

СОГЛАСОВАНО

Министр промышленности и энергетики
Оренбургской области


 "10" "08" 2020 г.

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора - главный
диспетчер Филиала АО "СО ЕЭС"
Оренбургское РДУ


 "14" "08" 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
ПАО "Россети Волга" - директор
филиала "Оренбургэнерго"


 "25" "08" 2020 г.

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021гг.
по филиалу ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго" на территории Оренбургской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
Восточный энергорайон												
1	ПАО "Гайский горно-обогатительный комбинат"	ПС 110 кВ ГПП-1 Гая ПС 110 кВ ГПП-3 Гая ПС 110 кВ ГПП-4 Гая	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00	20,00
2	ООО "Медногорский медно-серный комбинат"	ПС 110 кВ Медногорская-районная, Медногорская ТЭЦ	1,00	2,36	4,25	4,84	6,65	8,39	8,68	9,08	9,32	10,30
3	ЗАО "Завод синтетического спирта"	ПС 35 кВ Синтезспирт	0,70	1,40	2,10	2,80	3,50	4,20	4,90	5,60	6,30	7,00
4	АО "Механический завод"	ПС 110 кВ Мехзавод	0,30	0,60	0,90	1,20	1,50	1,80	2,10	2,40	2,70	3,00
5	ОП АО "Электросеть" (ОАО "Южуралникель")	ПС 110 кВ ГПП-2 ЮУНК	0,57	1,14	1,71	2,28	2,85	3,42	3,99	4,56	5,13	5,70
6	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	ПС 110 кВ ОЗТП ПС 110 кВ НПЗ ПС 110 кВ Елшанская ПС 110 кВ Восточная ПС 110 кВ Левобережная ПС 35 кВ Авторемзаводская ПС 35 кВ Городская ПС 35 кВ Центральная	0,76	1,54	2,29	2,96	3,74	4,44	5,34	6,04	6,56	7,50

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
7	ООО "ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	ПС 110 кВ Кувандыкская ПС 110 кВ ОЗТП ПС 110 кВ Строительная ПС 35 кВ Заводская ПС 35 кВ Воронежская ПС 35 кВ Центральная ПС 35 кВ Восточная ПС 35 кВ Городская ПС 35 кВ Губерлинская	0,44	0,88	1,24	1,56	2,02	2,42	2,72	3,22	3,62	4,00
8	Приуральский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ КС-16 (КС Теренсай) ПС 110 кВ КС-15 (КС Домбаровка)	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
9	ПАО "Орскнефтеоргсинтез"	ПС 110 кВ НПЗ, ПС 110 кВ НПЗ-2, ЦРП-1А, ЦРП-2, ЦРП-3	3,50	7,00	10,50	14,00	17,50	21,00	24,50	28,00	31,50	35,00
10	АО "Орский машиностроительный завод"	ПС 110 кВ Машзавод	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
Центральный энергорайон												
11	ООО "Газпром Переработка" (Гелиевый завод)	Каргалинская ТЭЦ, ПС 220 кВ Каргалинская	3,00	6,00	9,00	12,00	15,00	18,00	21,00	24,00	27,00	30,00
12	ООО "Газпром Переработка" (Газоперерабатывающий завод)	Каргалинская ТЭЦ	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00	20,00
13	ЮУФ ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Промбаза ПС 110 кВ ГП-10 ПС 110 кВ ГП-7 ПС 110 кВ ДКС, РП-47	2,35	4,10	7,70	10,60	13,20	15,00	16,65	17,05	19,00	20,00
14	ООО "Оренбургэлектросеть"	ПС 110 кВ Аэропорт ПС 110 кВ Пугачевская ПС 110 кВ Овощевод ПС 35 кВ 9 Января ПС 35 кВ Степановская ПС 35 кВ Благословенка ПС 35 кВ Заречная	0,78	1,15	1,59	2,01	3,41	4,20	4,76	5,78	6,00	6,90

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
15	ООО "Электросетевая компания"	ПС 110 кВ Аэропорт ПС 110 кВ Пугачевская ПС 110 кВ Ростоши ПС 110 кВ Россия ПС 110 кВ Степная ПС 35 кВ 9 Января ПС 35 кВ Благодословенка	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
16	ООО "МК-ЭНЕРГО"	ПС 110 кВ Ростоши ПС 110 кВ Юго-Восточная ПС 110 кВ Овощевод ПС 110 кВ Пугачевская ПС 110 кВ Шевченковская ПС 110 кВ Аэропорт ПС 110 кВ Кардонная ПС 110 кВ Инвертор ПС 110 кВ Соль-Илецкая ПС 110 кВ Краснохолмская ПС 110 кВ Россия	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00
17	ООО "МК-ЭНЕРГО ПЛЮС"	ПС 110 кВ Береговая ПС 110 кВ Юго-Восточная ПС 110 кВ Пугачевская ПС 110 кВ Соль-Илецкая ПС 110 кВ Россия ПС 110 кВ Ростоши ПС 110 кВ Краснохолмская ПС 110 кВ Степная ПС 110 кВ Сакмарская ПС 35 кВ Дубенская ПС 35 кВ Западная ПС 35 кВ Благодословенка ПС 35 кВ Бердянка	0,60	1,20	1,80	2,40	3,00	3,60	4,20	4,80	5,40	6,00
18	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья"	ПС 110 кВ Россия ПС 110 кВ Овощевод ПС 110 кВ Аэропорт ПС 110 кВ Ростоши ПС 110 кВ Переволоцкая ПС 35 кВ Степановская	0,43	0,86	1,29	1,72	2,15	2,58	3,01	3,44	4,00	5,00

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
19	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья +"	ПС 110 кВ Степная ПС 110 кВ Инвертор ПС 35 кВ Западная	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
20	ООО "Оренбургская областная территориальная сетевая компания"	ПС 110 кВ Пугачевская ПС 110 кВ Аэропорт ПС 35 кВ Западная ПС 35 кВ Центральная	1,40	2,81	4,21	5,62	7,02	8,42	9,83	11,23	12,64	13,00
21	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	ПС 110 кВ Краснохолмская ПС 110 кВ Овощевод ПС 110 кВ Кавказская ПС 110 кВ Шелковая ПС 35 кВ Западная ПС 35 кВ Степановская	0,38	0,75	1,13	1,51	1,88	2,26	2,64	3,01	3,39	3,60
Западный энергорайон												
22	ООО "Сорочинский маслоэкстракционный завод"	ПС 110 кВ Сорочинский МЭЗ	0,34	0,52	0,86	1,32	1,62	2,15	2,77	3,00	3,20	3,40
23	ООО "МК-ЭНЕРГО"	ПС 110 кВ Платовская ПС 110 кВ Колтубановская ПС 110 кВ Твердиловская	0,32	0,63	0,95	1,27	1,59	1,90	2,22	2,54	2,86	3,00
24	ООО "Экспертэнергоаудит"	ПС 35 кВ Промбаза	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
Северный энергорайон												
25	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 35 кВ КС-7	0,35	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
26	АО "Транснефть - Урал" Уфимское ПО, ЛПДС "Тюрино"	ПС 110 кВ Тюрино	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00
27	АО "Ойлгазтэт"	ПС 35 кВ Борискино	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,00
28	ЗАО "Алойл"	ПС 35 кВ Секретарка ПС 35 кВ КС-7 ПС 35 кВ Михеевка	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80
29	ЗАО "Оренбургнефтеотдача"	ПС 35 кВ Секретарка ПС 35 кВ КС-7	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	1,14	1,33	1,52	1,71	1,90
30	ООО "ИНТЭК"- Западная Сибирь	ПС 35 кВ Рязановка	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
ИТОГО:			25,03	49,36	76,15	100,93	127,68	153,04	176,78	199,43	222,51	246,50
в т.ч. по Восточному энергорайону:			10,27	20,92	31,99	41,64	52,76	63,67	73,23	82,90	92,13	102,50

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
в т.ч. по Центральному энергорайону:			12,84	24,67	38,42	51,46	65,16	77,46	89,39	100,51	112,53	123,50
в т.ч. по Западному энергорайону:			1,16	2,15	3,31	4,59	5,71	7,05	8,49	9,54	10,56	11,40
в т.ч. по Северному энергорайону:			0,76	1,62	2,43	3,24	4,05	4,86	5,67	6,48	7,29	9,10

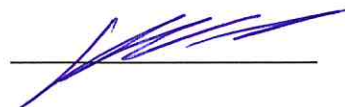
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-32°C)

Заместитель директора - главный инженер
филиала ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"



М.В. Кузьмин

Зместитель директора по реализации и развитию услуг
филиала ПАО "Россети Волга" - "Оренбургэнерго"



В.С. Зильберштейн

Исп: Носенко Алексей Викторович
тел. (3532)79-77-72

