

СОГЛАСОВАНО:

**Министр энергетики и ЖКХ
Свердловской области**



Н.Б. Смирнов

"25" августа 2023 г.

СОГЛАСОВАНО:

**Директор Филиала АО «СО ЕЭС»
Свердловское РДУ**



О.А. Ефимов

"25" августа 2023 г.

УТВЕРЖДАЮ:

**Директор филиала ПАО «Россети Урал» -
«Свердловэнерго»**



А.В. Смушкин

"08" сентября 2023 г.

ГРАФИК

**временного отключения потребления на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО «Россети Урал» - «Свердловэнерго»
в операционной зоне Филиала АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ
на территории Свердловской области**

срок действия: с 01.10.2023 по 30.09.2024

СВОДНЫЙ ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго"
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ
по территории Свердловской области

№пп	Террития ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1.	Филиал ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго", в том числе:	819,0	157,2	141,7	91,8	54,7	80,4	51,7	51,1	31,6	67,4	91,3
1.1.	Артёмовские ЭС	81,4	33,5	0,0	4,1	7,5	14,8	0,0	5,9	3,6	6,3	5,7
1.2.	Восточные ЭС	111,1	24,7	0,0	2,2	10,2	22,3	13,0	14,0	5,7	9,7	9,3
1.3.	Западные ЭС	187,6	6,7	20,5	33,9	15,6	13,1	18,4	8,1	8,4	16,3	46,4
1.4.	Нижнетагильские ЭС	123,9	17,4	27,9	14,9	0,0	0,0	8,4	13,2	0,0	30,9	11,3
1.5.	Серовские ЭС	152,7	35,7	19,3	22,2	14,2	12,7	10,2	6,3	13,9	4,2	14,2
1.6.	Талицкие ЭС	32,0	13,6	6,7	2,6	3,6	0,0	1,8	3,7	0,0	0,0	0,0
1.7.	Центральные ЭС	130,4	25,6	67,3	11,9	3,7	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4
Итого по очередям:		819,0	157,2	141,7	91,8	54,7	80,4	51,7	51,2	31,6	67,4	91,3
Итого по очередям с нарастающим итогом:			157,2	298,9	390,7	445,4	525,8	577,5	628,7	660,3	727,7	819,01

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

в т.ч. по филиалу ПАО "Россети Урал" "Свердловэнерго" по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	61,7	81,0	117,5	131,7	152,8	166,0	174,8	188,8	193,0	203,9
	до 20 мин.	133,6	275,2	361,5	406,8	481,0	530,9	567,6	599,3	666,3	703,5
	до 60 мин.	157,2	298,9	390,7	445,4	525,8	577,5	628,7	660,3	727,7	819,0
	Всего:	157,2	298,9	390,7	445,4	525,8	577,5	628,7	660,3	727,7	819,0
	Всего по ДУ:	66,3	99,1	127,3	131,8	175,4	189,7	205,8	209,4	218,0	219,7
	Всего ОП:	71,2	180,1	238,2	282,7	313,2	348,9	369,5	397,5	456,4	534,6
	Всего ОВБ:	19,7	19,7	25,1	30,9	35,3	37,1	51,5	51,5	51,5	62,9
	Всего ДД:	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

ЭНЕРГОРАЙОН ПС 110 кВ КОЛЮТКИНО по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
	до 20 мин.	8,9	33,0	44,8	44,8	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
	до 60 мин.	8,9	33,0	44,8	44,8	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
	Всего:	8,9	33,0	44,8	44,8	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
	Всего по ДУ:	4,2	28,3	40,1	40,1	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7

Территория ввода	Снижаемая мощность, МВт	Отключаемая величина потребления по очередям, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X

ЮГО-ЗАПАДНЫЙ ЭНЕРГОРАЙОН по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	до 20 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
	до 60 мин.	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
	Всего:	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
	Всего по ДУ:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024 гг.
по производственному отделению филиала ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго" Нижнетагильские электрические сети
на территории Свердловской области

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						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	
Верхнесалдинский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																
1	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.4	КТП-4В Т1	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,49						
				10	яч.5	КТП 1 Т 24			0,24							
				10	яч.23	КТП-2В Т-1			0,14							
				10	яч.24	КТП-2В Т-2			0,19							
				10	яч.25	КТП-3В Т-2			0,19							
				10	яч.26	КТП-3В Т-1			0,19							
				10	яч.7	Т 3			0,22							
				10	яч.8	ПС-30А			1,09							
				10	яч.16	ПС-30А (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)			(0,00)*							
				10	яч.11	Т 2			0,24							
			10	яч.14	КТП цех 41	0,05										
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 1 (от 5 до 20 мин.):									3,04							
2	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прессовая 2 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.11	Т 9	ОП (ОП (п) от КУ)	11		0,91						
				10	яч.2	ПС-32 Т2			0,56							
				10	яч.25	ПС-32 Т1			0,68							
				10	яч.19	КТП-4В Т2			0,36							
				10	яч.20	ПС-37			0,18							
Итого по ПС 110 кВ Прессовая 2 (от 5 до 20 мин.):									2,69							

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						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	
3	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10/6	Апрельская (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.17	8РУ	ОП (ОП (п) от КУ)	16		0,53						
				10	яч.61	8РУ				0,52						
				10	яч.25	2РУ				1,55						
				10	яч.35	2РУ				0,88						
				6	яч.54	ПС-2				1,55						
				6	яч.30	ПС-3				2,67						
				6	яч.6	ПС-13				0,17						
				6	яч.56	ПС-13 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				6	яч.2	ПС 6/1				0,03						
6	яч.50	ПС-6/1		0,48												
Итого по ПС 110 кВ Апрельская (от 5 до 20 мин.):									8,38							
4	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Прогресс (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.22	ц.37 ЗРУ-10 вв.2	ОП (ОП (п) от КУ)	14		2,25						
				10	яч.29	ц.37 ЗРУ-10 вв.1				2,64						
				10	яч.63	ц.37 1РУ Т-1				2,17						
				10	яч.67	ц.37 1РУ Т-2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
Итого по ПС 110 кВ Прогресс (от 5 до 20 мин.):									7,06							
5	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Парковая 1 (с постоянным дежурным персоналом)	10	яч.59	КТП-24	ОП (ОП (п) от КУ)	15		0,73						
				10	яч.44	КТП-24				0,51						
				10	яч.61	КТП-9				0,28						
				10	яч.4	КТП-9				0,29						
				10	яч.52	КТП-22				0,43						
				10	яч.43	КТП-22				0,37						
				10	яч.37	РУ-10 кВ, ввод №1 ц.22				0,51						
				10	яч.38	РУ-10 кВ, ввод №2 ц.22 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
				10	яч.69	КТП-31				0,18						
				10	яч.70	КТП-31 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)				(0,00)*						
10	яч.71	ТМХ		0,08												
10	яч.8	Т-43		0,93												
Итого по ПС 110 кВ Парковая 1 (от 5 до 20 мин.):									4,31							

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						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	
6	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/10	Парковая 2 (с постоянным дежурным персоналом)	10 яч.65 Т-5	ОП (ОП (п) от КУ)	15		1,33								
Итого по ПС 110 кВ Парковая 2 (от 5 до 20 мин.):							1,33									
7	ПАО "Корпорация ВСМПО АВИСМА"	110/6	Пятилетка (с постоянным дежурным персоналом)	6 яч.24 ф. №16 6 яч.26 ф. №19 6 яч.22 ф. №13	ДУ (Д ОДС Нижнетагильских ЭС)	19		0,29 0,70 0,09								
Итого по ПС 110 кВ Пятилетка (от 5 до 20 мин.):							1,08									
8	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/10/6	Центральная (с постоянным дежурным персоналом)	10 яч.9 ТРП-3 вв.1 10 яч.31 ТРП-3 вв.2 6 яч.64 ХБО 6 яч.63 Кирпичный завод	ОП (ОП (п) от КУ)	19								0,70 0,49 2,02 0,65		
Итого по ПС 110 кВ Центральная (от 5 до 20 мин.):														3,86		
9	АО "Верхнесалдинские электрические сети"	110/6	Речная (с постоянным дежурным персоналом)	6 яч.6 ЛЭП-1 Промнасосная вв.3	ОП (ОП (п) от КУ)	19								1,11		
Итого по ПС 110 кВ Речная (от 5 до 20 мин.):														1,11		
10	АО "Облкоммунэнерго"	110/10	Комета (с постоянным дежурным персоналом)	10 яч.14 ТП-2504	ОП (ОП (п) от КУ)	15								1,65		
Итого по ПС 110 кВ Комета (от 5 до 20 мин.):														1,65		
11	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП НТМК	110/6	Нижняя (с постоянным дежурным персоналом)	6 яч.42 МПГЭС ВЛ-42 6 яч.18 1-8	ОП (ОП (п) от КУ)	17								0,31 1,01		
Итого по ПС 110 кВ Нижняя (от 5 до 20 мин.):														1,32		
12	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское	110/6	Салка (обслуживает персонал с дежурством на дому)	6 яч.10 Ф2-10 Пионерлагерь 6 яч.9 Хуторка	ДУ (Энергодиспетчер Алапаевского участка Нижнетагильской ДЭС)	17								0,40 0,95		
Итого по ПС 110 кВ Салка (от 5 до 20 мин.):														1,35		
Итого по Верхнесалдинскому РЭС по очередям:						0,00	27,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,29	0,00
Итого по Верхнесалдинскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	27,89	37,18	37,18

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						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	
Невьянский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																
13	АО "Невьянский цементник"	110/35/6	НЦЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.23	РП-1 ввод 1	ОП (ОП (п) от КУ)	16								2,27
				6	яч.56	РП-1 ввод 1 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)										(0,00)*
				6	яч.6	ТП-9 Т-1 (ТП-15)										0,07
				6	яч.7	ТП-11 Т-1										0,11
				6	яч.35	ТП-11 Т-2										0,19
				6	яч.22	ТП-13										0,04
				6	яч.21	ТП-16 Т-1										0,09
				6	яч.58	ТП-29										0,03
				6	яч.10	Шуралинский водоотлив										0,22
				6	яч.57	Карьер НКУ										0,12
				6	яч.43	Профилакторий										0,04
				6	яч.27	РП-3										1,23
				6	яч.38	УСС										0,75
				6	яч.12	ЗАО "Авангард"										0,08
						6			РУ 6 кВ РП-1 (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.14	Цементная мельница 2	ОП (ОП (п) от КУ в РУ 6 кВ РП-1)	17		
		6	яч.19	Вентилятор сепаратора 2							0,37					
Итого по ПС 110 кВ НЦЗ (от 5 до 20 мин.):															8,35	
Итого по Невьянскому РЭС по очередям:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,35	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по Невьянскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						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	
Кировградский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																
14	АО "Кировградский завод твердых сплавов"	110/6	Твердые сплавы (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.5	РП-5 ввод 1	ОП (ОП (п) от КУ)	19								0,48
				6	яч.14	РП-5 ввод 2										0,24
				6	яч.2	БРВС тр-р 1										0,02
				6	яч.20	БРВС тр-р 2										0,02
				6	яч.41	РП-3 ввод 1										0,79
				6	яч.34	РП-3 ввод 2										0,43
				6	яч.43	РП-6 ввод 1										0,96
				6	яч.33	РП-6 ввод 2										0,72
				6	яч.45	РП-7 ввод 1										0,07
				6	яч.31	РП-7 ввод 2										0,07
				6	яч.39	РП-4 ввод 1										1,08
				6	яч.35	РП-4 ввод 2										1,08
				6	яч.27	ТП-3152-2										0,52
				6	яч.44	ТП-3152-1										0,18
				6	яч.3	РП-1 ввод 1										0,50
6	яч.15	РП-1 ввод 2								0,60						
6	яч.11	КТП 30А (Т-1)								0,05						
6	яч.24	КТП 30А (Т-2)								0,02						
Итого по ПС 110 кВ Твердые сплавы (от 5 до 20 мин.):															7,83	
15	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кировград	110/6	Медь (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.5	Город-1	ОВБ (ДЭМ ОВБ (п) от КУ)	41								0,73
				6	яч.4	Город-2								0,77		
				6	яч.13	Город-3								1,54		
				6	яч.18	Город-4								1,42		
	АО "Уралэлектромедь" филиал ППМ			6	яч.3	ТП 3-1 (связь с ПС Калата)									2,38	
				6	яч.2	ТП 3-2 (связь с ПС Калата)									1,23	
				6	яч.7	ТП 41-1									0,02	
6	яч.14	ТП 41-2								0,02						
Итого по ПС 110 кВ Медь (от 20 до 60 мин.):														8,11		
16	АО "Уралэлектромедь" филиал ППМ	110/6	Калата (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.62	ТП 12-2 (Связь с ПС Медь)	ОП (ОП (п) от КУ)	18							2,48	
Итого по ПС 110 кВ Калата (от 5 до 20 мин.):															2,48	
17	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Лёвиха, Ежовая, Карпушиха	110/35/6	Карпушиха (без постоянного оперативного персонала)	6	яч.8	Ломовка 1	ДУ (ДОДС Нижнетагильских ЭС)	16	0,14							
				6	яч.18	Ломовка 2			0,17							
				6	яч.14	Школа			0,58							
Итого по ПС 110 кВ Карпушиха (от 5 до 20 мин.):						0,89										
Итого по Кировградскому РЭС по очередям:						0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,59	0,00	7,83	0,00
Итого по Кировградскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	11,48	11,48	19,31	19,31	

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
						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

Нижнетагильский РЭС (Нижнетагильские ЭС)																
18	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнерго	110/35/10	Горбуново (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.20	Муринский 2	ДУ (ДОС Нижнетагильских ЭС)	3	2,60							
				10	яч.4	Город 1			1,60							
				10	яч.16	Город 4			1,34							
				10	яч.6	Муринский 3			0,54							
Итого по ПС 110 кВ Горбуново (до 5 мин.):								6,08								
19	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнерго	110/10	Гальянка (без постоянного дежурного персонала)	10	яч.38	Западный 2	ДУ (ДОС Нижнетагильских ЭС)	4	0,92							
				10	яч.9	Рябиновый 1			1,36							
Итого по ПС 110 кВ Гальянка (до 5 мин.):								2,28								
20	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнерго	110/6	Дрожжевая (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.25	Профилакторий 1	ДУ (ДОС Нижнетагильских ЭС)	18	1,31							
Итого по ПС 110 кВ Дрожжевая (от 5 до 20 мин.):								1,31								
21	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Черноисточинск АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнерго	110/6	Черноисточинск (без постоянного дежурного персонала)	6	яч.8	Бобровка	ДУ (ДОС Нижнетагильских ЭС)	17	0,17							
				6	яч.12	Елизавет			0,17							
				6	яч.10	Очистные			1,73							
Итого по ПС 110 кВ Черноисточинск (от 5 до 20 мин.):								2,07								
22	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнерго	110/6	ВМЗ (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.27	РП-3911 вв.1	ОП (ОП (п) от КУ)	19	0,26							
				6	яч.44	РП-3911 вв.2			0,03							
				6	яч.15	РП-3915 вв.1			0,31							
				6	яч.41	РП-3915 вв.2			0,45							
				6	яч.24	РП-3916 вв.1			0,33							
				6	яч.4	РП-3916 вв.2			0,12							
				6	яч.35	РП-3903 вв.1			0,33							
				6	яч.26	РП-3903 вв.2			0,25							
				6	яч.29	ТРП-3909 вв.1			0,34							
				6	яч.30	ТРП-3909 вв.2			0,31							
				6	яч.8	ТП-415А вв.1			0,60							
				6	яч.32	ТП-415А вв.2			1,03							
				6	яч.25	ТРП-3906 вв.1			0,04							
				6	яч.40	ТРП-3906 вв.2			0,19							
6	яч.1	ВЗНО	0,17													
Итого по ПС 110 кВ ВМЗ (от 5 до 20 мин.):								4,76								

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт												
						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			
23	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП ВГОК	110/6	Евстюниха (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.15	Поселок Евстюниха	ОП (ОП (п) от КУ)	18									0,85	
				6	яч.27	Сад Горняк 2											0,10	
				6	яч.19	ПС Фланговая ф.1												0,04
				6	яч.20	ПС Фланговая ф.2 (* - при вводе графика отключается с фактической нагрузкой)												(0,00)*
				6	яч.16	ТП насосная 1 подъема 1												0,32
				6	яч.9	Компрессор 1												0,39
				6	яч.11	Компрессор 2												0,39
				6	яч.33	Компрессор 5												0,39
Итого по ПС 110 кВ Евстюниха (от 5 до 20 мин.):																2,48		
24	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП ВГОК	110/6	Магнетитовая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.15	ПС Котельная ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	19									0,27	
				6	яч.27	ПС Котельная ф.2										1,68		
				6	яч.9	ПС Компрессорная ф.1										1,10		
				6	яч.25	ПС Компрессорная ф.2										0,03		
				6	яч.12	Машинное отделение ф.1										0,85		
				6	яч.32	Машинное отделение ф.2										0,07		
Итого по ПС 110 кВ Магнетитовая (от 5 до 20 мин.):																4,00		
25	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП ВГОК	110/6	Обогатительная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.23	ПС РП-1 ф.1	ОП (ОП (п) от КУ)	19									1,49	
				6	яч.24	ПС РП-1 ф.2										2,15		
				6	яч.29	Литейка 1										0,07		
				6	яч.22	Литейка 2										0,54		
				6	яч.28	ПС Каменская насосная ф.1										0,18		
				6	яч.27	ПС Каменская насосная ф.2										0,02		
				6	яч.30	ГЛК Гора долгая ф.2										0,01		
				6	яч.31	ГЛК Гора долгая ф.1										0,37		
Итого по ПС 110 кВ Обогаительная (от 5 до 20 мин.):																4,83		
26	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Висим	110/35/6	Белогорье (без постоянного дежурного персонала)	35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Белогорье - Висим 1 с отпайкой на ПС Дунитовый рудник	ДУ (ДОС Нижнетагильских ЭС)	2								1,17		
				35	яч.б/н	ВЛ 35 кВ Белогорье - Висим 2 с отпайкой на ПС Усть-Утка									1,39			
Итого по ПС 110 кВ Белогорье (до 5 мин.):																2,56		

№пп	Потребитель	Наименование подстанции (класс напряжения)	Наименование присоединения (класс напряжения, номер ячейки), отключаемого по графику	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										
						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	
27	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП НТМК	110/6	Доменная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.36	10-К 1500	ОП (ОП (п) от КУ)	19								9,90
				6	яч.11	1-ТД2									0,32	
				6	яч. 9	2-55									0,86	
				6	яч.4	1-55									0,96	
Итого по ПС 110 кВ Доменная (от 5 до 20 мин.):															12,04	
28	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП НТМК	110/6	Кислородная (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.23	2-426	ОП (ОП (п) от КУ)	19								0,07
				6	яч.13	1-26									1,32	
Итого по ПС 110 кВ Кислородная (от 5 до 20 мин.):															1,39	
29	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" ЦСиП НТМК	110/35/6	Коксовая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.72	2-295	ОП (ОП (п) от КУ)	21								0,34
Итого по ПС 110 кВ Коксовая (от 20 до 60 мин.):															0,34	
30	АО "Научно-производственная корпорация Уралвагонзавод"	110/6	Светлая (с постоянным дежурным персоналом)	6	яч.7	ф.301	ОП (ОП (п) от КУ)	14			1,50					
				6	яч.13	ф.302					1,68					
				6	яч.25	ф.306					0,80					
				6	яч.47	ф.312					1,71					
				6	яч.51	ф.314					2,31					
				6	яч.48	ф.317					1,63					
				6	яч.34	ф.320					1,71					
				6	яч.26	ф.322					1,15					
				6	яч.2	ф.339					1,06					
				6	яч.10	ф.327					0,44					
6	яч.8	ф.328			0,89											
Итого по ПС 110 кВ Светлая (от 5 до 20 мин.):								14,88								
Итого по Нижнетагильскому РЭС по очередям:						16,50	0,00	14,88	0,00	0,00	0,00	2,56	0,00	13,77	11,31	
Итого по Нижнетагильскому РЭС по очередям с нарастающим итогом:						16,50	16,50	31,38	31,38	31,38	31,38	33,94	33,94	47,71	59,02	

Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:	до 5 мин.	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	10,92	10,92	10,92	10,92
	от 5 до 20 мин.	9,03	36,92	51,80	51,80	51,80	60,15	62,63	62,63	93,18	104,49
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,11	8,11	8,45	8,45
	Всего:	17,39	45,28	60,16	60,16	60,16	68,51	81,66	81,66	112,55	123,86
	Всего по ДУ:	12,63	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	16,27	16,27	17,62	17,62

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 ПАО "Россети Урал" - "Свердловэнерго"

В.В. Вяткин

Примечания и сокращения:

- 1 В столбце "Наименование подстанции" дополнительно указана информация об оперативном обслуживании ПС.
- 2 Д ОДГ - диспетчер ОДГ сетевой организации
- 3 ДД - персонал сетевой организации с дежурством на дому
- 4 ДУ - с использованием дистанционного управления
- 5 КУ - отключение от ключа управления
- 6 ОВБ - персонал оперативно-выездной бригады сетевой организации
- 7 ОВБ (п) - персонал оперативно-выездной бригады потребителя
- 8 ДЭМ - дежурный электромонтер
- 9 ОП - постоянный оперативный персонал объекта сетевой организации
- 10 ОП (п) - постоянный оперативный персонал объекта потребителя