

**19 г) о техническом состоянии сетей:**

о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения

**ИНФОРМАЦИЯ  
О НАЛИЧИИ СВОБОДНОЙ ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ НИЖЕ 35 кВ ПО  
ТП-6/0,4 кВ**

(для технологического присоединения потребителей) на 01.10. 2021 по ЦГЭС

№ п/п	Наименование электроустановок	Марка трансформатора	Установленная мощность, кВА	Максимальные нагрузки зимнего максимума, кВА	Резерв мощности, кВА	Коэфф. загрузки
1	2	3	4	6	7	8
1.	<b>ТП-16</b>	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	200 230	нет	0,5 0,575
2.	ТП-15	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 630кВА	265 225	нет	0,66 0,36
3.	ТП-27	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 630кВА	115 174	111	0,29 0,276
4.	ТП-23	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	30 115	255	0,075 0,29
5.	ТП-24	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	70 65	265	0,175 0,16
6.	ТП-25	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	60 118	222	0,15 0,295
7.	ТП-26	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	190 165	275	0,3 0,262
8.	ТП-30	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	320кВА 400кВА	140 50	130	0,44 0,125
9.	<b>ТП-31</b>	<b>ТМВГ-1</b> ТМ-2	250кВА 250кВА	64 48	138	0,256 0,192
10.	ТП-29	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	70 75	255	0,175 0,188
11.	ТП-29А	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	1000кВА 1000кВА	225 185	590	0,225 0,185
12.	ТП-28	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 400кВА	180 60	160	0,286 0,15

13.	ТП-19	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	110 75	215	0,275 0,188
14.	ТП-20	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	200 219	211	0,317 0,348
15.	ТП-86	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 630кВА	250 220	нет	0,625 0,349
16.	ТП-87	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	630кВА 630кВА	175 250	205	0,28 0,396
17.	ТП-39	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 320кВА	180 160	нет	0,45 0,5
18.	ТП-88	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	1000кВА 630кВА	210 185	235	0,210 0,294
19.	ТП-88А	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	630кВА 630кВА	165 320	455	0,262 0,508
20.	<b>ТП-89</b>	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	1000кВА 1000кВА	250 155	595	0,250 0,155
21.	ТП-72	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 400кВА	175 125	330	0,28 0,198
22.	ТП-72А	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	630кВА 630кВА	252 173	205	0,4 0,275
23.	ТП-71	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 1000кВА	250 235	145	0,397 0,235
24.	ТП-70	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	200 230	200	0,317 0,365
25.	КТПН-МИК	ТМ-1	250кВА	75	175	0,3
26.	ЛК	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА		Выведена из эксплуатации	
27.	НВЦ(отд.ст)	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	245 35	350	0,39 0,056
28.	ТП-3Т	ТМ-1 ТМ-2	400кВА 400кВА	180 30	190	0,45 0,075
29.	ТП-2Д РУ-6 кВ	-	-	-	-	-
30.	ТП-6	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 630кВА	150 165	85	0,375 0,262
31.	ТП-ОУП	ТМ-1 ТМ-2	630кВА 630кВА	150 180	300	0,238 0,286
32.	ЦРП-1А	ТМ-1 ТМ-2	400кВА 400кВА	130 60	210	0,325 0,15
33.	НВЦ встр.	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	275 365	нет	0,437 0,58

34.	ВЦ-1 встр.	<b>ТМ-2</b> ТМ-3	630кВА 630 кВА	55 63	512	0,087 0,1
35.	КТПН-"Парк"	<b>ТМ-1</b>	250 кВА	154	96	0,616
36.	ТП-1	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630 кВА 630кВА	381 261	нет	0,605 0,414
37.	ТП-3	<b>ТМГ-1</b> ТМ-2	630 кВА 630кВА	337 207	86	0,535 0,329
38.	ТП-5	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630 кВА 630 кВА	205 245	180	0,325 0,389
39.	ТП-8	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630 кВА 630 кВА	266 328	36	0,42 0,52
40.	ТП-9	<b>ТМГ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	388 470	нет	0,616 0,746
41.	ТП-11	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	233 233	нет	0,58 0,58
42.	ТП-17	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	182 16	202	0,455 0,4
43.	ТП-21	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	286 283	61	0,454 0,449
44.	ТП-22	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	630кВА 630кВА	216 136	278	0,343 0,216
45.	ТП-22А	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	630кВА 630кВА	131 242	257	0,208 0,384
46.	ТП-32	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	180кВА 250кВА	24 10	146	0,133 0,04
47.	ТП-33	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	1000кВА 1000кВА	226 248	526	0,226 0,248
48.	ТП-38	<b>ТМГ-1</b> ТМ-2	630кВА 400кВА	204 151	45	0,324 0,378
49.	ТП-50 РУ-6кВ	-	-	-	Нет потребителей	-
50.	ТП-51	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	376 215	нет	0,94 0,538
51.	ТП-53	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	196 245	нет	0,49 0,61
52.	ТП-54	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	278 107	245	0,44 0,17
53.	ТП-55	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	228 218	184	0,36 0,35
54.	ТП-56	<b>ТМ-1</b>	400кВА	239	52	0,60

		ТМ-2	400кВА	109		0,27
55.	ТП-57	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	630кВА 630кВА	120 189	321	0,19 0,30
56.	ТП-58	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	299 278	53	0,47 0,44
57.	ТП-58А	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 560 кВА	225 123	212	0,36 0,22
58.	ТП-59	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	294 272	64	0,47 0,43
59.	ТП-59А	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	630кВА 630кВА	221 204	205	0,35 0,32
60.	ТП-62	<b>ТМГ-1</b> ТМГ-2	630кВА 630кВА	263 253	114	0,42 0,40
61.	ТП-65	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630кВА	78 49	503	0,12 0,08
62.	ТП-67	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	251 240	нет	0,63 0,60
63.	ТП-77 РУ-6 кВ	-	-	-	-	-
64.	ТП-82 РУ-6кВ	-	-	-	-	-
65.	ТП-99	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	630кВА 630 кВА	96 0	534	0,15 0
66.	ТП-106	<b>ТМВГ-1</b> ТМ-2	250кВА 250кВА	51 0	199	0,20 0
67.	ТП-ОКИ	<b>ТМ-1</b> ТМ-2	400кВА 400кВА	254	146	0,63
68.	ТП-ГА	ТМГ-1 ТМГ-2	630кВА 630кВА	106 197	327	0,17 0,31
69.	ТП-Х/3 РУ-6кВ	<b>ТМ-1</b>	250кВА	105	145	0,42
70.	КТПН-ЦСГ	ТМ-1	400кВА	91	309	0,23
71.	ЦРП-7	ТМВГ-1 ТМ-2	250кВА 160кВА	47 5	81	0,19 0,03
72.	ТП-68	ТМ-1 ТМ-2	400кВА 400кВА	256 141	285	0,64 0,35
73.	ТП-69	ТМ-1 ТМ-2	400кВА 400кВА	240 247	нет	0,6 0,62
74.	ТП-73	ТМ-1 ТМ-2	400кВА 400кВА	158 211	31	0,39 0,53
75.	ТП-74	ТМ-1	400кВА	280	19	0,70

		ТМ-2	400кВА	101		0,25
76.	ТП-75	ТМ-1	400кВА	133	128	0,33
		ТМ-2	400кВА	139		0,35
77.	ТП-76	ТМ-1	400кВА	127	76	0,32
		ТМГ-2	630кВА	197		0,31
78.	ТП-78	ТМ-1	250кВА	15	91	0,06
		ТМ-2	400кВА	144		0,36
79.	ТП-52	ТМ-1	400кВА	214	нет	0,53
		ТМ-2	320кВА	176		0,55
80.	ТП-61	ТМ-1	180кВА	54	1	0,30
		ТМ-2	180кВА	125		0,69
81.	ТП-РПБ	ТМ-1	630кВА	92	285	0,15
		ТМ-2	400кВА	23		0,06
82.	РП-17	ТМ-1	630кВА	0	630	0
83.	ТП-ГСМ	ТМФ-1	400кВА	164	236	0,41
84.	ТП-47А	ТМ-1	180кВА	18	162	0,10
85.	ТП-142	ТМ-1	180кВА	17	163	0,09
86.	КТПН- Гост.комп.	ТМ-1	160кВА	55	105	0,34
87.	КТПН-Метео	ТМ-1	400кВА	41	359	0,10
88.	ТП-13А	ТМ-1	250кВА	22	228	0,09
89.	ТП-48	ТМ-1	320кВА	78	242	0,24
90.	ЦРП-5	ТМ-1	400кВА	0	400	0
91.	КТПН-Волна	ТМ-1	400кВА	56	344	0,14
92.	ТП-42	ТМ-1	400кВА	80	265	0,20
		ТМ-2	400кВА	55		0,14
93.	ТП-34	ТМ-1	400кВА	143	90	0,36
		ТМ-2	320кВА	87		0,27
94.	ТП-63	ТМ-1	630кВА	358	нет	0,57
		ТМ-2	630кВА	298		0,47
95.	ТП-64	ТМ-1	630кВА	145	485	0,23
96.	ТП-60	ТМГ-1	630кВА	230	175	0,72
		ТМГ-2	630кВА	225		
97.	КТПН-36	ТМ-1	250кВА	103	147	0,41
98.	КТПН-ГЭС	ТМ-1	630кВА	290	340	0,46
99.	ЦРП-6	ТМ-1	630кВА	220	96	0,35
		ТМ-2	630кВА	314		0,49
100.	ТП-83	ТМГ-1	630кВА	446	нет	0,71
		ТМГ-2	630кВА	252		0,40
101.	ТП-84	ТМГ-1	630кВА	241	193	0,38

		ТМГ-2	630ВА	196		0,31
102.	ТП-85	ТМГ-1	630кВА	261	32	0,41
		ТМГ-2	630кВА	337		0,53
103.	ТП-90	ТМ-1	320кВА	166	60	0,52
		ТМ-2	400кВА	174		0,43
104.	ТП-91	ТМ-1	400кВА	271	нет	0,67
		ТМ-2	400кВА	272		0,68
105.	ТП-81	ТМ-1	400кВА	226	нет	0,56
		ТМ-2	400кВА	203		0,50
106.	ТП-80	ТМГ-1	630кВА	199	235	0,32
		ТМ-2	630кВА	196		0,31
107.	РП-1	ТМ-1	250кВА	-	-	-
108.	ТП-43 РУ-6кВ	-	-	-	-	-
109.	РП-2 РУ-6кВ	-	-	-	-	-
110.	ТП-100	ТМ-1	630кВА	199	235	0,32
		ТМ-2	630кВА	196		0,31
111.	ТП-105	ТМГ-1	630 кВА	199	235	
		ТМГ-2	630 кВА	196		

Информация о наличии свободной трансформаторной мощности ниже 35 кВ по ПС-106, 17, 20, 6.

**ПС – 110/35/6 №106**

ПС-106 ТДТН-1 16000кВА

$S_{max} = 14440\text{кВА}$

заявленная мощность:

«0» квартал- 2500 кВА

$S_{max} \text{ потр.} + S_{заяв.} = 16940\text{кВА}$

**Резерва мощности кроме заявленной 2500кВА, нет.**

**ПС – 35/6 №17**

ПС-17 ТДНС-1 10000кВА

$S_{max} = 9900\text{кВА}$

**Срезерв = 100кВА**

**ПС – 35/6 №20**

ПС-20 ТМН 4000кВА

$S_{max} = 1750\text{кВА}$

**Срезерв = 1250кВА**

**ПС – 35/6 №6**

ПС-6 ТМН 3200кВА

$S_{max} = 273\text{кВА}$

**Срезерв = 2927кВА**