

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2018 0:00		по 01.07.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	11,064	0	0,813	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	3,994	0,000	0,190
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	37,406	0,000	0,340
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	55,248	0	0,340	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	16,538	0	0,118	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	40,328	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	105,22	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,712	0	0,632	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,402	0	1,204	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	10,928	0	0,126	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	10,188	0,000	0,139
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	37,004	0,000	0,235
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	28,084	0,000	0,231
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	40,264	0,000	0,540
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	27,836	0,000	0,147
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	28,674	0,000	0,181
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	34,724	0	0,284	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	31,49	0,000	0,279
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	44,296	0,000	0,184
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	7,472	0,000	0,011
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,18	0,000	0,133
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	13,93	0,000	0,403
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,388	0,000	0,230
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	36,778	0	0,345	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	13,344	0	0,221	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	34,19	0	0,331	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	391,712	0	0,461	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	376,908	0	0,425	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2018 0:00		по 01.07.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	458,562	0	0,400	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	115,576	0	0,523	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	477,852	0	0,311	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	347,254	0	0,365	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	4836,434	0	0,269	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	6640,342	0	0,352	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	589,89	0,000	0,012
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	995,548	0,000	0,037
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	282,176	0	0,061	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1857,6	0	0,109	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1279,852	0	0,236	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	336,456	0	0,271	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1456,498	0	0,159	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	766,646	0	0,142	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1185,256	0	0,223	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	641,246	0	0,104	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	643,21	0	0,177	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	1755,526	0	0,096	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1233,474	0	0,230	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	1281,77	0	0,239	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	767,348	0	0,244	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1768,044	0	0,134	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	757,562	0	0,259	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	93,95	0	0,678	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	433,552	0,002	0,515	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	210,314	0	0,580	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	464,728	0	0,518	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	783,124	0	0,285	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	87,246	0	0,111	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	158,822	0	0,306	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	627,854	0	0,455	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2018 0:00		по 01.07.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	0,002	0,008	31,000	30,250
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	0,000	0,000
70	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	231,804	0,000	0,546
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	256,514	0,000	0,639
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1324,574	0	0,264	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	192,156	0	0,300	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	333,616	0	0,440	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	373,606	0	0,172	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	0,016	0	0,125	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	211,852	0	0,439	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	270,16	0,000	0,349
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	243,102	0,000	0,335
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	87,544	0	0,373	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	128,754	0	0,268	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	0,01	0,76	0,000	10,124
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0,01	0,72	0,000	9,508
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,668	0,000	15,425
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	515,008	0,000	0,492
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	963,384	0,000	0,510
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	862,162	0,000	0,411
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	829,704	0,000	0,613
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1304,998	0,000	0,121
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1181,198	0,000	0,150
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	237,19	0,000	0,153
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	490,634	0,000	0,239
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	468,752	0,000	0,335

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2018 0:00		по 01.07.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	50,474	0,000	0,018
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	128,852	0,000	0,195
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	769,734	0,000	0,255
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	583,348	0,000	0,320
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	214,626	0,000	0,205
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,062	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	618,034	0,000	0,675
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1000,682	0,000	0,464
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1001,056	0,000	0,206
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1070,798	0,000	0,260
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	296,112	0,000	0,222
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,094	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1840,716	0,000	0,256
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	642,138	0,000	0,395
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	542,494	0,000	0,406
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,024	536,376	27,833	0,253
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1854,288	0,000	0,257
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,23	0	92,852	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	977,812	0,000	0,307
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	50,024	0,000	0,040
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,654	0	29,391	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0,002	1309,786	579,000	0,301
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,044	0	31,000	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0,01	1073,488	3,000	0,404
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,044	0	0,000	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	29,778	0,000	1,419
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0,004	897,624	8,500	0,308
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0,006	0,000	36,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	859,802	0,000	0,301
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1725,24	0,000	0,260
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	389,702	0,000	0,405
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	355,92	0,000	0,372

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2018 0:00		по 01.07.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	354,81	0,000	0,265
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	678,564	0,000	0,222
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1361,73	0,000	0,332
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1020,914	0,000	0,243
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	280,54	0,000	0,211
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	577,754	0,000	0,372
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1673,73	0,000	0,399
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0,01	830,1	24,200	0,298
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1175,77	0,000	0,260
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1266,812	0,000	0,352
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1828,276	0,000	0,253
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	0	1346,336	0,000	0,233
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	944,25	0,000	0,144
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	574,338	0,000	0,211
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	69,156	0,000	0,292
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	178,926	0,000	0,395
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	604,256	0,000	0,767
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	0	775,238	0,000	0,348
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1108,45	0,000	0,175
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	390,584	0,000	0,255
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	1553,322	0,000	0,254
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2398,622	0,000	0,103
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,042	1492,37	19,667	0,080
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	141,32	0,000	0,315
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	155,278	0,000	0,288
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	619,302	0,000	0,278
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	161,79	0,000	0,254
160	ПС Сургут	яч.25	0	579,826	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2018 0:00		по 01.07.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0,32	350,372	32,763	0,014
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0,016	803,102	0,250	0,465
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	520,378	0,000	0,440
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0,002	866,234	636,000	0,298
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	731,506	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	720,782	0,000	0,614
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	765,964	0,000	0,213
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1297,484	0,000	0,294
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	313,494	0,000	0,539
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	207,672	0,000	0,288
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	471,532	0,000	0,204
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	969,42	0,000	0,082
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	508,542	0,000	0,225
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	2539,42	0,000	0,413
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	226,832	0,000	0,162
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	1885,51	0,000	0,292
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	735,506	0,000	0,731
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	31,652	0,000	0,691
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1094,776	0,000	0,223
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	152,846	0,000	0,286
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	2689,862	0,000	0,225
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,044	0	172,182	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1969,806	0,000	0,285
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1888,17	0,000	0,279
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	92,816	0,000	0,227
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	198,282	0,000	0,532
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	271,814	0,000	0,373

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин