

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2022 0:00		по 01.02.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	0	0	0,000	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	18,392	0,000	0,634
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	39,4	0,000	0,012
4	КТПН-21	5-136 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	133,558	0	0,129	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	55,484	0	0,021	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	235,522	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	198,212	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,246	0	0,527	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	7,538	0	0,113	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	0	0	0,000	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	0,044	0,000	0,000
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	33,42	0,000	0,197
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	44,646	0,000	0,062
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	14,512	0,000	0,257
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	47,612	0,000	0,099
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	36,886	0,000	0,011
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	81,242	0	0,125	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	53,402	0,000	0,121
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	116,076	0,000	0,066
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	23,036	0,000	0,000
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	12,73	0,000	0,214
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
26	КТПН-733	5-155-2 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	46,076	0,000	0,106
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	24,964	0,000	0,310
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	37,198	0	0,239	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	27,368	0	0,034	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	59,344	0	0,118	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	484,728	0	0,431	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	476,894	0	0,316	0,000
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	1685,386	0	0,108	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2022 0:00		по 01.02.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	178,284	0	0,418	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	378,278	0	0,086	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	592,77	0	0,084	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	247,77	0	0,037	0,000
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	1673,728	0	0,112	0,000
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	858,058	0	0,129	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	7654,058	0	0,173	0,000
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	9114,352	0	0,201	0,000
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	3038,956	0,000	0,037
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	3702,704	0,000	0,001
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	1754,102	0	0,096	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1224,946	0	0,045	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2535,584	0	0,051	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	295,676	0	0,000	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	2713,82	0	0,021	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1530,912	0	0,096	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1825,552	0	0,133	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	217,244	0	0,000	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	1318,636	0	0,076	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	1175,74	0	0,180	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	452,614	0	0,000	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	201,98	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1936,096	0	0,107	0,000
58	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	1081,022	0	0,062	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	804,214	0	0,160	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	365,95	0	0,315	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	729,328	0	0,369	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	262,382	0,04	0,505	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	673,912	0	0,298	0,000
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1239,23	0	0,113	0,000
65	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2022 0:00		по 01.02.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,008	0,000	0,000
67	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
68	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0,004	7,394	0,000	0,466
69	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	228,678	0,000	0,316
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	227,992	0,000	0,500
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1992,77	0	0,082	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,006	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,068	0	0,000	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	368,774	0	0,248	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	410,828	0	0,006	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	689,158	0	0,270	0,000
77	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	216,67	0	0,224	0,000
78	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
79	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	976,564	0,000	0,162
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	706,968	0,000	0,126
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	268,92	0,002	0,138	0,000
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	75,63	0	0,057	0,000
83	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
84	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,69	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0,002	0,706	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000
87	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	325,612	0,000	0,204
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	49,306	0,000	0,340
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	975,654	0,000	0,354
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1263,452	0,000	0,321
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	2077,346	0,000	0,141
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,068	0,038	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	510,622	0,000	0,000
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	1559,944	0,000	0,133
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	1274,426	0,000	0,140
96	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0	395,088	0,000	0,065
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	331,166	0,000	0,080

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2022 0:00		по 01.02.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	2145,36	0,000	0,019
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	2943,034	0,000	0,054
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,146	0,024	0,000	0,000
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	602,304	0,000	0,087
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1622,83	0,000	0,117
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	596,936	0,000	0,103
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,442	0	0,000	0,000
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	853,512	0,000	0,184
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	1388,108	0,000	0,074
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0	452,774	0,000	0,000
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	715,128	0,000	0,009
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	639,578	0,000	0,050
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	673,496	0,000	0,000
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	905,688	0,000	0,000
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2313,558	0,000	0,143
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	409,094	0,000	0,198
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	702,982	0,000	0,222
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	973,692	0,000	0,136
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2113,9	0,000	0,155
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	1908,696	0,000	0,070
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	194,122	0,000	0,091
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	33,078	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	2117,68	0,000	0,125
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1956,084	0,000	0,193
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	614,87	0,000	0,453
123	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1513,954	0,000	0,253
124	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1572,622	0,000	0,189
125	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	616,656	0,000	0,477
126	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1176,138	0,000	0,202
127	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0,016	0,000	0,000
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	421,382	0,000	0,146
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1779,518	0,000	0,160

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2022 0:00		по 01.02.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	924,164	0,000	0,218
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	97,834	0,000	0,218
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	321,674	0,000	0,127
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1027,97	0,000	0,203
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1515,15	0,000	0,206
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1149,156	0,000	0,032
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0	437,386	0,000	0,096
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0,002	2441,652	0,000	0,169
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2913,482	0,000	0,141
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1407,436	0,000	0,169
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2076,964	0,000	0,166
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1599,202	0,000	0,213
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1390,844	0,000	0,079
143	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
144	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
145	ПС Северная	6-14 яч.406	0	2196,44	0,000	0,141
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1425	0,000	0,030
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1161,018	0,000	0,092
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	151,716	0,000	0,192
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	576,002	0,000	0,479
150	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	314,216	0,000	0,401
153	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	2635,084	0,000	0,259
154	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1769,076	0,000	0,187
155	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	3393,242	0,000	0,104
156	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	4309,084	0,000	0,121
157	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	3179,838	0,000	0,049
158	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2932,994	0,000	0,051
159	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	240,072	0,000	0,153
160	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	202,634	0,000	0,077
161	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	2813,258	0,000	0,104
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	381,342	0,000	0,098
163	ПС Сургут	яч.25	0	1147,698	0,000	0,003

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2022 0:00		по 01.02.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Сургут	яч.26	0	1392,634	0,000	0,000
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1049,268	0,000	0,264
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	889,962	0,000	0,340
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1321,478	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	909,628	0,000	0,070
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	2069,562	0,000	0,091
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	995,982	0,000	0,043
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	1451,418	0,000	0,000
172	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	424,85	0,000	0,174
173	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	1085,37	0,000	0,117
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	1088,95	0,000	0,122
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	977,354	0,000	0,381
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	819,272	0,000	0,058
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	716,394	0,000	0,095
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	457,702	0,000	0,185
179	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	1001,158	0,000	0,001
180	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0	0,000	0,000
181	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	181,252	0,000	0,742
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	336,564	0,000	0,339
183	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1605,956	0,000	0,103
184	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	500,916	0,000	0,101
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1190,514	0,000	0,081
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,002	0,092	0,000	0,000
187	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2175,558	0,000	0,124
188	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1594,492	0,000	0,102
189	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1096,452	0,000	0,062
190	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	1019,654	0,000	0,283
191	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1943,686	0,000	0,297
192	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	891,038	0,000	0,567
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	459,896	0,000	0,380
194	ПС Западная	5-203 яч.4	0	4089,458	0,000	0,031
195	ПС Западная	5-204 яч.9	0	3806,612	0,000	0,039

Результаты контрольных замеров
Январь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.01.2022 0:00		по 01.02.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	2626,448	0,000	0,039
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0	3113,832	0,000	0,024
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	370,318	0,000	0,006
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0	1,39	0,000	0,000
200	ПС Западная	5-221 яч.34	0	0	0,000	0,000
201	ПС Западная	5-222 яч.36	0	239,366	0,000	0,000

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин