

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2018 0:00		по 01.03.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	24,598	0	0,132	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	15,64	0,000	2,436
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	50,006	0,000	0,079
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	80,53	0	0,250	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	34,014	0	0,071	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,072	0	0,611	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,062	0	0,516	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	7,834	0	0,237	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	6,688	0	0,150	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	29,904	0	0,093	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	25,67	0,000	0,067
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	38,068	0,000	0,356
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	59,534	0,000	0,128
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	42,524	0,000	0,429
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	57,522	0,000	0,115
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	40,254	0,000	0,118
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	97,76	0	0,117	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	70,018	0,000	0,109
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	94,208	0,000	0,078
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	25,91	0,000	0,014
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0	0,000	0,000
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	42,816	0,000	0,279
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	28,622	0,000	0,212
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	49,426	0	0,246	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	33,638	0	0,165	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	57,53	0	0,212	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	582,876	0	0,412	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	422,374	0	0,363	0,000

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2018 0:00		по 01.03.2018 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	799,982	0	0,159	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	8512,408	0	0,240	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	9552,43	0	0,296	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	983,594	0,000	0,012
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1274,318	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	382,804	0	0,056	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2960,596	0	0,066	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1965,444	0	0,159	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	581,904	0	0,148	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2180,362	0	0,085	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	2421,008	0	0,110	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1686,262	0	0,141	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1202,418	0	0,135	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	203,656	0	0,062	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2541,072	0	0,063	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	2010,734	0	0,167	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	1695,744	0	0,157	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1369,13	0	0,202	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	3012,8	0	0,083	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1017,138	0	0,159	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	307,39	0	0,587	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	861,228	0,04	0,277	5,450
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	373,454	0	0,461	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	891,324	0	0,279	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1185,912	0	0,141	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	162,656	0	0,125	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	215,712	0	0,214	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1263,856	0	0,351	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	0,006	0,004	40,333	30,000

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2018 0:00		по 01.03.2018 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	273,778	0,000	0,468
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	409,542	0,000	0,445
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	4217,798	0	0,144	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	281,426	0	0,238	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	570,388	0	0,247	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	744,154	0	0,197	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	0,062	17,394	0,000	0,183
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	382,476	0	0,418	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	776,32	0,000	0,162
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	576,492	0,000	0,182
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	444,698	0	0,132	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	577,94	0	0,134	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	145,396	0	0,195	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	216,66	0	0,229	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	106,012	0	0,179	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	930,956	0,000	0,300
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1103,506	0,000	0,376
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1222,478	0,000	0,340
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1257,334	0,000	0,382
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	2133,728	0,000	0,039
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2289,62	0,000	0,123
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	300,384	0,000	0,140
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	741,592	0,000	0,151
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	1013,842	0,000	0,173
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	249,678	0,000	0,007
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	535,518	0,000	0,132
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	1100,728	0,000	0,173

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2018 0:00		по 01.03.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	840,62	0,000	0,267
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	339,846	0,000	0,145
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,162	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1785,272	0,000	0,304
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1251,502	0,000	0,211
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1484,72	0,000	0,111
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1409,644	0,000	0,174
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	427,99	0,000	0,134
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,13	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0,02	2128,776	48,700	0,182
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	973,484	0,000	0,278
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	870,582	0,000	0,239
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	2006,84	0,000	0,190
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2909,944	0,000	0,179
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,204	0	97,814	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	779,786	0,000	0,179
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	92,092	0,000	0,013
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,27	0,148	66,348	0,041
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1574,53	0,000	0,210
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	567,886	0,000	0,637
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0,016	1488,864	19,750	0,245
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,05	0	0,000	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	1013,666	0,000	0,591
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0,014	1232,774	92,143	0,156
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,07	0,002	0,000	112,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	1184,688	0,000	0,210
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2539,062	0,000	0,212
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0,37	449,39	0,178	0,287
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	635,556	0,000	0,203
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	489,33	0,000	0,222
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1209,654	0,000	0,118
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	2072,084	0,000	0,225

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2018 0:00		по 01.03.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1268,82	0,000	0,071
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	527,648	0,000	0,141
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0,004	878,276	1,000	0,272
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	3042,646	0,000	0,263
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1269,062	0,000	0,207
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2293,202	0,000	0,203
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1845,274	0,000	0,259
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1629,168	0,000	0,143
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	2283,416	0,000	0,161
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1365,112	0,000	0,072
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1499,996	0,000	0,192
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	120,552	0,000	0,159
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	502,056	0,000	0,279
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	811,354	0,000	0,558
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	1140,26	0,000	0,267
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2661,49	0,000	0,201
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1219,396	0,000	0,128
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	4604,562	0,000	0,181
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	3103,056	0,000	0,066
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2136,79	0,000	0,047
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	208,196	0,000	0,307
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	297,448	0,000	0,215
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1877,59	0,000	0,114
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	366,938	0,000	0,068
160	ПС Сургут	яч.25	0	864,43	0,000	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	0	970,674	0,000	0,012
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1578,532	0,000	0,327
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	701,444	0,000	0,389

Результаты контрольных замеров
Февраль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.02.2018 0:00		по 01.03.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1156,094	0,000	0,192
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1206,93	0,000	0,006
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1137,85	0,000	0,428
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	941,66	0,000	0,156
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1858,012	0,000	0,181
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	408,102	0,000	0,310
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	793,302	0,000	0,110
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	826,37	0,000	0,122
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1763,526	0,000	0,053
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	798,766	0,000	0,184
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	2536,87	0,000	0,389
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	372,924	0,000	0,128
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	2192,8	0,000	0,230
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	518,884	0,000	0,616
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	112,054	0,000	0,206
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1570,518	0,000	0,180
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	416,174	0,000	0,126
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	3700,916	0,000	0,147
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0,014	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2635,578	0,000	0,218
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	2433,092	0,000	0,176
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	0	0,000	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	320,304	0,000	0,320
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	444,962	0,000	0,224

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин