

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2017 0:00		по 01.02.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,012	0	0,622	0,000
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	11,93	0,000	0,701
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	100,754	0,000	0,317
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	5,742	0	0,110	0,000
5	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	100,808	0	0,196	0,000
6	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	39,828	0	0,065	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,042	0	0,619	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,086	0	0,558	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	11,624	0	0,162	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	5,25	0	0,100	0,000
11	КТПН-205	9-12 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	36,294	0	0,170	0,000
13	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	33,876	0,000	0,105
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	47,92	0,000	0,475
15	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	63,566	0,000	0,119
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	36,454	0,000	0,253
17	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	61,156	0,000	0,098
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	45,328	0,000	0,112
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	78,666	0	0,000	0,000
21	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	133,586	0,000	0,072
22	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	117,818	0,000	0,071
23	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	32,522	0,000	0,069
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	9,872	0,000	0,155
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	45,934	0,000	0,268
27	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	27,284	0,000	0,244
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	34,622	0	0,234	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	34,812	0	0,171	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	74,604	0	0,208	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	473,056	0	0,425	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	597	0	0,320	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2017 0:00		по 01.02.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	2899,27	0	0,151	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	212,912	0	0,343	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	878,682	0	0,156	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	10530,566	0	0,237	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	10645,002	0	0,272	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1079,044	0,000	0,249
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1053,25	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	464,842	0	0,059	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3246,918	0	0,075	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1992,884	0	0,153	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	3049,912	0	0,077	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	1385,948	0	0,204	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1970,684	0	0,166	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	716,358	0	0,111	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2377,108	0	0,047	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1474,076	0	0,080	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1913,688	0	0,141	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1286,41	0	0,162	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1312,492	0	0,081	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2851,626	0	0,062	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	0,008	0	0,000	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	943,432	0	0,241	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	923,254	0	0,270	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	1291,482	0	0,159	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	1232,666	0	0,142	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	456,088	0	0,452	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	356,232	0	0,446	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	151,996	0	0,194	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	217,714	0	0,207	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1353,696	0	0,366	0,000
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2017 0:00		по 01.02.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,006	43,500	30,333
67	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
68	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
70	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	425,264	0,000	0,512
71	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	284,294	0,000	0,443
72	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	4088,492	0	0,144	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	290,242	0	0,215	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	707,264	0	0,161	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	902,718	0	0,223	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	0,018	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	424,972	0	0,488	0,000
79	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
80	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	596,896	0,000	0,214
81	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	837,474	0,000	0,176
82	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	258,806	0	0,148	0,000
83	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	182,464	0	0,157	0,000
84	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,752	0,000	10,364
86	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,124	0,000	8,081
87	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,46	0,000	22,183
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	899,674	0	0,314	0,000
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	1216,426	0	0,357	0,000
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	940,306	0	0,280	0,000
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	1174,946	0	0,318	0,000
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	2142,896	0	0,044	0,000
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2470,586	0	0,094	0,000
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	327,854	0	0,113	0,000
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	821,308	0	0,151	0,000
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1679,704	0	0,146	0,000
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	346,752	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2017 0:00		по 01.02.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	475,224	0	0,115	0,000
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1163,208	0	0,181	0,000
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1470,154	0	0,224	0,000
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	403,706	0	0,109	0,000
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	2135,774	0	0,162	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1425,618	0	0,253	0,000
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	2057,802	0	0,218	0,000
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1628,772	0	0,095	0,000
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1637,87	0	0,161	0,000
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	426,948	0	0,127	0,000
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,164	0	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	2664,12	0	0,186	0,000
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	501,226	0	0,250	0,000
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	918,838	0	0,244	0,000
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	2160,99	0	0,190	0,000
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	2782,524	0	0,183	0,000
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	274,142	0	0,173	0,000
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	79,382	0	0,000	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	2101,134	0	0,227	0,000
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	992,188	0	0,729	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	1687,096	0	0,222	0,000
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	1646,136	0	0,234	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	747,428	0	0,617	0,000
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	1642,038	0	0,171	0,000
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	518,63	0	0,151	0,000
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	2478,446	0	0,203	0,000
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	551,382	0	0,299	0,000
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	726,408	0	0,232	0,000
129	ПС Северная	6-01 яч.102	450,882	0	0,188	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2017 0:00		по 01.02.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-02 яч.104	1240,69	0	0,106	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	1776,144	0	0,222	0,000
132	ПС Северная	6-04 яч.204	1569,772	0	0,128	0,000
133	ПС Северная	6-05 яч.202	158,146	0	0,088	0,000
134	ПС Северная	6-06 яч.203	1066,488	0	0,224	0,000
135	ПС Северная	6-07 яч.205	2829,37	0	0,241	0,000
136	ПС Северная	6-08 яч.303	1648,912	0	0,204	0,000
137	ПС Северная	6-09 яч.304	2212,224	0	0,183	0,000
138	ПС Северная	6-10 яч.305	2208,562	0	0,257	0,000
139	ПС Северная	6-11 яч.309	1558,19	0	0,146	0,000
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	2675,264	0	0,189	0,000
143	ПС Северная	6-15 яч.407	1700,232	0	0,075	0,000
144	ПС Северная	6-16 яч.408	1663,716	0	0,155	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	139,714	0	0,161	0,000
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	614,178	0	0,234	0,000
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	570,648	0	0,364	0,000
150	ПС Сургут	9-01 яч.5	1503,272	0	0,333	0,000
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	2404,364	0	0,200	0,000
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	1198,458	0	0,203	0,000
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	4540,79	0	0,183	0,000
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	3672,896	0	0,092	0,000
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	3185,818	0	0,084	0,000
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	174,884	0	0,322	0,000
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	349,842	0	0,209	0,000
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	1952,522	0	0,121	0,000
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	424,264	0	0,074	0,000
160	ПС Сургут	яч.25	0	0	0,000	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	0	0	0,000	0,000
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1173,274	0	0,237	0,000
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	946,256	0	0,322	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2017 0:00		по 01.02.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1543,63	0	0,174	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	767,952	0	0,009	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1313,966	0	0,358	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	913,196	0	0,210	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1490,402	0	0,190	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	612,146	0	0,302	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	783,424	0	0,116	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	999,188	0	0,042	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1941,048	0	0,043	0,000
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	983,986	0	0,175	0,000
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1876,536	0	0,457	0,000
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	786,324	0	0,148	0,000
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2393,196	0	0,232	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	264,508	0	0,546	0,000
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	112,232	0	0,154	0,000
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1681,714	0	0,177	0,000
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	486,048	0	0,109	0,000
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2902,966	0	0,140	0,000
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2999,298	0	0,196	0,000
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2616,68	0	0,150	0,000
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1085,002	0	0,124	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	296,56	0	0,340	0,000
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	466,796	0	0,227	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин