

СОГЛАСОВАНО:

Министр энергетики и ЖКХ  
Свердловской области

  
Н.Б. Смирнов  
" 27 " августа 2021г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"  
Свердловское РДУ

  
О.А. Ефимов  
" 27 " августа 2021г.

УТВЕРЖДАЮ:

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

  
А.Р. Мельников  
" 27 " августа 2021г.

## ГРАФИК

**ограничения режима потребления электрической энергии на 2021/2022 г.г.  
по филиалу ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго"  
в операционной зоне Филиала АО "СО ЕЭС" Свердловское РДУ  
на территории Свердловской области**

**срок действия: с 01.10.2021 по 30.09.2022**

**СВОДНЫЙ ГРАФИК**  
**ограничения режима потребления электрической энергии на 2021/2022 г.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:	27303,5	4707,0	3628,7	2842,3	3786,8	2031,6	2211,7	1833,5	1572,5	2609,7	2079,7
1.1.	Артемовские ЭС	2011,4	649,2	205,7	97,7	136,8	246,8	116,6	157,9	57,4	140,4	203,0
1.2.	Восточные ЭС	4280,6	25,4	564,0	388,3	576,9	597,9	1132,0	97,0	461,8	185,0	252,1
1.3.	Западные ЭС	4225,0	0,0	0,0	965,7	744,4	200,0	149,8	803,3	129,1	839,9	392,8
1.4.	Нижнетагильские ЭС	7078,0	1256,6	685,9	141,8	1383,0	631,5	513,6	488,2	694,8	961,9	320,6
1.5.	Серовские ЭС	5828,1	2091,4	1088,2	948,5	586,5	254,2	176,4	133,8	92,9	206,6	249,7
1.6.	Талицкие ЭС	966,6	75,0	257,7	167,5	138,0	55,1	10,7	27,2	121,4	37,9	76,1
1.7.	Центральные ЭС	2913,8	609,3	827,2	132,8	221,3	46,0	112,7	126,2	15,1	238,0	585,2
<b>Итого по очередям:</b>		<b>27303,5</b>	<b>4707,0</b>	<b>3628,7</b>	<b>2842,3</b>	<b>3786,8</b>	<b>2031,6</b>	<b>2211,7</b>	<b>1833,5</b>	<b>1572,5</b>	<b>2609,7</b>	<b>2079,7</b>
<b>Итого по очередям с нарастающим итогом:</b>			<b>4707,0</b>	<b>8335,7</b>	<b>11178,0</b>	<b>14964,8</b>	<b>16996,4</b>	<b>19208,2</b>	<b>21041,6</b>	<b>22614,1</b>	<b>25223,8</b>	<b>27303,5</b>





№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
25	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Скородумское (ПС 110 кВ Зайково)	59,28									
26	АО "Облкоммунэнерго" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Туринск, Урваново, Симухина, Ерзовское ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) (ПС 110 кВ Туринск)			46,56	12,92	19,68	53,52				
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Аргёмовские ЭС по очередям:</b>		<b>649,20</b>	<b>205,68</b>	<b>97,68</b>	<b>136,76</b>	<b>246,80</b>	<b>116,60</b>	<b>157,88</b>	<b>57,36</b>	<b>140,40</b>	<b>203,04</b>
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Аргёмовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>649,20</b>	<b>854,88</b>	<b>952,56</b>	<b>1089,32</b>	<b>1336,12</b>	<b>1452,72</b>	<b>1610,60</b>	<b>1667,96</b>	<b>1808,36</b>	<b>2011,40</b>

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

**ГРАФИК**  
**ограничения режима потребления электрической энергии на 2021/2022 г.г.**  
**по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Восточные 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 "Сельскохозяйственное предприятие "Покровское" МУ "Покровская сельская администрация" МУ "Кисловская сельская администрация" МУСП "Каменская МТС" ООО "Система" МУП "Каменская сетевая компания" МКДОУ "Кисловский детский сад "Росинка" МКДОУ "Покровский детский сад" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кисловское, Соколово, Первомайское (ПС 110 кВ Кислово)	25,44										
2	МУ "Покровская сельская администрация" МУ "Горноисетская сельская администрация" МКДОУ "Покровский детский сад" ООО "Система" МУСП "Каменская МТС" ЗАО "Маминская горнорудная компания" ООО "Триумф" ФГУП "ПО"Октябрь" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Маминское, Исетское, Давыдово, Троицкое, Шилово, Стариково (ПС 110 кВ Мамино)		24,72									
3	МУ "Покровская сельская администрация" МУ "Горноисетская сельская администрация" МУСП "Каменская МТС" ООО "Система" МУП "Каменская сетевая компания" МКДОУ "Покровский детский сад" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Покровское, Часовая, Первомайское, М. Белоносово (ПС 110 кВ Россия)			50,88								
4	ОАО "Каменск-Уральский металлургический завод" (ПС 110 кВ Восточная)								102,72			
5	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Гусево, М. Белоносово, Белоносово, Мосино, Черемхово, Клевакинское, Мухлынина, Лебяжье, Клевакино, Лебяжье (ПС 110 кВ Клевакино)					42,48						



№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
17	ООО "РегионЭнергоКонтракт" ООО "РТ-Инвест транспортные системы" ПАО "МТС" ООО СК "Прогресс" ГАУЗ СО "Территориальный центр медицины катастроф" ООО ТК "Система" ООО "Екатеринбург-2000" ФКУ "ФУАД "Урал" Федерального дорожного агентства" АО "ГАЗЭКС" ПАО "Ростелеком" ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Малая Белоносова, Белоносова, Часовая, Покровское, Первомайский (ПС 110 кВ Перебор)				62,73						
18	ПАО "Вымпел-Коммуникации" ООО ТК "Система" ООО "Екатеринбург-2000" ФКУ "ФУАД "Урал" Федерального дорожного агентства" ПАО "МТС" МБОГ "Центральная городская библиотека" ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Колчедан, Мартюш, Рыбниковское (ПС 110 кВ Колчедан)				59,48						
19	ООО "Екатеринбург-2000" ООО "Старт" ООО "Екатеринбург-2000" ПАО "Ростелеком" ГБУЗ СО "Каменская центральная районная больница" ООО "Т2 Мобайл", ПАО "Вымпел-Коммуникации" ООО ТК "Система" МУП "Тепловодоснабжение КГО" ООО "КВАС-ЛЮКС" ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Крайчиковское, Пирогово, Гашенева, Комарова, Черемисская, Барабановское (ПС 110 кВ 19 км)				47,95						
20	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Цемзавод)									185,04	
21	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Шамотная)							20,64			
22	ООО "СЛК Цемент" (ПС 220 кВ Анна)						203,52				



№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
23	АО "Облкоммунэнерго" АО "Сухоложский литейно-механический завод" ООО "ФОРЭС" (ПС 110 кВ Сухой Лог)			203,76							
24	ООО "ФОРЭС" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Талица, Рудник, Новопышпинское, Мельничная, Маханово, Филатовское, Курьи, Займка, Пышма, Сергуловка, Б. Таушкан, М. Таушкан (ПС 110 кВ Валовая)		126,48								
25	ООО "СЛК Цемент" (ПС 110 кВ Кунарская)				138,24						
26	АО "Облкоммунэнерго" АО "ГАЗЭКС" МУП "Горкомсети" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Алтынай (ПС 110 кВ 214 км)				4,22						
27	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) (ПС 110 кВ 228 км)					16,10					
28	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) (ПС 110 кВ 214 км)					4,42					
29	ОАО "РЖД" (ЭЧ-10) (ПС 110 кВ 238 км)					4,75					
30	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Камышлов)						213,56				
31	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Пролетарская)					86,12					
32	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Заречная, Баранникова, Реутинка, Фадюшино, Казанково, Коровяково, Никольское (ПС 35 кВ Баранниково)						17,28				
33	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Ялунино)					15,10					
34	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Раздолье)					37,32					
35	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Луч)					10,16					
36	ЗАО "Свинокомплексе Уральский" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Волковское, Паршино, Гарашки, Ильинское (ПС 110 кВ Черданцы)					84,24					
37	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Щипачи, Байны, Верхняя Полдневая, Троицкое, Полдневой (ПС 35 кВ Полдневская)					44,88					
38	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Башаринская)				161,52						

№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	ЗАО "Комбинат строительных материалов" ОАО "Богдановичский комбикормовый завод" АО "Облкоммунэнерго" ООО "Богдановичский завод минерало-ватных плит" (ПС 110 кВ Фарфоровая)						112,08				
40	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Билейка, Бараба, Кулики, Каменноозерское (ПС 110 кВ Бараба)							36,24			
41	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красный Маяк, Грязновское, Орлова (ПС 110 кВ Грязновская)								26,50		
42	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Коменки, Пришаново, Богданович, Чернокоровское, Расскатиха (ПС 110 кВ Тыгиш)								34,32		
43	ПАО "Ростелеком" ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Луч (ПС 110 кВ Рубин)				12,22						
44	КХ "Попова Анна Александровна" ООО "Народное предприятие ИСКРА" МУП ГО Богданович "Водоканал" ГАУЗ СО "Богдановичская ЦРБ" ООО "Т2 Мобайл" ПАО "Ростелеком" МАДОУ Детский сад № 31 "Солнышко" ГКУ СО "Управление автомобильных дорог" ООО "Екатеринбург-2000" ПАО "МегаФон" ПАО "МТС" АО "Облкоммунэнерго" АО "Газпром трансгаз Екатеринбург" АО "Почта России" ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Кунарское, Мелехино, Быкова (ПС 110 кВ Коргогуз)				47,68						
45	АО "Облкоммунэнерго" ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) (ПС 110 кВ Богданович)				42,90						
46	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Дубровный)						14,03				
47	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 9Т)								45,65		
48	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 19Т)							5,76			
49	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 3)							41,28			

№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
50	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 14)						67,64				
51	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ 14А)						97,20				
52	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Ильинская)						109,20				
53	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Мокринская)						59,96				
54	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Фабрика 4)						59,04				
55	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Фабрика 5)						24,72				
56	ООО "Энергоуправление" (ПС 110 кВ Фабрика 6)						4,56				
57	АО "Мальшевское рудоуправление" (ПС 110 кВ Розовая)					72,48					
58	АО "Облкомунэнерго" (ПС 110 кВ Рефтинская)										66,38
59	АО "Мариинский прииск" ОО "Мальшевский электромеханический завод" ГАУЗ СО "Мальшевская городская больница" ООО "АВТ Плюс" ООО "Энергосфера" МКУ ЕДДС "Мальшевского городского округа" ООО "КП "Альтернатива" АО "МРУ" ООО "Элемент-Трейд" ФГКУ "59 ОФПС по Свердловской области" ООО "Уралпрогресс-2216" АО "Почта России" ПАО "Вымпелкоммуникации" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Малышева (ПС 110 кВ Солнечная)					36,48					

№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
60	АО "Облкоммунэнерго" ПАО "МТС" АО "Национальная башенная компания" ПАО "Мегафон" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Рефтинский (ПС 110 кВ Жилпосёлок)					50,40					
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК урала" - "Свердловэнерго" ПО (наименование ПО) по очередям:</b>		<b>25,44</b>	<b>564,00</b>	<b>388,32</b>	<b>576,94</b>	<b>597,92</b>	<b>1131,96</b>	<b>96,97</b>	<b>461,83</b>	<b>185,04</b>	<b>252,14</b>
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Восточные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>25,44</b>	<b>589,44</b>	<b>977,76</b>	<b>1554,70</b>	<b>2152,62</b>	<b>3284,58</b>	<b>3381,55</b>	<b>3843,38</b>	<b>4028,42</b>	<b>4280,56</b>

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

**ГРАФИК**  
ограничения режима потребления электрической энергии на 2021/2022 г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Западные 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

Первоуральский РЭС (Западные ЭС)											
1	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-1 ПНТЗ)			111,68							
2	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-2 ПНТЗ)			507,84							
3	АО "НЛМК Урал" (ПС 220 кВ РММЗ)								57,30		
4	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Дидино)							1,52			
5	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Капралово)							148,25			
6	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-3 ПНТЗ)			142,32							
7	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-4 ПНТЗ)			166,32							
8	АО "Первоуральский новотрубный завод" (ПС 110 кВ Филлиал НТЗ)			37,56							
9	ЗАО "Комэнерго" (ПС 35 кВ Билимбай)				20,40						
10	ЗАО "Комэнерго" (ПС 110 кВ ГПП-2 ПХЗ)				71,90						
11	ЗАО "Комэнерго" (ПС 110 кВ ГПП-1 ПХЗ)								9,35		
12	ЗАО "Комэнерго" (ПС 110 кВ Динас)				110,61						
13	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Хрустальная)										73,80
14	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ СУМЗ)								39,84		
15	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ Компрессорная)								194,88		
16	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ Чусовая)								231,60		

№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
17	ОАО "Среднеуральский медеплавильный завод" (ПС 110 кВ Кислотная)							244,56			
18	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Макарьево)							21,06			
19	ОАО "Ревдинский завод по обработке цветных металлов" (ПС 110 кВ ОЦМ)								41,31		
20	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Бойцы)				60,12						
21	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Хромпик)				362,85						
22	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Подволошная)							24,95			
23	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Кузино)							46,41			
24	ЗАО "Комэнерго" (ПС 110 кВ Староуткинская)				78,52						
25	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Новоуткинская)								21,15		
26	ОАО "РЖД" (ЭЧ-2) (ПС 110 кВ Вогулка)										13,97
27	ОАО "РЖД" (ЭЧ-2) (ПС 110 кВ Шамары)										51,02
28	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 220 кВ Дружинино)				39,97						
29	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Шаля)										94,98
30	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Сабик)										10,71
31	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Сарга)										20,26
30	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Гвоздика)										128,08
31	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ ГПП-4 Комплекс)									70,44	
32	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Агат (ГПП-1))									360,56	

№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
33	ПАО "Северский трубный завод" (ПС 110 кВ Северская (ГПП-2))									408,87	
34	АО "НЛМК-Урал" (ПС 110 кВ Нижние Серги ГПП-2 )					200,00					
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям:</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>965,72</b>	<b>744,37</b>	<b>200,00</b>	<b>149,77</b>	<b>803,30</b>	<b>129,11</b>	<b>839,87</b>	<b>392,82</b>
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Западные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>965,72</b>	<b>1710,09</b>	<b>1910,09</b>	<b>2059,86</b>	<b>2863,16</b>	<b>2992,27</b>	<b>3832,14</b>	<b>4224,96</b>

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

**ГРАФИК**  
ограничения режима потребления электрической энергии на 2021/2022 г.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	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Баранча)	92,16										
2	ОАО "Святогор" Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Красноуральск (ПС 110 кВ Красноуральск)	649,44										
3	ОАО "Святогор" (ПС 110 кВ Волковская)		22,56									
4	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) ЗАО "Кушвинский керамзитовый завод" ООО "Завод транспортного оборудования" АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Орбита)				43,43							
5	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) АО "Облкоммунэнерго" ПБОЮЛ Константинова Н.А. (ПС 110 кВ Азиатская)				7,94							
6	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) ООО "Энергосервис" (ПС 110 кВ Выя)				4,82							
7	АО "Тизол" (ПС 110 кВ Изолятор)		90,24									
8	АО НПК "Уралвагонзавод" (ПС 110 кВ Лучистая)				52,32							
9	АО "ЕВРАЗ НТМК" (ПС 110 кВ ПВС)						314,88					
10	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ НТМК)							381,36				
11	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Кислородная)						79,60					
12	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Прокатная)							132,24				
13	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Доменная)								189,60			
14	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Коксовая)								140,88			



№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
15	ООО "Терра" (ПС 110 кВ Огнеупорная)							136,08			
16	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Красный Камень)								195,12		
17	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Приречная)								76,56		
18	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Лебяжка)								17,28		
19	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Рудник)									52,08	
20	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Ермак)	36,72									
21	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Выйская)	70,56									
22	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Союзная)			108,24							
23	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Старатель)			33,60							
24	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Пихтовая)				411,96						
25	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Дрожжевая)									36,48	
26	АО НПК "Уралвагонзавод" (ПС 110 кВ Светлая)				402,72						
27	ПАО "Уралхимпласт" (ПС 110 кВ Полимер)									67,20	
28	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Районная)								29,04		
29	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Горбуново)	345,84									
30	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 35 кВ Лисьегорская)									65,76	
31	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Гальянка)									108,00	
32	АО "Облкоммунэнерго" филиал Тагилэнергосети (ПС 110 кВ Черноисточинск)									175,20	
33	Коммунально-бытовая нагрузка н.п. Н.Тагил (ПС 35 кВ Лисьегорская)										
34	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 110 кВ Лая)				4,82						
35	АО "Облкоммунэнерго" (ПС 110 кВ Тарасково)							21,60			

№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	
36	АО "Невьянский цементник" (ПС 110 кВ НЦЗ)					237,06						
37	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) ОАО "СЭГК" ОАО "Калиновский хим. завод" СНТ "Металлоштамп" (ПС 110 кВ Таватуй)				9,84							
38	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) ОАО "СЭГК" ОАО "Калиновский хим. завод" ГУП СО "Облкоммунэнерго" МУП Электросети НГО (ПС 110 кВ Мурзинка)				29,41							
39	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) Артель старателей "Нейва" (ПС 110 кВ Рудянка)				5,24							
40	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) ООО "Невьянский завод реставрации труб" АО "ГАЗПРОМНЕФТЬ-ТЕРМИНАЛ" (ПС 110 кВ Невьянск)				11,40							
41	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) СНТ "Золотая Роща" (ПС 110 кВ Быньговский)				2,67							
42	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" (ПС 110 кВ Медь)				130,56							
43	АО "Уралэлектромедь" филиал "Производство полиметаллов" (ПС 110 кВ Калата)				188,64							
44	АО "Кировградский завод твердых сплавов" (ПС 110 кВ Твердые сплавы)											162,96
45	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прогресс)											157,68
46	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Апрельская)		573,12									
47	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Парковая 1)									111,12		
48	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Парковая 2)									92,40		
49	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прессовая 1)									56,16		
50	ПАО "Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Прессовая 2)									117,12		

№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
51	АО "Верхнесалдинские электрические сети" (ПС 110 кВ Речная)									116,88	
52	АО "Верхнесалдинские электрические сети" (ПС 110 кВ Центральная)									184,32	
53	НТФ ООО "ЕвразЭнергоТранс" (ПС 110 кВ Нижняя)									156,00	
54	ПАО Корпорация "ВСМПО-АВИСМА" (ПС 110 кВ Пятилетка)	61,92									
55	ТСН "Таволги-Эл" ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 110 кВ Анатольская)				20,64						
56	ЗАО "Тагилэнергосети" ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 110 кВ Салка)				48,95						
57	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 110 кВ Юбилейная)				1,69						
58	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 110 кВ Комсомольская)				0,10						
59	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 110 кВ Встреча)				1,96						
60	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) ООО "Горнодобывающие технологии" АО "Облкоммунэнерго" ООО "Газпромтрансгаз Екатеринбург" (ПС 110 кВ Ясашная)				3,85						
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям:</b>		<b>1256,64</b>	<b>685,92</b>	<b>141,84</b>	<b>1382,96</b>	<b>631,54</b>	<b>513,60</b>	<b>488,16</b>	<b>694,80</b>	<b>961,92</b>	<b>320,64</b>
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Нижнетагильские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>1256,64</b>	<b>1942,56</b>	<b>2084,40</b>	<b>3467,36</b>	<b>4098,90</b>	<b>4612,50</b>	<b>5100,66</b>	<b>5795,46</b>	<b>6757,38</b>	<b>7078,02</b>

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




№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
17	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ КС-5)								5,25		
18	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Никитинская)									4,08	
19	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Ивдельское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Ива)							13,20			
20	ОАО "РЖД" (ЭЧ-9) (ПС 110 кВ Бокситы)										4,70
21	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Карпинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Конжак)							14,93			
22	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Калья)						100,91				
23	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Вересовая)		28,40		9,09		50,33	35,06	20,00		12,40
24	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Новокальинская)	30,24	9,80		24,44	14,60	12,07			15,75	22,00
25	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Красная Шапочка)	7,04								20,00	
26	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Полярная)	21,37								6,65	
27	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Каржавинская)			31,00							28,00
28	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Шахта 16)			32,45							
29	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ КС-6)									6,80	
30	ООО "Газпром трансгаз Югорск" Краснотурьинское ЛПУ МГ (ПС 110 кВ Тайга)										9,12
31	ОАО "Богословское рудоуправление" (ПС 110 кВ Северопесчанская)									60,00	
32	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Черёмухово)						11,00				
33	АО "Севералбокситруда" (ПС 110 кВ Североуральск)									17,30	
34	ОАО "РЖД" (ЭЧ-9) (ПС 110 кВ Лесная Волчанка)										8,00
35	ОАО "РЖД" (ЭЧ-9) (ПС 110 кВ Верхотурье)								59,50		

№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
36	ОАО "РЖД" (ЭЧ-9) (ПС 110 кВ Карелино)										5,70
37	ОАО "РЖД" (ЭЧ-9) (ПС 110 кВ Разъезд 136 км)										15,20
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям:</b>		<b>2091,41</b>	<b>1088,20</b>	<b>948,45</b>	<b>586,49</b>	<b>254,23</b>	<b>176,42</b>	<b>133,75</b>	<b>92,91</b>	<b>206,58</b>	<b>249,70</b>
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Серовские ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>2091,41</b>	<b>3179,61</b>	<b>4128,06</b>	<b>4714,55</b>	<b>4968,78</b>	<b>5145,20</b>	<b>5278,95</b>	<b>5371,86</b>	<b>5578,44</b>	<b>5828,14</b>

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



№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	
9	АО "Облкоммунэнерго" Талицкий РКЭС ООО"УралРесурс" ОГУЗ" ОСБВЛ Маян" ООО"Авангард" ООО"Эконом+" ПО "Пищекombинат Талицкий" ОАО"Талицкий хлебокомбинат" ООО"Авангард" ООО"Эконом+" МУП "Кузнецовская ЖКК" ООО "Талицкая автотранспортная база" ООО"Талицкие молочные фермы" ООО "Авангард" ООО "Эконом+" ООО "Агропромхимия" ОАО ЭК Восток ОАО "Газпромнефть-Урал" (ПС 110 кВ Поклевская)		218,32									
10	СПК"Яр" ООО"Новые Технологии +" МКОУ "Яровская СОШ" (ПС 110 кВ Пылаево)	10,39										
11	СПК"Заря" (ПС 110 кВ Юрмыт)	7,92										
19	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Маян)											18,29
19	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Парус)											0,15
12	ООО "Дерней" ОАО "Сосновское" МБОУ ПГО "Четкаринская СОШ" ГБУЗ СО "Пышминская" ЦРБ (ПС 110 кВ Четкарино)								27,22			





№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
19	ОАО "РЖД" (ЭЧ-4) (ПС 110 кВ Кармак)										8,70
20	МУК "Слободо-Туринский историко-краеведческий музей" МУ "Слободо-Туринская ДЮСШ" Филиал Туринское ДРСУ ФГУП "Свердловскавтодор" ООО "Ганап" ГБОУ СПО "Слободо-Туринский аграрно-экономический техникум" ООО "Главлес" АО Слободотуринский молочный комбинат "Надежда" (ПС 110 кВ Туринская Слобода)				79,00					37,90	
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям:</b>		<b>75,03</b>	<b>257,68</b>	<b>167,46</b>	<b>138,01</b>	<b>55,14</b>	<b>10,66</b>	<b>27,22</b>	<b>121,42</b>	<b>37,90</b>	<b>76,12</b>
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Талицкие ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>75,03</b>	<b>332,71</b>	<b>500,17</b>	<b>638,18</b>	<b>693,32</b>	<b>703,98</b>	<b>731,20</b>	<b>852,62</b>	<b>890,52</b>	<b>966,64</b>

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

**ГРАФИК**  
ограничения режима потребления электрической энергии на 2021/2022 г.г.  
по производственному отделению филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" Центральные 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 "ЕЗ ОЦМ-Энерго" (ПС 110 кВ Химреактивы)	65,00									
2	ООО "ЕЗ ОЦМ-Энерго" (ПС 110 кВ УЗХР)		65,00								
3	АО "НЛМК-Урал" (ПС 110 кВ Елисейевская)		300,00								
4	АО "НЛМК-Урал" (ПС 110 кВ Кобальт)		126,43								
5	АО "Уралэлектромедь" (ПС 110 кВ Пышма)		261,80								
6	АО "Уралэлектромедь" (ПС 110 кВ Электромедь)		74,00								
7	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина" (ПС 110 кВ ЗИК ГПП-2)	186,29									
8	ПАО "Машиностроительный завод им. Калинина" (ПС 35 кВ ЗИК ГПП-1)	4,28									
9	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы" (ПС 110 кВ Мотор)	55,00									
10	ЕМУП "Многопрофильные энергетические системы" (ПС 110 кВ ГПП-1 ТМЗ)	60,00									
11	АО "Доринда" Коммунально-бытовая нагрузка ЗАО "Екатеринбургский авторемонтный завод" (ПС 110 кВ Свердловская)				34,00						
12	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Сортировка)				26,41						
13	ОАО "РЖД" (ЭЧ-3) (ПС 110 кВ Звезда)				19,39						
14	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) (ПС 110 кВ Маяк)									34,00	
15	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) (ПС 110 кВ Родник)										271,00
16	ОАО "РЖД" (ЭЧ-7) (ПС 35 кВ Исеть)									110,00	



№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
29	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) (ПС 110 кВ Колоткино)						48,00				
30	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО н.п. Прохладный, Растущий Косулино, Режик, пгт. Белоярский (ПС 110 кВ Глубокая)										85,20
31	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО н.п. Курманка, Гагарка, Боярка, Гусево, Шеелит, М.Брусяны (ПС 110 кВ Гагарский)										125,00
32	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) (ПС 110 кВ Стрела)					46,00					
33	ОАО "РЖД" (ЭЧ-12) Коммунально-бытовая нагрузка Белоярский ГО н.п. Бруснятское, Шипелово, Некрасово, Измоденово, Камышево (ПС 110 кВ Измоденово)	66,00									
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям:</b>		<b>609,29</b>	<b>827,23</b>	<b>132,80</b>	<b>221,30</b>	<b>46,00</b>	<b>112,70</b>	<b>126,20</b>	<b>15,06</b>	<b>238,00</b>	<b>585,20</b>
<b>Итого по первичному получателю команд об аварийных ограничениях филиал ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" ПО Центральные ЭС по очередям с нарастающим итогом:</b>		<b>609,29</b>	<b>1436,52</b>	<b>1569,32</b>	<b>1790,62</b>	<b>1836,62</b>	<b>1949,32</b>	<b>2075,52</b>	<b>2090,58</b>	<b>2328,58</b>	<b>2913,78</b>

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