

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2017 0:00		по 01.09.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	5,664	0	0,727	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	6,324	0,000	0,452
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	45,472	0,000	0,349
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0,022	0	0,636	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	61,478	0	0,326	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	23,318	0	0,118	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,042	0	0,667	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,08	0	0,575	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,336	0	0,005	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	7,252	0	0,979	0,000
11	КТПН-205	5-156 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
12	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	16,43	0	0,079	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	19,464	0,000	0,186
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	49,012	0,000	0,375
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	34,71	0,000	0,181
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	44,04	0,000	0,491
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	29,576	0,000	0,122
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	38,23	0,000	0,131
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	34,678	0	0,256	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	30,39	0,000	0,252
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	41,86	0,000	0,186
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	13,778	0,000	0,022
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	4,238	0,000	0,147
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
26	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	12,014	0,000	0,512
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	23,632	0,000	0,181
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	24,272	0	0,221	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	37,608	0	0,194	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	42,05	0	0,448	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	421,458	0	0,480	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	349,914	0	0,427	0,000

**Результаты контрольных замеров
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2017 0:00		по 01.09.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	320,04	0	0,378	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	9456,674	0	0,250	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	9228,636	0	0,337	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	581,61	0,000	0,055
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	830,778	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	312,648	0	0,055	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1350,682	0	0,099	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1795,686	0	0,248	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	286,238	0	0,255	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1557,83	0	0,150	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	663,11	0	0,120	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1397,552	0	0,214	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	704,282	0	0,186	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	625,892	0	0,130	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2118,388	0	0,097	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1657,17	0	0,217	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	0	0	0,000	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	779,176	0	0,313	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1318,182	0	0,108	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	857,586	0	0,236	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	46,454	0,038	0,841	3,684
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	448,762	0	0,469	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	176,61	0	0,234	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	457,844	0	0,537	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1274,254	0,032	0,247	0,063
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	68,528	0	0,180	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	211,174	0	0,316	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	670,058	0	0,485	0,000
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
66	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
67	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0	0,006	0,000	35,667

Результаты контрольных замеров
Август

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2017 0:00		по 01.09.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
68	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0,01	0,000	0,400
70	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	236,822	0,000	0,556
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	263,876	0,000	0,627
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1129,558	0	0,338	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	209,468	0	0,346	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	284,302	0	0,444	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	430,396	0	0,247	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,072	0	0,139	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	230,02	0	0,556	0,000
79	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
80	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	273,394	0,000	0,398
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	257,334	0,000	0,402
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	0	0	0,000	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	673,37	0,008	0,301	0,000
84	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0,02	0,784	0,000	10,184
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0,018	0,712	0,000	9,992
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,46	0,000	22,565
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	692,934	0	0,467	0,000
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	868,162	0	0,548	0,000
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	824,28	0	0,379	0,000
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	822,172	0	0,530	0,000
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	712,736	0	0,162	0,000
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2003,756	0	0,190	0,000
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	219,284	0	0,230	0,000
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	537,84	0	0,226	0,000
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	330,69	0	0,246	0,000
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	53,672	0	0,025	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	102,39	0	0,259	0,000
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	745,492	0	0,253	0,000

**Результаты контрольных замеров
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2017 0:00		по 01.09.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	998,214	0	0,316	0,000
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	220,142	0	0,175	0,000
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,002	0	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	864,96	0	0,634	0,000
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	561,92	0	0,467	0,000
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1029,194	0	0,199	0,000
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	888,108	0	0,253	0,000
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	280,774	0	0,159	0,000
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	860,218	0	0,275	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	2148,924	0	0,265	0,000
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	365,26	0	0,302	0,000
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	620,034	0	0,392	0,000
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	1161,586	0	0,304	0,000
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	1959,172	0	0,242	0,000
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	522,91	0	0,336	0,000
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	43,284	0	0,004	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,026	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	1510,158	0	0,290	0,000
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	60,478	0	0,819	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	1448,922	0	0,373	0,000
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	1109,466	0	0,248	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	30,834	0	0,619	0,000
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	935,642	0	0,256	0,000
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,004	0	49,500	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	363,612	0	0,186	0,000
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	1828,262	0	0,255	0,000
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	363,778	0	0,432	0,000
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	385,35	0	0,378	0,000
129	ПС Северная	6-01 яч.102	250,048	0	0,276	0,000
130	ПС Северная	6-02 яч.104	399,434	0	0,219	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	1377,592	0	0,290	0,000

**Результаты контрольных замеров
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2017 0:00		по 01.09.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
132	ПС Северная	6-04 яч.204	1115,022	0	0,233	0,000
133	ПС Северная	6-05 яч.202	281,936	0	0,186	0,000
134	ПС Северная	6-06 яч.203	629,58	0	0,352	0,000
135	ПС Северная	6-07 яч.205	1589,542	0	0,342	0,000
136	ПС Северная	6-08 яч.303	1054,182	0	0,276	0,000
137	ПС Северная	6-09 яч.304	1641,5	0	0,260	0,000
138	ПС Северная	6-10 яч.305	1253,018	0	0,347	0,000
139	ПС Северная	6-11 яч.309	1162,654	0	0,209	0,000
140	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
141	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
142	ПС Северная	6-14 яч.406	1993,018	0	0,251	0,000
143	ПС Северная	6-15 яч.407	1041,22	0	0,124	0,000
144	ПС Северная	6-16 яч.408	1044,538	0	0,250	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	75,354	0	0,259	0,000
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	196,378	0	0,384	0,000
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	224,17	0	0,765	0,000
148	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
149	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
150	ПС Сургут	9-01 яч.5	803,178	0	0,425	0,000
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	1233,842	0	0,245	0,000
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	422,956	0	0,328	0,000
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	1292,118	0	0,343	0,000
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	1088,15	0	0,089	0,000
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	1759,794	0	0,066	0,000
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	99,304	0	0,455	0,000
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	213,174	0	0,368	0,000
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	569,716	0	0,339	0,000
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	155,85	0	0,194	0,000
160	ПС Сургут	яч.25	397,642	0	0,000	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	462,764	0	0,036	0,000
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	584,978	0	0,461	0,000
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	652,712	0	0,434	0,000

**Результаты контрольных замеров
Август**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.08.2017 0:00		по 01.09.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1227,29	0	0,286	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	506,69	0	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	653,444	0	0,644	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	464,744	0	0,190	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	747,506	0	0,233	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	337,678	0	0,530	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	163,4	0	0,390	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	134,188	0	0,167	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1150,12	0	0,140	0,000
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	673,6	0	0,243	0,000
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1043,81	0	0,602	0,000
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	171,74	0	0,259	0,000
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1589,728	0	0,332	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	711,962	0	0,879	0,000
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	26,858	0	0,822	0,000
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1167,902	0	0,228	0,000
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	1003,334	0	0,687	0,000
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2169,406	0	0,217	0,000
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,006	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	1940,466	0	0,268	0,000
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2064,182	0	0,237	0,000
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	928,446	0	0,185	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	312,104	0	0,425	0,000
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	112,028	0	0,400	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин