

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2017 0:00		по 01.01.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,434	0	0,775	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	16,71	0,000	2,458
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	46,492	0,000	0,087
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	82,07	0	0,245	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	35,858	0	0,071	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,05	0	0,640	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	8,354	0	0,236	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	3,716	0	0,136	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	31,512	0	0,106	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	26,278	0,000	0,093
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	46,762	0,000	0,338
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	61,85	0,000	0,102
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	40,252	0,000	0,496
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	59,102	0,000	0,100
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	40,278	0,000	0,130
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	95,668	0	0,116	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	63,976	0,000	0,113
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	88,704	0,000	0,090
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	31,742	0,000	0,015
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,026	0,000	0,231
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	39,706	0,000	0,326
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	28,726	0,000	0,158
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	42,254	0	0,268	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	28,566	0	0,215	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	73,972	0	0,218	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	565,67	0	0,407	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	437,914	0	0,385	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2017 0:00		по 01.01.2018 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	716,146	0	0,178	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	9972,512	0	0,250	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	12043,102	0	0,287	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	887,168	0,000	0,016
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1372,242	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	381,596	0	0,060	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2953,368	0	0,066	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1996,072	0	0,162	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	469,182	0	0,092	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2048,068	0	0,092	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1205,824	0	0,078	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1845,842	0	0,154	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1265,616	0	0,183	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1142,142	0	0,086	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2613,72	0	0,065	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1831,036	0	0,173	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	1727,546	0	0,158	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1265,65	0	0,210	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2904,056	0	0,088	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1185,25	0	0,181	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	287,986	0	0,454	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	872,726	0	0,300	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	367,642	0	0,428	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	774,26	0	0,307	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1443,762	0	0,150	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	156,528	0	0,124	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	198,542	0	0,200	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1242,042	0	0,365	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	0,004	0,006	27,000	31,333

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2017 0:00		по 01.01.2018 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	0,000	0,000
70	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	269,106	0,000	0,475
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	435,938	0,000	0,419
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	3609,09	0	0,140	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	315,116	0	0,272	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	460,008	0	0,213	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	796,778	0	0,240	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	0,044	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	339,434	0	0,436	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	726,274	0,000	0,174
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	544,096	0,000	0,203
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	486,496	0	0,167	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	606,222	0	0,147	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	0,726	0,000	10,573
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,692	0,000	9,884
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,55	0,000	17,778
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	861,308	0,000	0,349
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1345,642	0,000	0,367
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1262,17	0,000	0,314
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1050,084	0,000	0,387
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1834,26	0,000	0,031
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2413,582	0,000	0,135
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	297,392	0,000	0,135
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	736,27	0,000	0,152
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	555,912	0,000	0,150
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	249,818	0,000	0,016
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	442,072	0,000	0,137
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	1100,166	0,000	0,188

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2017 0:00		по 01.01.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1070,974	0,000	0,253
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	349,998	0,000	0,133
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,124	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1553,902	0,000	0,321
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1343,574	0,000	0,240
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1418,066	0,000	0,115
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1514,904	0,000	0,176
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	405,698	0,000	0,119
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,108	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2465,444	0,000	0,201
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	475,868	0,000	0,282
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	828,712	0,000	0,262
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	2211,42	0,000	0,215
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2629,99	0,000	0,192
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,342	0	61,234	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	337,186	0,000	0,147
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	77,56	0,000	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,85	0	21,546	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	2027,596	0,000	0,235
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	562,038	0,000	0,613
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0,002	1657,844	281,000	0,329
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1397,24	0,000	0,262
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	654,888	0,000	0,549
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1090,114	0,000	0,070
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,018	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	501,856	0,000	0,191
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2300,846	0,000	0,225
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	441,342	0,000	0,322
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	650,81	0,000	0,226
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	405,3	0,000	0,226
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1124,232	0,000	0,109
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1981,306	0,000	0,222

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2017 0:00		по 01.01.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1214,164	0,000	0,076
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	500,822	0,000	0,139
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	782,584	0,000	0,290
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	3016,622	0,000	0,259
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1294,624	0,000	0,217
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2267,576	0,000	0,207
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1830,596	0,000	0,264
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1574,34	0,000	0,149
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	2231,39	0,000	0,188
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1416,042	0,000	0,083
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1541,722	0,000	0,198
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	116,846	0,000	0,159
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	479,182	0,000	0,293
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	464,294	0,000	0,417
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	1255,182	0,000	0,281
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2399,46	0,000	0,211
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1267,078	0,000	0,168
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	3828,276	0,000	0,176
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,006	3162,662	39,667	0,076
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,006	2090,51	79,667	0,064
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	193,566	0,000	0,314
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	281,602	0,000	0,254
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1659,602	0,000	0,121
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	348,252	0,000	0,060
160	ПС Сургут	яч.25	0	729,93	0,000	0,013
161	ПС Сургут	яч.26	0	1028,718	0,000	0,002
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1448,978	0,000	0,291
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	686,802	0,000	0,345

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2017 0:00		по 01.01.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1408,05	0,000	0,205
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1036,26	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1068,484	0,000	0,448
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	919,742	0,000	0,156
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1649,232	0,000	0,187
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	387,228	0,000	0,327
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	698,444	0,000	0,119
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	841,174	0,000	0,127
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	2365,006	0,000	0,084
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	877,596	0,000	0,185
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1357,13	0,000	0,492
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	332,56	0,000	0,156
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	2,882	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	559,272	0,000	0,593
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	92,896	0,000	0,226
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1635,216	0,000	0,181
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	401,666	0,000	0,131
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	2504,212	0,000	0,144
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,182	0	42,857	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2706,994	0,000	0,219
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	2410,476	0,000	0,176
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1091,648	0,000	0,142
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	309,896	0,000	0,333
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	388,994	0,000	0,263

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин