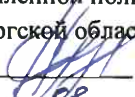


СОГЛАСОВАНО

И.о. министра экономического развития,
промышленной политики и торговли
Оренбургской области

 Н.О. Струнцова
"27" 08 2019 г.

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора –
главный диспетчер Филиала
АО "СО БЭС" Оренбургское РДУ
Ю.Е. Колчанов

"27" 08 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
ПАО "МРСК Волги" -
директор Филиала "Оренбургэнерго"
В.Ф. Кажаев

"28" 08 2019 г.

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2019/2020гг.
по ЦУС Филиала ПАО "МРСК Волги"-"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												
<i>Вторичные получатели команд</i>												
1	ПАО "Гайский горно-обогатительный комбинат"	ПС ГПП-1 Гая 110/6 кВ, ПС ГПП-3 Гая 110/6 кВ, ПС ГПП-4 Гая 110/6 кВ	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00	20,00
2	ООО "Уралмаш - горное оборудование" (АО "МК ОРМЕТО-ЮУМЗ")	ПС ЮУМЗ 110/10 кВ	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
3	ООО "Медногорский медно-серный комбинат"	ПС Медногорская-районная 110/35/6 кВ; МТЭЦ	1,00	2,36	4,25	4,84	6,65	8,39	8,68	9,08	9,32	10,60
4	ЗАО "Завод синтетического спирта"	ПС Синтезспирт 35/6 кВ	0,23	0,46	0,69	0,92	1,15	1,38	1,61	1,84	2,07	2,30
5	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	ПС ОЗТП 110/10 кВ, ПС Заводская 35/10 кВ, ПС Елшанская 110/35/10 кВ, ПС Восточная 35/6 кВ, ПС Центральная 35/10 кВ, ПС Новогородская 110/10 кВ	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
6	ОП АО "Электросеть" (ОАО "Южуралникель")	ПС ГПП-2 ЮУНК 110/35/6 кВ	1,80	3,60	5,40	7,20	9,00	10,80	12,60	14,40	16,20	18,00
7	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	ПС ОЗТП 110/10 кВ, ПС Авторемзаводская 35/10 кВ, ПС Елшанская 110/35/10 кВ, ПС Восточная 35/6 кВ, ПС Левобережная 110/35/6 кВ, ПС Городская 35/10 кВ, ПС Новогородская 110/35/10 кВ, ПС НПЗ 110/10/6 кВ	1,22	2,41	3,60	4,79	5,95	7,20	8,39	9,60	10,94	12,00

№ 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
8	ООО "ВПО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	ПС Центральная 35/10 кВ, ПС Восточная 35/6 кВ, ПС ОЗТП 110/10 кВ, ПС Заводская 35/10 кВ, ПС Воронежская 35/10 кВ, , ПС Кувандыкская 110/35/10 кВ, ПС Городская 35/10 кВ	0,13	0,28	0,42	0,54	0,66	0,83	0,93	1,06	1,27	1,40
9	ПАО "Орскнефтеоргсинтез"	ПС НПЗ 110/10/6 кВ, ПС НПЗ-2 110/10 кВ	3,00	6,00	9,00	12,00	15,00	18,00	21,00	24,00	27,00	30,00
10	АО "Орский машиностроительный завод"	ПС Маш.завод 110/10 кВ	0,96	1,92	2,88	3,84	4,80	5,76	6,72	7,68	8,64	9,60
ИТОГО по Восточному энергорайону:			7,38	15,11	23,36	30,29	38,41	46,60	53,21	59,98	66,80	113,90

№ 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
Центральный энергорайон												
<i>Вторичные получатели команд</i>												
1	ЮУФ ОАО "Газпром энерго" (Гелиевый завод)	КТЭЦ: ВЛ 110 кВ Гелий-1, 2; ПС Каргалинская: ВЛ 110 кВ Гелий-1,2	3,00	6,00	9,00	12,00	15,00	18,00	21,00	24,00	27,00	30,00
2	ЮУФ ОАО "Газпром энерго" (Газоперерабатывающий завод)	КТЭЦ: ВЛ 110 кВ Газзавод 1,3; КЛ 6 кВ: ф.№101, 102, 149, 150, 151, 210, 211, 212, 304, 320, 325	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00	20,00
3	ЮУФ ООО "Газпром энерго" (кроме заводов ГПЗ и ГЗ)	ПС Промбаза 110/10 кВ, ПС ГП-10 110/6 кВ, ПС ГП-7 110/35/6 кВ, ПС ДКС 110/10 кВ, РП-47	1,35	2,10	4,35	6,90	9,20	10,40	11,65	12,05	14,00	15,00
4	ООО "Оренбургэлектросеть"	ПС Аэропорт 110/10 кВ, ПС Пугачевская 110/35/10 кВ, ПС Ростоши 110/10 кВ, ПС 9 Января 35/10 кВ, ПС Степановская 35/10 кВ, ПС Благодословенка 35/10 кВ	0,78	1,14	1,59	2,01	3,41	4,20	4,76	5,78	6,00	14,60
5	ООО "Уралэлектросеть"	ПС Ростоши 110/10 кВ, ПС Береговая 110/10/6 кВ, ПС Пугачевская 110/35/10 кВ, ПС 9 Января 35/10 кВ, ПС Заречная 110/10 кВ	0,36	0,68	0,90	1,35	1,76	2,27	2,41	2,55	2,78	4,00
6	ООО "МК-ЭНЕРГО"	ПС Ростоши 110/10 кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6 кВ, ПС Овощевод 110/10 кВ, ПС Пугачевская 110/35/10 кВ, ПС Шевченковская 110/10/6 кВ, ПС Кардонная 110/10/6 кВ, ПС Инвертор 110/10 кВ, ПС Соль-Иленская 110/35/10 кВ	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00
7	ООО "МК-ЭНЕРГО ПЛЮС"	ПС Береговая 110/10/6 кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6 кВ, ПС Пугачевская 110/35/10 кВ, ПС Шевченковская 110/10/6 кВ, ПС Инвертор 110/10 кВ	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	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
8	ООО "МК-ЭНЕРГОСЕТЬ"	ПС Ростоши 110/10 кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6 кВ, ПС Юго-Западная 110/10/6 кВ, ПС Овощевод 110/10 кВ, ПС Пугачевская 110/35/10 кВ, ПС Индустриальная 110/10 кВ, ПС Чебеньковская 110/35/10 кВ	1,00	1,90	2,90	3,80	4,80	5,70	6,70	7,70	8,60	10,00
9	ООО "Терра"	ПС Восточная 110/35/6 кВ, ПС Пугачевская 110/35/10 кВ, ПС Чебеньковская 110/35/10 кВ, ПС Ростоши 110/10 кВ, ПС Кавказская 110/6 кВ, ПС Донгузская 110/35/6 кВ, ПС Степановская 35/10 кВ	0,49	0,99	1,46	1,84	2,19	2,76	3,28	3,76	4,28	5,00
10	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья"	ПС Россия 110/10 кВ, ПС Овощевод 110/10 кВ, ПС Аэропорт 110/10 кВ, ПС Степановская 35/10 кВ	0,22	0,45	0,67	0,89	1,12	1,34	1,56	1,79	2,15	3,00
11	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	ПС Пугачевская 110/35/10 кВ, ПС Степная 110/10 кВ, ПС Шевченковская 110/10/6 кВ, ПС Береговая 110/10/6 кВ, ПС Кавказская 110/6 кВ, ПС Ростоши 110/10 кВ, ПС Инвертор 110/10 кВ, ПС Южная 110/10/6 кВ, ПС Восточная 110/35/6 кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6 кВ, ПС Овощевод 110/10 кВ, ПС Западная 35/6 кВ, ПС Шелковая 110/10 кВ	0,57	1,17	1,77	2,38	2,95	3,54	4,10	4,75	5,48	6,00
12	ООО "Компания "ОренбургЭнергоСервис"	ПС Степная 110/10 кВ, ПС Инвертор 110/10 кВ, ПС Ростоши 110/10 кВ	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
13	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС" (ООО "ВОЛМА-Оренбург")	ПС Дубенская 110/35/10 кВ	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,00
ИТОГО по Центральному энергорайону:			10,69	20,26	31,38	42,79	54,97	65,66	75,86	85,62	96,29	127,60

№ 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
Западный энергорайон												
<i>Вторичные получатели команд</i>												
1	ООО "Энергосеть"	ПС Заводская 110/6 кВ, ПС Речная 110/6 кВ, ПС Промбаза 35/6 кВ,	0,06	0,06	0,38	1,10	1,84	2,09	2,91	3,27	3,36	4,00
2	ООО "МК-ЭНЕРГО"	ПС Платовская 110/10 кВ, ПС Колтубановская 110/10 кВ	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40
3	ООО "Экспертэнергоаудит"	ПС Промбаза 35/6 кВ	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
4	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ПС Ташлинская 110/35/10 кВ, ПС Речная 110/6 кВ	0,17	0,29	0,42	0,56	0,65	0,79	0,93	1,06	1,17	1,40
ИТОГО по Западному энергорайону:			0,87	1,63	2,72	4,22	5,69	6,72	8,32	9,45	10,29	11,80
Северный энергорайон												
<i>Вторичные получатели команд</i>												
1	ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"	ПС Юбилейная 35/6 кВ, ПС Заглядино 35/6 кВ, ПС Александровка 35/6 кВ	1,00	2,27	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
2	АО "Ойлгазтэт"	ПС Борискино 35/10 кВ	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
3	ЗАО "Алойл"	ПС Секретарка 35/10 кВ, ПС КС-7 35/10 кВ	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,28	0,32	0,36	0,40
4	ООО "ИНТЭК"- Западная Сибирь	ПС Рязановка 35/10 кВ	0,04	0,07	0,11	0,14	0,18	0,21	0,25	0,28	0,32	0,35
ИТОГО по Северному энергорайону:			1,48	3,22	6,08	6,55	7,03	7,50	7,98	8,45	8,93	9,40
ИТОГО по ЦУС:			20,42	40,22	63,53	83,85	106,10	126,48	145,36	163,50	182,31	262,70

Заместитель директора - главный инженер
филиала ПАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"



М.В. Кузьмин

И.о. заместителя директора по реализации и развитию услуг
филиала ПАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"



Л.Т. Брыкина