

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
директор филиала «Гулэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»


Ю.А. Волченков

«10» 09 2020 г.

**График временного отключения потребления на 2020/2021 гг.
по АО «ГГЭС» на зимний период**

№ п/п	Наименование ПС	Номер очереди ограничения, МВт										Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода графиков - персонал ОВБ	Время откл., мин	Оставляемые Фидера или нагрузка, МВт	Особые условия	При отсутствии нагрузки на данном фидере отключать фидер	
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Центральная	7	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 13 (СПИ-1), ТП: 582, 588, 518, 80, 640, 506, 450, 470, 891, 956, 957, 965 СПИ, 2 КТП, 1091, 1104, 1218, 1174, 850 СПИ 6 кВ, 1358	РП 13 – АВР, ТП 124 + ТП 678, РП 13 – ТП 678, ТП 965 + СР 0,4 - Т-1	20	-	выход из отключения ТП 678 – Телегутункт, Нагрузку молокозавода перевести на СПИ-2, РП 13, Перевести нагрузку котельной в ТП 965 с Т-1 на Т-2	-	-
2	Привокзальная	26	2	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 71 (СПИ-1), ТП: 296, 557 СПИ 1, 63, 848, 864 СПИ-1, 1182, 1069, 26 СПИ 1	РП 71 – АВР, РП 54 – АВР + СМВ, РП 54 – ПС 243, ф.26	15	-	выход из отключения КНС – 7-А, (РП 54)	-	-
3	Приюковский	4	-	1,1	-	-	-	-	-	-	-	РП 81, ТП 1438, 1173, 333, 1184, 1033	РП 16 – АВР РП 16 + ТП 376 РП 16 – ТП 1438 РП 81 – АВР ТП 1357 + ТП 353 ТП 333 - ТП 353	5	-	выход из отключения котельной Сахарного завода (РП 16)	-	-
4	Перекоп	2, а+б	-	2,1	-	-	-	-	-	-	-	РП 2, ТП 359, 331, 700 СПИ 6 кВ, 131, 269, 280, КПП	РП 2 – АВР, РП 8 – АВР + СМВ, РП 8 – п/с 41, каб. 2-А,	25	-	Перевести нагрузку ПНС кв. 189 с ТП 131 на ТП 235. Выход из	-	-

№ п/п	Наименование ПС	Номер очереди ограничения, МВт										Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода графиков - персонал ОВБ	Время откл-я, мин	Оставшиеся ячейки фидера или нагрузка, МВт	Специальные условия	
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	Филдер а											перечень отключаемых потребителей см. в Приложении	с питающих центров ТЭС после выполнения переключений АО «ТГЭС»				
2																	
3																	
4																	
5	Центральная	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-	ТП 584 СПИ 2, 132, 970, 899, 830, 1067, 774, 875, 1261	ТП 584 – АВР РП 70+ ТП 551 ТП 551 – ТП 1261 ТП 551 – ТП 899 ТП 580 – АВР + СМВ ТП 580 – ПС 219, ф. 1	5	-		отключение распределительную сеть РП 8 (много объектов жизнебезопр.)
6	Октябрьская	9	-	1	-	-	-	-	-	-	-	ТП: 649, 261, 466, 1357		5	-		-
7	Октябрьская	42	-	-	1,8	-	-	-	-	-	-	РП 20 (СПИ-1), ТП: 530, 190, 535, 174, 553, 554, 1101, 1172, 1401, 1378 СПИ 2	РП 20 - АВР	5	-	-	-
8	Мясново	20	-	-	1,4	-	-	-	-	-	-	РП 55 (СПИ-2), ТП: 447, 139, 55, 691 (СПИ-2), 343, 426, 367, 690	РП 55 – АВР, РП 55 + ТП 462, ТП 462 – ТП 55	15	-	вывод из отключения котельной Мясново-2 (ТП 446)	-
9	Фрунзенская	23	-	-	-	1,7	-	-	-	-	-	РП 17 (СПИ-2), ТП: 127, 380, 385, 38, КТП, 1248	ТП 630 – АВР + СМВ, РП 17 – АВР, ТП 630 – РП 17 ТП 119 + ТП 94 ТП 119 – ТП 380	35	-	вывод из отключения 1 СПИ ТП 630. Нагрузку бойлерной 1 ПМР (ТП 380) перевести на ТП 119	-
10	Пролетарская я	1	-	-	2,5	-	-	-	-	-	-	РП 66 (СПИ-2), ТП: 498, 497, 381, 431, 289, 2 КТП, 499, 210, 207, 777 СПИ 2	РП 66 – АВР, РП 37 – АВР, Нагрузку РП 37 перевести на Т-2	35	-	вывод из отключения АО «ТГЭС» вывод из отключения котельной школы № 42 (РП 37)	-
11	Подземгаз	12, 19	-	-	-	1,4	-	-	-	-	-	РП 47, 76 СПИ 6 кВ ТП: 383, 330, 751, 1025, АК-17, 1039, 885, 886, 1061, 1071, 1080 СПИ 6 кВ	РП 47 – АВР, ТП 394 + ТП 377, ТП 218 - ТП 1061, ТП 218 + ТП 436, РП 47 – ТП 436	25	-	вывод из отключения ТП 436 – бойлерная ЮМ	-

№ п/п	Наименован ие ПС	Номер очереди отключения, МВт									Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода графиков – персонал ОВБ или «ГПЭС»	Время откл-я, мин	Оставл енные фидера или нагрузок а, МВт	Особые условия	При отсутствии нагрузки на данном фидере отключать фидер		
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX								
1		-	-	-	-	-	-	-	-	-	потребителей см. в Приложении	с питающих центров ГЭС после выполнения переключений АО						
12	Тулица	10	-	-	-	1,4	-	-	-	-	295, 282, 728, 569, 227, 169, 158, 1073, 1247, 1293 (СН 2), КПП, 1353, 1369	ТП 583 – АВР, Нагрузку 0,4 кВ ТП 583,	5	-	вывод из отключения котельной кв. 106 (ТП 583)	-		
13	Меленка	Ф. Октяб рьски й	-	-	-	1,4	-	-	-	-	686, 408, 854, 317, 880, 1030, 882, 1049, АК-15, 1086, 1110, Октябрьский 1135, 1065 СН, 1300, 1328, 1289, 1374, 1354, 958	ТП 847 + ТП 867	5	-	-	-		
21																		
14	Октябрьская	49	-	-	-	-	-	2,2	-	-	ТП: 541, 543, 544, 191, 545, 546, 155, 150, 534, 194, 176, КПП, 542, 1054	РП 18 – АВР + СМВ РП 18 – ПС 145, ф. 49 РП 18 – ТП 541, каб. 1,2 РП 18 – ТП 546, каб. 1,2		-	-	вывод из отключения котельной кв. 106 (ТП 583)	-	
15	Криволучье	5	-	-	-	-	2	-	-	-	РП 56 (СН-1), ТП: 411, 386, 651, 561, 1053	РП 56 – АВР, ТП 435 + ТП 324, ТП 435 – ТП 411, ТП 651 + ТП 386 ТП 382 – ТП 386 ТП 452 + ТП 321 каб. 2 ТП 452 – ТП 561,	30	-	вывод из отключения Поликлиники (ТП 435) и бойлерную 4- КМР (ТП 323); вывод из отключения котельной школы № 42 (ТП 382)	-		
25,2																		
16	Мясново	10	-	-	-	-	-	1	-	-	ТП: 469, 737, 249, 138, 89, 750, 767, 988, 1015, 1215, 1282, 1212, 1201, 1116, 1090, 1302, 1249, 975, 1093, 982, 1076, 1074, 1314, 1213, 1018	ТП 53 + ТП 306, ТП 89 – ТП 306, ТП 89 + ТП 138, ТП 767 – ТП 673	15	-	вывод из отключения 3-х котельных (ТП 306, ТП 53, ТП 460)	-		
17	Мясново	41, 52	-	-	-	-	-	1,8	-	-	ТП: 404, 570, 229, 873, 660, 858, 829, 980, 983, 1009, 1063, КПП, 1195, 1230, 1209, 1232 (СН), 1283, 1320, 1367, 1222, 1410, 1402	РП 73 – АВР + СМВ,	5	-	выход из отключения МСЧ-5	-		
18	Мясново	27, 22	-	-	-	-	-	1,4	-	-	РП 12, ТП: 110, 222, 109, 488, 520, 453, 765, 1058, 883, 1113, 1190, 1379	РП 12 – АВР РП 36 – АВР + СМВ, РП 36 – ПС 149, ф. 22	5	-	-	-		
29,4																		
19	Привозильн ая	2	-	-	-	-	-	1,8	-	-	РП 54 (СН-6 кВ), ТП: 376, 107, 108, 68, 301, 964, 685 СН 6 кВ, 1422, 1231, 1292, 1342	РП 26 – АВР + СМВ, РП 26 – ПС 243, ф. 2, ТП 1292 + ТП 301, ТП 301 – ТП 77	10	-	вывод из отключения ЗРК и КНС «Большая» (РП 26) вывод из отключения	-		

№ п/п	Наименование ПС	Номер очереди ограничения, МВт										Отключаемые РП и ТП при недостатке электрической мощности	Способ ввода трансформаторов - персонал ОВБ	Время откл., мин	Оставляемые нагрузки или фидера	Особые условия	При отсутствии нагрузки на данном фидере отключать фидер
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
20	Щелговская	10 а+б	-	-	-	-	-	-	0,8	-	-	ТП: 179, 90 - К	РП 75 – АВР + СМВ РП 75 – ПС 17, Ф. 10-6	15	-	котельных (ТП 106 и ТП 521)	
21	Пролетарская	31	-	-	-	-	-	-	1,6	-	-	ТП: 647, 650, 652, 1179, 1308 СИИ	РП 61 – АВР, Нагрузку РП 61 перевести на Т-2	30	-	выход из отключения котельных кв. 39 (ТП 721), кв. 32 (ТП 722), кв. 31 (ТП 724), кв. 31-А (ТП 713)	
22	Криволучье	4	-	-	-	-	-	-	1,4	-	-	ТП 746, 401, 635, 536, 689, 200, 1252, 1253, 1326, 1398	-	5	-	-	-
23	Кировская	12	-	-	-	-	-	-	1	-	-	ТП: 504, 577, 575, 589, 762, 828, 991, 1027, 1096(СИИ, 1323	ТП 340 + ТП 370, ТП 454 – ТП 589, ТП 577 + ТП 575, РП 53 – ТП 575, ТП 721 + ТП 722, ТП 723 – ТП 1096	20	-	выход из отключения котельных (ТП 370), кв. 37-А (ТП 454), Кирова, 196 (ТП 340), д/к 131 (ТП 369) и АТС (ТП 354).	-
24	Пролетарская	30	-	-	-	-	-	-	1,8	-	-	РП 5 (СИИ-2), ТП: 597, 593, 595, 968, 984, 990 СИИ, РП 83 СИИ	РП 5 – АВР, ТП 641 – АВР + СМВ.	25	-	выход из отключения ГПП-Н Кутузова (ТП 641);	-
25	Мясново	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РП 36 СИИ-2, ТП: 332, 415, 682, 846, 691 СИИ 1, 1397	РП 36 – АВР	15	-	Перевести нагрузку мясокомбината на СИИ-1, выполнить из отключения Котельной Школы № 5 (ТП 343) Перевести нагрузку котельной ТП 682 на ТП	-

Примечание: В графе 16 указано время, необходимое для выполнения оперативных переключений по выводу из отключения объектов жизнеобеспечения силами оперативно-выездной бригады. Для прибытия ОВБ к объекту переключений потребуется от 0,5 до 1,5 ч., в зависимости от дорожной обстановки в городе.

Объем нагрузки потребителей, одновременно включенной в график временного отключения потребления и в график ограничения режима потребления электрической мощности составляет — 41,5%

Главный инженер АО «ТГЭС»

Н.А. Камынин

Исполнитель:
Д.И. Зайцев
Тел. 74-93-89