

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>

**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