

Приложение 3

Введен в действие
приказом филиала
ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
от _____ № _____

Дата введения в действие
« _____ » _____ 20 ____ г.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 г.г.
по филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго»
в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

срок действия: с 01.10.2020 по 30.09.2021

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Свердловское РДУ

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора -
директор филиала ОАО "МРСК Урала"-
"Свердловэнерго"



Н.Б. Смирнов

" 24 " 08 2020г.



О.А. Ефимов

" 27 " 08 2020г.



А.Р. Мельников

" 01 " 09 2020г.

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

срок действия: с 01.10.2020 по 30.09.2021

СВОДНЫЙ ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021г.г.
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

№пп	Территория ввода	Снижаемая величина, тыс.кВт.час	Величина ограничения режима потребления эл. энергии по очередям, тыс.кВт.час									
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго", в том числе:	26884,3	3265,1	2822,3	3021,5	2889,8	1637,8	2172,7	1891,8	2275,3	2433,5	1342,1
1.1.	Артемовские ЭС	2056,2	51,6	42,2	41,0	271,6	271,4	97,5	443,3	229,9	352,8	254,6
1.2.	Восточные ЭС	3361,0	65,7	239,2	364,7	296,1	423,4	882,7	98,6	571,4	138,2	281,1
1.3.	Западные ЭС	4769,1	0,0	0,0	1319,3	738,6	200,0	172,1	808,8	486,9	865,8	177,7
1.4.	Нижнетагильские ЭС	7044,1	1082,4	995,0	180,5	1234,1	335,6	792,8	380,2	819,6	832,2	391,7
1.5.	Серовские ЭС	5592,3	1990,4	1288,2	948,5	211,5	352,2	216,9	133,8	46,1	206,6	198,1
1.6.	Талицкие ЭС	929,4	75,0	257,7	167,5	138,0	55,1	10,7	27,2	121,4	37,9	38,9
1.7.	Центральные ЭС	3132,2	554,9	826,8	132,8	200,5	46,0	253,9	126,2	15,1	238,0	738,0
Итого по очередям:		26884,3	3820,1	3649,1	3154,3	3090,3	1683,8	2426,6	2018,0	2290,4	2671,5	2080,1
Итого по очередям с нарастающим итогом:			3820,1	7469,2	10623,5	13713,8	15397,6	17824,2	19842,2	22132,6	24804,2	26884,3

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021г.г.
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО "Красноуральская сетевая компания" ОАО "Святогор" Коммунально-бытовая нагрузка г.Красноуральск (ПС 110 кВ Красноуральск)	465,12									
2	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Волковская)		26,40								
3	Кушвинский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Гороблагодатская)	30,72									
4	Кушвинский РКЭС АО "Облкоммунэнерго" (ПС 35 кВ Кушва)	60,48									
5	Коммунально-бытовая нагрузка г.В.Тура (ПС 110 кВ В.Тура)	18,96									
6	Нижнетуринское ЛПУ МГ филиал ООО "Газпром трансгаз Югорск" (ПС 110 кВ Лялинская)										25,92
7	АО "Тизол" (ПС 110 кВ Изолятор)		90,24								
8	Коммунально-бытовая нагрузка г.Н.Тура (ПС 110 кВ Клубная)		41,52								
9	Коммунально-бытовая нагрузка г.Лесной (ПС 110 кВ Кварц)										25,92
10	АО "НПК Уралвагонзавод" (ПС 110 кВ Лучистая)				279,84						
11	АО "ЕВРАЗ НТМК" (ПС 110 кВ ПВС)					99,36					
12	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ НТМК)						126,72				
13	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Кислородная)					72,24					
14	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Прокатная)						567,48				
15	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Доменная)							189,60			
16	ООО "НикомЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Огнеупорная)							168,24			
17	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Красный Камень)								174,48		

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
18	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Приречная)								72,96		
19	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Лебяжка)								18,24		
20	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Рудник)									43,20	
21	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Ермак)	34,80									
22	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Выйская)	64,56									
23	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Союзная)			140,64							
24	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Старатель)			39,84							
25	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Пихтовая)				275,04						
26	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Дрожжевая)									32,40	
27	АО НПК "Уралвагонзавод" (ПС 110 кВ Светлая)				408,24						
28	ПАО "Уралхимпласт" (ПС 110 кВ Полимер)									37,20	
29	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Районная)								28,56		
30	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Горбуново)	308,16									
31	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Лисьегорская)									80,16	
32	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Гальянка)									105,60	
33	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Черноисточинск)									243,60	
34	Коммунально-бытовая нагрузка г. Н.Тагил (ПС 35 кВ Лисьегорская)				49,68						
35	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Тарасково)							22,32			
36	АО "Невьянский цементник" (ПС 110 кВ НЦЗ)					163,99					
37	АО "Кировградский завод твердых сплавов" (ПС 110 кВ Твердые сплавы)										221,52
38	Филиал ППМ АО "Уралэлектромедь" (ПС 110 кВ Медь)				96,24						

№пп	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт*час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
39	Филиал ППМ АО "Уралэлектромедь" (ПС 110 кВ Калата)				125,04						
40	Коммунально-бытовая нагрузка пос.Верх-Нейвинский (ПС 110 кВ Бунарская)		78,24								
41	ООО "Техномаш" АО "Невьянский машиностроительный завод" Коммунально-бытовая нагрузка г. Невьянск (ПС 110 кВ Романовская)		117,12								
42	Коммунально-бытовая нагрузка г. Невьянск (ПС 35 кВ Сторожевая)		101,04								
43	Коммунально-бытовая нагрузка г. Невьянск (ПС 110 кВ Карпушиха)		103,68								
44	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прогресс)										118,32
45	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Апрельская)		436,80								
46	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Парковая 1)								212,64		
47	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Парковая 2)								121,60		
48	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прессовая 1)								71,04		
49	ПАО Корпорация ВСМПО-АВИСМА (ПС 110 кВ Прессовая 2)								120,09		
50	АО "Верхнесалдинские электрические сети" (ПС 110 кВ Речная)									110,40	
51	АО "Верхнесалдинские электрические сети" (ПС 110 кВ Центральная)									179,66	
52	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Нижняя)						98,64				
53	ПАО Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Пятилетка)	99,60									
Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итоном:		1082,40	2077,44	2257,92	3492,00	3827,59	4620,43	5000,59	5820,20	6652,42	7044,10

Величина потребления электрической энергии 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