

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области



Н.Б. Смирнов

" 26 " августа 2022 г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Свердловское РДУ



О.А. Ефимов

" 26 " августа 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Врио заместителя генерального директора -
директора филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Свердловэнерго»



А.В. Смушкин

" 01 " сентября 2022 г.

ГРАФИК

**ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023 гг.
по филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ
на территории Свердловской области**

срок действия: с 01.10.2022 по 30.09.2023

СВОДНЫЙ ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2022/2023 гг.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

№пп	Территория ввода	Снижаемая величина, МВт	Величина ограничения режима потребления эл. мощности по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1.	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:	818,3	124,4	123,8	69,4	110,0	90,4	51,0	61,0	89,9	50,6	47,9
1.1.	Артемовские ЭС	105,7	16,7	9,2	8,6	10,9	7,5	6,3	15,1	9,4	10,8	11,2
1.2.	Восточные ЭС	112,7	1,0	8,6	9,1	17,8	17,3	24,4	3,3	22,0	9,1	0,0
1.3.	Западные ЭС	181,5	19,6	16,6	18,8	25,8	12,9	7,8	18,5	20,9	14,6	26,2
1.4.	Нижнетагильские ЭС	120,3	41,9	7,5	0,0	31,6	0,0	1,7	11,1	21,2	5,3	0,0
1.5.	Серовские ЭС	149,3	23,3	39,1	21,6	11,9	15,7	8,0	9,5	8,7	5,2	6,3
1.6.	Талицкие ЭС	39,1	5,0	2,3	7,9	3,5	3,5	1,3	1,5	5,4	5,5	3,2
1.7.	Центральные ЭС	109,8	16,9	40,5	3,4	8,5	33,4	1,7	2,0	2,4	0,0	1,1
Итого по очередям:		818,3	124,4	123,8	69,4	110,0	90,4	51,0	61,0	89,9	50,6	47,9
Итого по очередям с нарастающим итогом:			124,4	248,2	317,6	427,6	517,9	568,9	630,0	719,9	770,4	818,3

№пп	Потребитель	Наименование источника питания	Очередь ограничения, МВт										
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
17	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	110/10	ПС 110 кВ Гальянка	5,48									
18	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети	110/6	ПС 110 кВ ВМЗ	2,49									
19	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"	110/6	ПС 110 кВ Кислородная						1,66				
20	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"	110/10/6	ПС 110 кВ Прокатная							11,13			
21	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс"	110/6	ПС 110 кВ Доменная								10,24		
22	ООО "Терра"	110/6	ПС 110 кВ Огнеупорная	5,11									
23	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красноуральск	110/35/6	ПС 110 кВ Красноуральск	4,84									
24	ОАО "РЖД", ЗАО "Кушвинский керамзитовый завод"	110/35/6	ПС 110 кВ Орбита	1,59									
25	АО "Тизол"	110/6	ПС 110 кВ Изолятор	3,52									
26	Филиал ПСЦМ АО "Уралэлектромедь"	110/6	ПС 110 кВ Вторцветмет								5,28		
27	ОАО "РЖД"	110/35/6	ПС 110 кВ Таватуй	1,86									
28	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Мурзинка	0,91									
29	ОАО "РЖД"	110/35/10	ПС 110 кВ Невьянск	0,32									
30	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск	110/35/6	ПС 110 кВ Романовская								3,63		
31	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Невьянск	35/6	ПС 35 кВ Заря								2,03		
ИТОГО по Невьянскому РЭС по очередям:			3,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,94	0,00	0,00
ИТОГО по Невьянскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:			3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	14,03	14,03	14,03
ИТОГО по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:			41,90	49,41	49,41	81,02	81,02	82,68	93,81	114,99	120,28	120,28	

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (- 32,5 °С).

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"



В.В. Вяткин