

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2018 0:00		по 01.10.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,412	0	0,823	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	6,496	0,000	0,149
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	48,926	0,000	0,347
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	74,118	0	0,249	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	31,782	0	0,075	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,314	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	103,806	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,238	0	0,419	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,386	0	1,337	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	18,614	0	0,107	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	12,268	0,000	0,117
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	33,402	0,000	0,140
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	44,154	0,000	0,169
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	44,574	0,000	0,343
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	40,946	0,000	0,099
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	37,986	0,000	0,139
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	29,498	0	0,312	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	33,748	0,000	0,250
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	50,1	0,000	0,147
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	20,154	0,000	0,019
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,506	0,000	0,206
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	19,34	0,000	0,441
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	23,758	0,000	0,240
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	50,218	0	0,230	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	22,868	0	0,208	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	51,176	0	0,238	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	407,17	0	0,454	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	413,96	0	0,364	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2018 0:00		по 01.10.2018 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	624,612	0	0,266	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	136,96	0	0,388	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	664,502	0	0,198	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	409,938	0	0,314	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	6865,384	0	0,271	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	9176,392	0	0,324	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1711,37	0,000	0,030
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2594,374	0,000	0,049
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	290,588	0	0,026	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2316,714	0	0,073	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1477,066	0	0,192	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	270,662	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1560,386	0	0,111	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	793,348	0	0,091	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1315,112	0	0,167	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1008,706	0	0,147	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	771,63	0	0,124	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2022,4	0	0,064	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1576,118	0	0,203	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	1530,046	0	0,181	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	643,656	0	0,120	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1923,57	0	0,079	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	924,912	0	0,197	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	85,072	0	0,612	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	565,756	0	0,427	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	267,476	0	0,485	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	581,49	0	0,446	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	978,7	0	0,242	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	111,582	0	0,127	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	264,248	0	0,403	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	801,192	0	0,339	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2018 0:00		по 01.10.2018 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	0,188	0,000	0,989
67	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0	0,008	0,000	33,000
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	156,98	0,000	0,591
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	380,474	0,000	0,521
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1834,386	0	0,177	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	354,576	0	0,307	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	266,912	0	0,009	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	559,072	0	0,168	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	0,01	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	88,596	0	0,372	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	378,96	0,000	0,260
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	315,746	0,000	0,278
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	136,288	0,006	0,269	133,333
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	144,232	0,034	0,200	4,059
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	0,756	0,000	10,209
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,712	0,000	9,635
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,668	0,000	15,368
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	659,576	0,000	0,423
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1024,968	0,000	0,400
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	911,944	0,000	0,422
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	960,712	0,000	0,522
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1363,544	0,000	0,115
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1718,988	0,000	0,115
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	3,338	274,496	0,301	0,099
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0,21	574,13	0,000	0,190
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	529,032	0,000	0,212

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2018 0:00		по 01.10.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	75,426	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	188,104	0,000	0,169
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	857,366	0,000	0,204
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1055,398	0,000	0,257
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	252,288	0,000	0,182
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,008	0,044	5738,750	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	907,244	0,000	0,457
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	911,862	0,000	0,384
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1024,332	0,000	0,138
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1319,072	0,000	0,198
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	356,126	0,000	0,191
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,066	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0,21	1897,396	33,657	0,214
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0,006	7,134	96,000	0,152
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0,006	589,052	24,667	0,330
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1316,3	0,000	0,274
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2359,542	0,000	0,234
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,0316	0	674,051	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	237,258	0,000	0,228
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0,02	49,432	124,800	0,023
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,196	0,066	94,122	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1450,584	0,000	0,260
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,002	0,026	643,000	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1306,512	0,000	0,335
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1632,43	0,000	0,278
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	89,286	0,000	0,877
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	987,966	0,000	0,269
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,022	0,034	0,000	5,235
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0,026	17,97	14,846	0,240
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	2433,68	0,000	0,217
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0,016	518,608	0,000	0,316
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	401,744	0,000	0,300

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2018 0:00		по 01.10.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	284,882	0,000	0,214
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	754,908	0,000	0,156
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1311,824	0,000	0,282
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	970,158	0,000	0,157
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	495,9	0,000	0,198
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0,006	564,064	0,000	0,377
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1953,722	0,000	0,318
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1083,994	0,000	0,248
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1309,574	0,000	0,223
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1322,184	0,000	0,322
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	2253,894	0,000	0,252
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	0,006	2260,102	2,000	0,198
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1044,132	0,000	0,090
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1023	0,000	0,203
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	88,014	0,000	0,205
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	212,9	0,000	0,320
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	842,648	0,000	0,714
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	769,164	0,000	0,228
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0,002	1226,286	74,000	0,232
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	455,094	0,000	0,158
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	2154,56	0,000	0,176
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,034	2549,37	0,000	0,081
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2066,064	0,000	0,083
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0,026	98,758	15,615	0,202
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0,014	278,948	0,000	0,296
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	788,738	0,000	0,196
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	253,408	0,000	0,185
160	ПС Сургут	яч.25	0	597,022	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Сентябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.09.2018 0:00		по 01.10.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	1,598	548,534	5,078	0,023
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1033,088	0,000	0,341
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	719,87	0,000	0,427
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1085,698	0,000	0,217
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	1005,146	0,000	0,001
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	780,958	0,000	0,526
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	788,088	0,000	0,163
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1211,182	0,000	0,245
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	365,408	0,000	0,434
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	239,914	0,000	0,242
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	705,65	0,000	0,157
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1276,416	0,000	0,037
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	606,168	0,000	0,213
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1023,146	0,000	0,594
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	200,168	0,000	0,148
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0,102	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	1082,25	0,000	0,841
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	35,134	0,000	0,638
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1195,332	0,000	0,201
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	198,198	0,000	0,217
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1217,306	0,000	0,195
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,046	0	164,826	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2164,552	0,000	0,236
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1074,228	0,000	0,183
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	961,644	0,000	0,143
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	230,426	0,000	0,473
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	258,772	0,000	0,384

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин