0,150	0,000
89	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2222,09	0	0,202	0,000
90	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	255,06	0	0,204	0,000
91	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	1142,856	0	0,235	0,000
92	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	480,682	0	0,347	0,000
93	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	384,138	0	0,207	0,000
94	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	106,152	0	0,230	0,000
95	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	863,32	0	0,248	0,000
96	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	977,144	0	0,312	0,000

**Результаты контрольных замеров
Июнь**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2017 0:00		по 01.07.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	246,982	0	0,188	0,000
98	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	320,754	0	0,224	0,000
99	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	588,478	0	0,602	0,000
100	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1002,852	0	0,539	0,000
101	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1139,706	0	0,196	0,000
102	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	767,668	0	0,235	0,000
103	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	273,894	0	0,159	0,000
104	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	382,426	0	0,269	0,000
105	ПС Сайма	1-01 яч.102	1973,562	0	0,273	0,000
106	ПС Сайма	1-02 яч.106	380,024	0	0,335	0,000
107	ПС Сайма	1-03 яч.107	654,862	0	0,406	0,000
108	ПС Сайма	1-04 яч.209	1411,954	0	0,320	0,000
109	ПС Сайма	1-05 яч.210	2144,386	0	0,266	0,000
110	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
111	ПС Сайма	1-07 яч.212	247,26	0	0,288	0,000
112	ПС Сайма	1-08 яч.213	41,426	0	0,005	0,000
113	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
114	ПС Сайма	1-10 яч.307	1510,352	0	0,309	0,000
115	ПС Сайма	1-11 яч.310	55,786	0	0,840	0,000
116	ПС Сайма	1-12 яч.311	1305,312	0	0,379	0,000
117	ПС Сайма	1-13 яч.312	1112,69	0	0,281	0,000
118	ПС Сайма	1-14 яч.402	30,242	0	0,609	0,000
119	ПС Сайма	1-15 яч.403	926,902	0	0,342	0,000
120	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
121	ПС Сайма	1-17 яч.405	341,962	0	0,212	0,000
122	ПС Сайма	1-18 яч.409	1767,502	0	0,282	0,000
123	ПС Сайма	1-19 яч.411	340,224	0	0,488	0,000
124	ПС Сайма	1-20 яч.412	363,348	0	0,407	0,000
125	ПС Северная	6-01 яч.102	369,134	0	0,096	0,000
126	ПС Северная	6-02 яч.104	400,844	0	0,229	0,000
127	ПС Северная	6-03 яч.108	1352,73	0	0,343	0,000
128	ПС Северная	6-04 яч.204	1099,12	0	0,248	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2017 0:00		по 01.07.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-05 яч.202	90,964	0	0,159	0,000
130	ПС Северная	6-06 яч.203	673,984	0	0,337	0,000
131	ПС Северная	6-07 яч.205	1210,598	0	0,353	0,000
132	ПС Северная	6-08 яч.303	1018,612	0	0,301	0,000
133	ПС Северная	6-09 яч.304	1818,71	0	0,276	0,000
134	ПС Северная	6-10 яч.305	1770,798	0	0,356	0,000
135	ПС Северная	6-11 яч.309	1112,888	0	0,231	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	1968,438	0	0,263	0,000
139	ПС Северная	6-15 яч.407	1047,98	0	0,139	0,000
140	ПС Северная	6-16 яч.408	989,866	0	0,265	0,000
141	ПС Строительная	5-1 яч.19	69,846	0	0,280	0,000
142	ПС Строительная	5-2 яч.24	201,312	0	0,372	0,000
143	ПС Строительная	5-3 яч.25	233,172	0	0,753	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	557,806	0	0,432	0,000
147	ПС Сургут	9-02 яч.10	1438,902	0	0,243	0,000
148	ПС Сургут	9-03 яч.17	388,32	0	0,364	0,000
149	ПС Сургут	9-04 яч.18	1311,11	0	0,357	0,000
150	ПС Сургут	9-05 яч.27	2206,778	0	0,143	0,000
151	ПС Сургут	9-06 яч.28	1433,468	0	0,119	0,000
152	ПС Сургут	9-07 яч.29	89,334	0	0,335	0,000
153	ПС Сургут	9-08 яч.30	213,98	0	0,367	0,000
154	ПС Сургут	9-09 яч.33	554,372	0	0,349	0,000
155	ПС Сургут	9-10 яч.38	156,514	0	0,285	0,000
156	ПС Сургут	яч.25	402,812	0	0,001	0,000
157	ПС Сургут	яч.26	392,916	0	0,009	0,000
158	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	583,318	0	0,427	0,000
159	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	784,31	0	0,418	0,000
160	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1232,984	0	0,288	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2017 0:00		по 01.07.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	529,718	0	0,000	0,000
162	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	646,87	0	0,649	0,000
163	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	452,066	0	0,237	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	838,346	0	0,230	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	343,308	0	0,511	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	181,452	0	0,379	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	99,942	0	0,147	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	916,094	0	0,084	0,000
169	ПС Энергетик	2-01 яч.104	650,666	0	0,249	0,000
170	ПС Энергетик	2-02 яч.105	899,702	0	0,601	0,000
171	ПС Энергетик	2-03 яч.107	180,58	0	0,282	0,000
172	ПС Энергетик	2-04 яч.202	463,382	0	0,292	0,000
173	ПС Энергетик	2-05 яч.203	614,498	0	0,741	0,000
174	ПС Энергетик	2-06 яч.204	30,722	0	0,717	0,000
175	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1295,338	0	0,246	0,000
176	ПС Энергетик	2-08 яч.303	767,47	0	0,689	0,000
177	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2222,308	0	0,228	0,000
178	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,012	0	0,000	0,000
179	ПС Энергетик	2-11 яч.405	1876,09	0	0,276	0,000
180	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1796,056	0	0,266	0,000
181	ПС Энергетик	2-13 яч.409	851,464	0	0,207	0,000
182	ПС Энергетик	2-14 яч.205	162,012	0	0,589	0,000
183	ПС Энергетик	2-15 яч.306	273,172	0	0,411	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин