

СОГЛАСОВАНО

Министр экономического развития, промышленности
политики и торговли
Оренбургской области

Н.В. Безбородова
"28" августа 2018 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор Филиала
АО "СО ЕЭС" Оренбургское РДУ
А.Ю. Вершинин
"28" августа 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
ПАО "МРСК Волги" -
директор филиала "Оренбургэнерго"
В.Ф. Казаев
"03" сентября 2018 г.

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2018/2019гг.
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													
Вторичные подстанции команд													
1	ПАО "Гайский горно-обогатительный комбинат"	ПС ГПП-2 Гая 110/35/6кВ, ПС ГПП-4 Гая 110/6кВ	4,00	8,00	12,00	16,00	20,00	24,00	28,00	32,00	36,00	40,00	
2	АО "МК ОРМЕТО-ЮУМЗ"	ПС ЮУМЗ 110/10кВ	2,50	2,50	3,50	4,60	6,00	7,00	8,20	9,50	10,70	13,00	
3	ООО "Медногорский медно-серный комбинат"	ПС Медногорская-районная 110/35/6кВ, МТЭЦ	0,76	1,15	3,36	6,97	7,39	7,72	8,01	8,32	8,57	10,00	
4	ЗАО "Завод синтетического спирта"	ПС Синтезспирт 35/6кВ	0,75	1,50	2,25	3,00	3,75	4,50	5,25	6,00	6,75	7,50	
5	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	ПС ОЗТП 110/10кВ, ПС Заводская 35/10кВ, ПС Елшанская 110/35/10кВ, ПС Восточная 35/6кВ	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,57	5,00	
6	ОП АО "Электросеть" (ОАО "Южуралникель")	ПС ГПП-2 ЮУНК 110/35/6кВ	1,80	3,60	5,40	7,20	9,00	10,80	12,60	14,40	16,20	18,00	
7	ООО "Сеть-Энерго Грэнс"	ПС ОЗТП 110/10кВ, ПС Авторемзаводская 35/10кВ, ПС Елшанская 110/35/10кВ, ПС Восточная 35/6кВ, ПС Левобережная 110/35/6кВ	0,53	1,00	1,49	2,00	2,51	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00	
8	ООО "ВПО "СЕТЬ-ЭНЕРГО ГРАНС"	ПС Центральная 35/10кВ, ПС Восточная 35/6кВ, ПС ОЗТП 110/10кВ, ПС Заводская 35/10кВ, ПС Воронежская 35/10кВ, ПС Кувандыкская 110/35/10кВ	0,19	0,40	0,56	0,78	1,05	1,18	1,43	1,47	1,76	1,50	
9	ООО "Объединенная энергетическая компания"	ПС Заводская 35/10кВ, ПС Центральная 35/10кВ	0,15	0,30	0,25	0,40	0,55	0,70	0,85	1,00	1,15	1,50	
ИТОГО по Восточному энергорайону:			11,18	19,45	30,31	42,95	52,75	61,90	71,34	80,69	90,20	101,50	

№ 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
Центральный энергорайон												
Вторичные получатели команд												
1	ЮУФ ОАО "Газпром энерго": ОАО "Газпром добыча Оренбург" (Гелиевый завод)	КТЭЦ: ВЛ 110кВ Гелий-1, 2; ПС Каралинская: ВЛ 110кВ Гелий-1,2	3,00	6,00	9,00	12,00	15,00	18,00	21,00	24,00	27,00	30,00
	ОАО "Газпром добыча Оренбург" (Газоперерабатывающий завод)	КТЭЦ: ВЛ 110кВ Газавод 1,3; КЛ 6кВ: 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
	ЮУФ ООО "Газпром энерго" (кроме заводов ГПЗ и ГЗ)	ПС Промбаза 110/10кВ, ПС ГП-10 110/6кВ, ПС ГП-7 110/35/6кВ, ПС ДКС 110/10кВ, РП-47	1,35	2,10	4,35	6,90	9,20	10,40	11,65	12,05	14,00	15,00
2	ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"	ПС Дубенская 110/35/10кВ, ПС Сакмарская 110/10кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6кВ	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
3	ООО "Оренбургэлектросеть"	ПС Аэропорт 110/10кВ, ПС Пугачевская 110/35/10кВ, ПС Ростопи 110/10кВ, ПС 9 Января 35/10кВ, ПС Степановская 35/10кВ, ПС Благословенка 35/10кВ	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00
4	ООО "Уралэлектросеть"	ПС Ростопи 110/10кВ, ПС Береговая 110/10/6кВ, ПС Пугачевская 110/35/10кВ, ПС 9 Января 35/10кВ, ПС Заречная 110/10кВ	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
5	ООО "Сети Плюс"	ПС Промбаза 110/10кВ	0,02	0,05	0,10	0,16	0,25	0,35	0,47	0,61	0,75	1,00
6	ООО "МК-ЭНЕРГО"	ПС Ростопи 110/10кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6кВ, ПС Овощевод 110/10кВ, ПС Пугачевская 110/35/10кВ, ПС Шевченковская 110/10/6кВ, ПС Кардонная 110/10/6кВ	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 110/10/6кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6кВ, ПС Пугачевская 110/35/10кВ, ПС Шевченковская 110/10/6кВ, ПС Инвертор 110/10кВ	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 Ростопи 110/10кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6кВ, ПС Юго-Западная 110/10/6кВ, ПС Овощевод 110/10кВ, ПС Пугачевская 110/35/10кВ, ПС Индустриальная 110/10кВ, ПС Чебенковская 110/35/10кВ	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 Чебенковская 110/35/10кВ, ПС Ростопи 110/10кВ, ПС Кавказская 110/6кВ, ПС Донгузская 110/35/6кВ, ПС Степановская 35/10кВ	0,49	0,98	1,46	1,94	2,37	2,87	3,37	3,86	4,38	5,00
10	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья"	ПС Соль-Илецкая 110/35/10кВ, ПС Юго-Восточная 110/10/6кВ, ПС Россия 110/10кВ, ПС Пугачевская 110/35/10 кВ, ПС Овощевод 110/10кВ, ПС Аэропорт 110/10кВ, ПС Маякская 110/10кВ	0,30	0,60	0,90	1,20	1,50	1,80	2,10	2,40	2,70	3,00
11	ООО "Оренбургские электрические сети"	ПС Разрез 110/35/6кВ	0,44	0,88	1,32	1,76	2,20	2,64	3,08	3,52	3,96	4,40
ИТОГО по Центральному энергорайону:			12,00	23,31	36,23	49,36	62,32	74,16	86,17	97,34	109,99	122,40

№ 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												
Вторичные получатели команд												
1	ООО "Энергосеть"	ПС Заводская 110/6кВ, ПС Речная 110/6кВ, ПС Промбаза 35/6кВ, ПС Сорочинский МЭЗ 110/10кВ	0,10	0,10	0,10	0,70	1,40	1,60	2,50	2,80	2,90	3,00
2	ООО "Сорочинский маслоэкстракционный завод"		0,22	0,42	0,71	0,99	1,21	1,45	1,66	1,75	1,85	2,00
3	ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"	ПС Грачевская 35/10кВ	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	1,00
4	ООО "МК-ЭНЕРГО"	ПС Платовская 110/10кВ, ПС Курманаевская 110/35/10кВ, ПС Колтубановская 110/10кВ	0,24	0,48	0,72	0,96	1,20	1,44	1,68	1,92	2,16	2,40
5	ООО "Экспертэнергоаудит"	ПС Промбаза 35/6кВ	0,15	0,30	0,45	0,60	0,75	0,90	1,05	1,20	1,35	1,50
6	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	ПС Ташлинская 110/35/10кВ, ПС Речная 110/6кВ	0,15	0,30	0,45	0,60	0,75	0,90	1,05	1,20	1,35	1,50
ИТОГО по Западному энергорайону:			0,96	1,80	2,73	4,25	5,81	6,89	8,64	9,67	10,51	11,40
Северный энергорайон												
1	ЗАО "Ойлазтэт"	ПС Борискино 35/10кВ	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
2	ЗАО "Алойл"	ПС Секретарка 35/10кВ, ПС КС-7 35/10кВ	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,18	0,21	0,24	0,27	0,30
Вторичные получатели команд												
3	ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"	ПС Юбилейная 35/6кВ, ПС Заглядино 35/6кВ, ПС Александровская 35/6кВ	0,46	0,92	1,38	1,84	2,30	2,76	3,22	3,68	4,14	4,60
ИТОГО по Северному энергорайону:			0,89	1,78	2,67	3,56	4,45	5,34	6,23	7,12	8,01	8,90
ИТОГО по ЦУС:			25,03	46,34	71,94	100,12	125,33	148,29	172,38	194,82	218,71	244,20

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

М.В. Кузьмин

Заместитель директора по реализации и развитию услуг
филиала ПАО "МРСК Волги" - "Оренбургэнерго"

В.С. Зильберштейн