

СОГЛАСОВАНО:

М. Министр тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области

Т.В. Кучиц

"13" сентября 2019г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Челябинское РДУ

Е.Н. Горшков

"18" 08 / 2019г.



УТВЕРЖДАЮ:

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

С.М. Золотарёв

"16" сентября 2019г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020 гг.
по Филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнергo» на территории Челябинские сети* филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнергo» - «Челябэнергo»

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт																	
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
Энергорайон ЧТЭЦ-4																				
1	АО "ЧЭМК"	Челябинская ТЭЦ-4	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
2	ПАО "ЧЦЗ"	ПС 110 кВ Цинковая 110	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	ОАО "РЖД" (Филиал ЧЭРЗ)	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
4	ООО "Интертейд"	ПС 35 кВ С-торммашина	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	ФГУП "Завод прибор"	ПС 110 кВ Аэродромная	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	ОАО "Челябгормет"	ПС 110 кВ ЧЭРЗ, ПС 110 кВ Северная	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
7	ЗАО "Высотемпературные строительные материалы"	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
8	ЗАО "Втор-ком"	ПС 110 кВ ЧЭРЗ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
9	МУП "ЧелябГЭТ"	ПС 110 кВ Северная	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	ООО "Технопарк" Тракторозаводский"	ПС 110 кВ Северная	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Всего по энергорайону ЧТЭЦ-4			3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Металлургический энергорайон			3,35	6,70	10,05	13,40	16,75	20,10	23,45	26,80	30,15	33,50	36,85	40,20	43,55	46,90	50,25	53,60	56,95	60,30
1	ПАО "Челябинский металлургический комбинат"	ПС 110 кВ ГПП-6, ПС 110 кВ ГПП-7, ПС 220 кВ ГПП-9, ПС 110 кВ ГПП-16	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Всего по Металлургическому энергорайону			4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Энергорайон ЧЭМК																				
1	АО "ЧЭМК"	ПС 220 кВ ЧФЗ	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
2	ПАО "ЧЦЗ"	ПС 220 кВ Цинковая 220	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Всего по энергорайону ЧЭМК			11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
Всего по энергорайону ЧЭМК нарастающим итогом			11,50	23,00	34,50	46,00	57,50	69,00	80,50	92,00	103,50	115,00	126,50	138,00	149,50	161,00	172,50	184,00	195,50	207,00

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области

Т.В. Кучич
"13" сентября 2019г.



СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Челябинское РДУ

Е.Н. Горшков
"28" 08 / 2019г.



УТВЕРЖДАЮ:

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

С.М. Золотарёв
"16" сентября 2019г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020 гг.
по Филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнергo» на территории Челябинской области*

по производственному отделению "Златоустовские электрические сети" филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнергo"

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт												
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	ОАО "ЗМЗ"	ПС 110 кВ ЗМЗ-3, ПС 110 кВ ЗМЗ-4, ПС 110 кВ ЗМЗ-6	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
2	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Кукшикт, ПС 110 кВ Сулейт, ПС 110 кВ Единоверт, ПС 110 кВ Бердяуш-т, ПС 110 кВ Ай-т, ПС 110 кВ Сагант-т, ПС 110 кВ Тундуш-т	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
3	ОАО "Комбинат Магnezит"	ПС 35 кВ Заводская, ПС 35 кВ 14, ПС 110 кВ Огнеупор, ПС 110 кВ Брусит	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
4	ОАО "Златмаш"	ПС 110 кВ Новый Златоуст	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
5	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110 кВ Куся	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
6	АО "Транснефть-Урал"	ПС 110 кВ Боровая	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
7	ФГУП "Приборостроительный завод"	ПС 110 кВ Лесная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
8	ООО "СтройСервисКом"	ПС 110 кВ Сатка	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
9	ОАО "Саткинский чугуноплавильный завод"	ГПП	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего по Златоусто-Миасскому энергорайону			17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10
Кропачево-Юрюзанский энергорайон															
1	"УКВЗ имени С.М.Кирова" ф. АО "ГКНПЦ имени М.В.Хруничева"	ПС 110 кВ УКВЗ	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Усть-Катав-т, ПС 110 кВ Яхино-т, ПС 110 кВ Тюбеляс-т, ПС 110 кВ Мурсалимкино-т	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
3	ООО "КЛЗ"	ПС 110 кВ КИЛМЗ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	АО "Катавский цемент"	ПС 110 кВ КИЦЗ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Всего по Кропачево-Юрюзанскому энергорайону			5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Всего по Златоусто-Миасскому энергорайону нарастающим итогом			17,10	34,20	51,30	68,40	85,50	102,60	119,70	136,80	153,90	171,00	171,00	171,00	171,00
Кропачево-Юрюзанский энергорайон нарастающим итогом			5,90	11,80	17,70	23,60	29,50	35,40	41,30	47,20	53,10	59,00	59,00	59,00	59,00

Ашинский энерготорайон	ОАО "Ашинский металлургический завод"	ПС 220 кВ АМЕТ	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
2	Филиал ОАО "РЖД" Куйбышевская железная дорога	ПС 110 кВ Аша-г, ПС 110 кВ Миньяр-г, ПС 110 кВ Симская-г, ПС 110 кВ Ерал-г	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Всего по Ашинскому энерготорайону		по очередям	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		нарастающим итогом	3,00	6,00	9,00	12,00	15,00	18,00	21,00	24,00	27,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Всего по ПО ЗЭС		по очередям	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
		нарастающим итогом	26,00	52,00	78,00	104,00	130,00	156,00	182,00	208,00	234,00	260,00	260,00	260,00	260,00

* 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 (-34°С).

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

С.Н. Годунов

СОГЛАСОВАНО:

Министр тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области



Т.В. Куниц

"13" сентября 2019г.

Е.Н. Горшков

"08" 08 / 2019г.

СОГЛАСОВАНО:
Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Челябинское РДУ



УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора ОАО
"МРСК Урала" - директор филиала
"Челябэнерго"

С.М. Золотарев

"16" сентября 2019г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020 гг.
по филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области*
по производству отделению "Троицкие электрические сети" филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, МВт											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
Еманжельский энергорайон (зона ТЭС)													
1	ООО "Комсервис"	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2	ОАО "Увельский ЖЗБИ"	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего по Еманжельскому энергорайону (зона ТЭС)		0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Троицкий энергорайон													
1	АО КХП "ЭЛАК"	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2	ООО "Роквул-Урал"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3	ОАО "Агрофирма Ариант"	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4	ЗАО Бобровский завод железобетонных конструкций "Энергия"	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5	ООО "Троицкий металлургический завод"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
7	ООО "Бускуль"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего по Троицкому энергорайону		2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Всего по ПО ТЭС		2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Всего по ПО ТЭС нарастающим итогом		2,86	5,72	8,58	11,44	14,30	17,16	20,02	22,88	25,74	28,60	28,60	28,60

* Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятнадцатки с обеспеченностью 0,92 (-34°С).

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

С.Н. Голунов

СОГЛАСОВАНО:

д.о. Министр тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области



Т.В. Куниц

"13" сентября 2019г.

Е.Н. Горшков

"08" 08 2019г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Челябинское РДУ



УТВЕРЖДАЮ:

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



С.М. Золотарёв

"16" сентября 2019г.

График ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020 гг.

по филиалу ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на территории Челябинской области*

по производственному отделению "Магнитогорские электрические сети" филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго"

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт														
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
Магнитогорский энергорайон	ПАО "ММК"	ПС 220 кВ ПС-30, ПС 220 кВ ПС 60	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86
		ПС 220 кВ ПС-77, ПС 220 кВ ПС 90	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86
		по очередям нарастающим итогом	27,86	55,72	83,58	111,44	139,30	167,16	195,02	222,88	250,74	278,60	306,46	334,32	362,18	390,04	417,90
Энергорайон ПС 90 - ПС 60	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Гумбейка-т	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
		ПС 110 кВ Буранная	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		по очередям нарастающим итогом	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Карталинский энергорайон	Филиал ОАО "РЖД" Южно-Уральская железная дорога	ПС 110 кВ Магная-т, ПС 110 кВ Еманкино-т, ПС 110 кВ Субутак-т, ПС 110 кВ Карталы-т, ПС 110 кВ Мочагы-т, ПС 110 кВ Тамерлан-т, ПС 110 кВ Саламат-т, ПС 110 кВ Гогино-т, ПС 110 кВ Бреды-т, ПС 110 кВ Бускуль-т	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
		ПС 110 кВ Магнитная	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		ПС 110 кВ Еленинская	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего по Карталинскому энергорайону	ОАО «Новокаолинский ГОК»	по очередям нарастающим итогом	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
		ПС 110 кВ Магнитная	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		ПС 110 кВ Еленинская	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего по Карталинскому энергорайону			4,01	8,02	12,03	16,04	20,05	24,06	28,07	32,08	36,09	40,10	44,11	48,12	52,13	56,14	60,15

Прочие энергорайоны																	
1	АО "Михеевский ГОК"	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Всего по прочим энергорайонам		8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Всего по МЭС		40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89	40,89
		40,89	81,78	122,67	163,56	204,45	245,34	286,23	327,12	368,01	408,90	408,90	408,90	408,90	408,90	408,90	408,90

* Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимальных нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-34°C).

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

С.Н. Годунов

