

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2018 0:00		по 01.08.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	6,354	0	0,798	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	3,884	0,000	0,526
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	36,454	0,000	0,322
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	49,14	0	0,376	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	13,156	0	0,147	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	57,218	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	93,274	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,61	0	0,712	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,434	0	1,184	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	9,212	0	0,162	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	7,618	0,000	0,237
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	30,51	0,000	0,225
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	26,234	0,000	0,241
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	44,898	0,000	0,548
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	26,07	0,000	0,160
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	26,846	0,000	0,187
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	28,234	0	0,370	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	27,412	0,000	0,318
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	36,572	0,000	0,221
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	8,294	0,000	0,009
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,136	0,000	0,221
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	10,76	0,000	0,423
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,034	0,000	0,278
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	28,026	0	0,382	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	12,83	0	0,199	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	36,532	0	0,347	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	366,936	0	0,467	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	346,002	0	0,445	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2018 0:00		по 01.08.2018 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	352,54	0	0,554	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	79,272	0	0,513	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	329,226	0	0,416	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	297,332	0	0,439	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	4405,038	0	0,301	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	6757,14	0	0,383	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	677,738	0,000	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1561,044	0,000	0,035
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	286,31	0	0,087	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1819,118	0	0,117	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1235,102	0	0,253	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	309,938	0	0,143	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1429,452	0	0,173	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	735,066	0	0,161	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1158,288	0	0,234	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	621,566	0	0,116	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	619,612	0	0,193	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	1952,166	0	0,132	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1259,538	0	0,225	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	1285,972	0	0,254	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	701,53	0	0,256	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1732,548	0	0,149	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	701,696	0	0,277	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	37,94	0	0,875	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	386,722	0	0,602	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	163,126	0,008	0,642	2,750
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	411,36	0	0,592	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	772,49	0	0,301	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	84,912	0	0,136	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	178,978	0	0,396	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	567,576	0	0,533	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2018 0:00		по 01.08.2018 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	0,004	0,000	36,500
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	147,662	0,000	0,598
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	329,396	0,000	0,609
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	944,932	0	0,400	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	199,876	0	0,348	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	307,584	0	0,258	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	347,398	0	0,175	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	0,058	0	0,103	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	168,89	0	0,468	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	222,59	0,000	0,450
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	194,566	0,000	0,433
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	65,03	0	0,516	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	114,404	0	0,299	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	0,016	0,768	0,750	10,034
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,724	0,000	9,528
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,684	0,000	15,067
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	483,932	0,000	0,494
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	966,876	0,000	0,548
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	776,416	0,000	0,428
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	831,408	0,000	0,679
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1083,208	0,000	0,155
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1392,45	0,000	0,155
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	219,328	0,000	0,151
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	493,81	0,000	0,249
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	331,03	0,000	0,290

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2018 0:00		по 01.08.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	33,824	0,000	0,008
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	89,198	0,000	0,288
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	733,006	0,000	0,261
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	631,03	0,000	0,326
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	197,362	0,000	0,203
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,05	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	725,78	0,000	0,728
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	668,974	0,000	0,551
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	995,916	0,000	0,227
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1084	0,000	0,276
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	255,362	0,000	0,272
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,03	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1837,544	0,000	0,253
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	588,086	0,000	0,355
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	612,512	0,000	0,421
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	533,456	0,000	0,232
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1905,306	0,000	0,263
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,12	0	178,650	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	981,428	0,000	0,330
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	52,152	0,000	0,059
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,634	0	30,385	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1247,662	0,000	0,311
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,036	0	37,722	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1125,392	0,000	0,393
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,048	0	0,000	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	35,992	0,000	1,167
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	965,684	0,000	0,329
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0,01	0,000	21,400
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	796,448	0,000	0,293
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1834,732	0,000	0,255
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	400,706	0,000	0,400
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0,002	255,874	0,000	0,387

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2018 0:00		по 01.08.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	271,152	0,000	0,243
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0,01	674,776	0,600	0,234
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1415,142	0,000	0,355
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1030,684	0,000	0,302
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	344,046	0,000	0,223
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0,008	581,71	0,750	0,383
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1729,606	0,000	0,402
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	706,628	0,000	0,268
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	30,16	0,000	0,315
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1157,648	0,000	0,386
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1412,908	0,000	0,235
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	1586,362	0,000	0,276
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1362,904	0,000	0,210
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	707,844	0,000	0,195
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	68,83	0,000	0,304
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	150,028	0,000	0,469
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	534,306	0,000	0,833
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	742,4	0,000	0,320
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	986,704	0,000	0,220
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	276,066	0,000	0,357
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	1128,852	0,000	0,363
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2734,398	0,000	0,113
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,028	763,512	24,500	0,117
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	136,08	0,000	0,376
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	130,132	0,000	0,346
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	467,518	0,000	0,422
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	149,186	0,000	0,302
160	ПС Сургут	яч.25	0	474,948	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2018 0:00		по 01.08.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0	376,468	0,000	0,033
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	719,596	0,000	0,414
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	548,438	0,000	0,468
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	946,576	0,000	0,311
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1148,594	0,000	0,066
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	684,27	0,000	0,689
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	718,194	0,000	0,209
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1156,464	0,000	0,316
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	271,244	0,000	0,642
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	151,346	0,000	0,394
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	543,004	0,000	0,205
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0,018	572,846	407,889	0,160
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	534,33	0,000	0,240
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	2483,42	0,000	0,436
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	151,62	0,000	0,270
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	1688,228	0,000	0,340
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	1177,074	0,000	0,836
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	26,91	0,000	0,870
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1030,52	0,000	0,249
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	156,604	0,000	0,367
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1894,182	0,000	0,242
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,076	0	99,947	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1877,658	0,000	0,297
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1964,976	0,000	0,286
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	908,088	0,000	0,215
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	194,528	0,000	0,582
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	252,006	0,000	0,437

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин