

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2019 0:00		по 01.05.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,734	0	0,813	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	18,796	0,000	0,000
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	33,624	0,000	0,150
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	67,166	0	0,289	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	21,4	0	0,075	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	103,614	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	271,872	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	6,614	0	0,295	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,648	0	1,006	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	27,218	0	0,161	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	6,882	0,000	0,167
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	32,06	0,000	0,198
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	50,356	0,000	0,180
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	23,992	0,000	0,392
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	44,114	0,000	0,106
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	33,68	0,000	0,160
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	60,44	0	0,168	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	43,302	0,000	0,184
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	82,992	0,000	0,084
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	13,998	0,000	0,038
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	2,564	0,000	0,040
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	30,704	0,000	0,363
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	19,98	0,000	0,322
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	41,226	0	0,323	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	17,728	0	0,171	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	62,28	0	0,276	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	534,112	0	0,453	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	384,74	0	0,395	0,000

**Результаты контрольных замеров  
Апрель**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2019 0:00		по 01.05.2019 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	964,52	0	0,187	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	192,198	0	0,348	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	423,804	0	0,209	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	524,362	0	0,232	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	7120,474	0	0,276	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	8963,9	0	0,291	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1989,612	0,000	0,048
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2091,638	0,000	0,003
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	308,786	0	0,039	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2596,284	0	0,072	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	803,092	0	0,165	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	338,666	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1547,984	0	0,103	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	826,734	0	0,082	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1430,64	0	0,193	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	948,474	0	0,094	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	933,414	0	0,114	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2308,502	0	0,083	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1603,14	0	0,179	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	1907,566	0	0,183	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1115,752	0	0,177	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1987,802	0	0,089	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1147,766	0	0,194	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	307,02	0	0,455	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	758,524	0	0,501	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	278,438	0,044	0,466	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	570,602	0	0,325	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1113,322	0	0,195	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	100,15	0	0,121	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	205,666	0	0,183	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	972,782	0	0,388	0,000

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2019 0:00		по 01.05.2019 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	0,004	0,006	0,000	0,000
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	0,01	6,332	0,000	0,534
70	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	284,63	0,000	0,465
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	423,898	0,000	0,435
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2463,362	0	0,113	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	232,222	0	0,237	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	319,176	0	0,003	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	609,666	0	0,131	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	0,028	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	279,16	0	0,428	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	567,066	0,000	0,177
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	389,614	0,000	0,231
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	300,824	0	0,126	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	533,012	0	0,195	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	0,732	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,7	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	783,236	0,000	0,361
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	935,454	0,000	0,414
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	906,098	0,000	0,418
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1246,59	0,000	0,437
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1424,034	0,000	0,102
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2141,626	0,000	0,111
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	249,752	0,000	0,156
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	639,946	0,000	0,169
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	65,952	0,000	0,270

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2019 0:00		по 01.05.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	83,948	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	352,186	0,000	0,122
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	798,428	0,000	0,242
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	908,05	0,000	0,253
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	71,784	0,000	0,112
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,106	0,000	0,585
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	858,26	0,000	0,326
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1406,884	0,000	0,310
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1089,68	0,000	0,126
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1472,912	0,000	0,182
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	609,616	0,000	0,191
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	175,246	0,000	0,218
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2210,852	0,000	0,228
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	80,826	0,000	0,152
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	647,31	0,000	0,325
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,002	1324,084	0,000	0,249
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2036,602	0,000	0,218
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,1	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0,002	254,698	0,000	0,212
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	74,674	0,000	0,020
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,006	0,202	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	2280,954	0,000	0,264
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	620,238	0,000	0,541
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1398,12	0,000	0,277
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	2040,978	0,000	0,263
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	576,876	0,000	0,679
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	927,702	0,000	0,261
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,02	0,002	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	441,738	0,000	0,197
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1222,45	0,000	0,200
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	457,786	0,000	0,335
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	498,846	0,000	0,232

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2019 0:00		по 01.05.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	338,486	0,000	0,209
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	0	0,000	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1434,522	0,000	0,293
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1111,658	0,000	0,129
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	381,994	0,000	0,151
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1604,532	0,000	0,207
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2669,398	0,000	0,234
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0,262	1036,012	0,000	0,238
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1929,136	0,000	0,224
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1536,88	0,000	0,285
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	2663,274	0,000	0,201
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	1795,088	0,000	0,200
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	990,984	0,000	0,068
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	87,188	0,000	0,215
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	274,272	0,000	0,266
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	675,502	0,000	0,692
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	841,252	0,000	0,207
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2153,84	0,000	0,214
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	3732,052	0,000	0,170
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	119,266	0,000	0,137
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	1987,774	0,000	0,058
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2192,512	0,000	0,057
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	204,024	0,000	0,272
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	220,458	0,000	0,263
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1323,95	0,000	0,127
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	239,538	0,000	0,187
160	ПС Сургут	яч.25	0	662,622	0,000	0,018

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2019 0:00		по 01.05.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0	874,524	0,000	0,002
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0,026	1208,356	0,231	0,225
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	754,02	0,000	0,341
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1734,702	0,000	0,208
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	947,356	0,000	0,003
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	925,532	0,000	0,499
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	829,468	0,000	0,143
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1307,312	0,000	0,212
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	250,238	0,000	0,400
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	425,65	0,000	0,119
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	716,67	0,000	0,145
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1826,896	0,000	0,024
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	387,11	0,000	0,181
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1005,788	0,000	0,508
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	199,99	0,000	0,151
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0,952	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	684,854	0,000	0,672
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	70,162	0,000	0,276
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1174,402	0,000	0,191
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	261,906	0,000	0,142
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1442,156	0,000	0,164
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,27	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2279,442	0,000	0,225
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1147,612	0,000	0,169
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0,07	1108,784	1,657	0,175
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	929,05	0,000	0,382
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1617,044	0,000	0,321

Заместитель директора по  
транспортированию  
электроэнергии

С.К. Ковин