

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

МО город Горячий Ключ



СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала

АО "СО.ЕЭС" Кубанское РДУ



А.А. Антипов/

2020

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала

ПАО "Кубаньэнерго"

Краснодарские электрические сети



А.Е. Терасько/

2020

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2020/2021 г.г.
по филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Краснодарские электрические сети
на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

N п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					технологическая	аварийная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Г. Горный Ключ

1	ПС 35/10 "Горный Ключ" ГК-7	ТП-723	ЗАО Санаторий "Горный"	0,31	0	0	0,00	0,00	0,00	0,14	0,18	0,22	0,22	0,28	0,28	0,31	0,31
2	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-4	ВЛ-10 РП-1	ООО "Ручеек"	1,79	0	0	0,00	0,00	0,00	0,17	0,13	0,09	0,09	0,03	0,03	0,00	0,00
3	ПС 35/10 "Горный Ключ" ГК-5	ВЛ-10 ГК-5	ЗАО Завод минвод "Горнэлектронической"	1,37	0	0	0,00	0,00	0,00	0,99	0,73	0,53	0,53	0,15	0,15	0,00	0,00
4	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-4	ВЛ-10 РП-1	ЗАО Санаторий "Третояре Кавказа"	0,76	0	0	0,00	0,00	0,00	0,90	0,74	0,62	0,30	0,39	0,39	0,00	0,00
5	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-4	ВЛ-10 ТТК-4	ЗАО санаторий "Горный Ключ"	0,91	0	0	0,00	0,00	0,00	0,26	0,35	0,41	0,41	0,54	0,54	0,91	0,91
6	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-3	ТП-53	ООО "СБСВ-Маркет"	0,17	0	0	0,00	0,00	0,00	0,65	0,56	0,50	0,50	0,37	0,37	0,00	0,00
7	ПС 35/10 "Горный Ключ" ГК-9	ТП-910	ООО "Тилиграм-Аква"	0,30	0	0	0,00	0,00	0,00	0,10	0,07	0,10	0,11	0,15	0,15	0,17	0,17
8	ПС 35/10 "Горный Ключ" ГК-9	ТП-925	ООО "СБСВ-Ключавто-Юг"	0,21	0	0	0,00	0,00	0,00	0,09	0,12	0,14	0,14	0,19	0,19	0,21	0,21
9	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-2	ТП-228	ООО "Арома-Юг"	0,41	0	0	0,00	0,00	0,00	0,19	0,26	0,30	0,30	0,40	0,40	0,41	0,41
10	ПС 35/10 "Горный Ключ" ГК-9	ТП-Р-1-5	ООО "Айбер"	0,40	0	0	0,00	0,00	0,00	0,11	0,14	0,17	0,17	0,22	0,22	0,40	0,40
11	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-3	ВЛ-10 кВ П-3	И.П.И. институт Г.Р.	0,18	0	0	0,00	0,00	0,00	0,07	0,09	0,07	0,07	0,04	0,04	0,00	0,00
12	ПС 35/10 "Горный Ключ" ГК-11	ТП-11-22	МБУ ЦСП "Барс"	0,32	0	0	0,00	0,00	0,00	0,15	0,20	0,24	0,24	0,31	0,31	0,32	0,32
13	ПС 35/10 "Горный Ключ" ГК-7	ТП-718	ЗАО Санаторий "Изумрудный"	0,29	0	0	0,00	0,00	0,00	0,17	0,12	0,08	0,08	0,01	0,01	0,00	0,00
14	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-3	ВЛ-10 кВ ТТК-2	ГБУ Управление "Краснодарлес"	0,19	0	0	0,00	0,00	0,00	0,05	0,07	0,08	0,08	0,11	0,11	0,19	0,19
15	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-3	ВЛ-10 кВ П-3	ЗАО Санаторий "Русь"	0,37	0	0	0,00	0,00	0,00	0,09	0,12	0,14	0,14	0,19	0,19	0,37	0,37
16	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-2	ВЛ-10 кВ ТТК-2	ООО "Харлеви"	0,19	0	0	0,00	0,00	0,00	0,06	0,08	0,10	0,10	0,13	0,13	0,19	0,19
17	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-3	ВЛ-10 кВ П-5	ООО "СБСВ-маркет"	0,21	0	0	0,00	0,00	0,00	0,13	0,11	0,09	0,11	0,11	0,14	0,21	0,21
18	ПС 35/10 "Горный Ключ" ГК-7	ВЛ-10 кВ ГК-7	ИП Грищенко С.А.	0,13	0	0	0,00	0,00	0,00	0,07	0,10	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13
19	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-3	ВЛ-10 кВ П-3	ООО "Гарант-1"	0,18	0	0	0,00	0,00	0,00	0,07	0,09	0,11	0,11	0,16	0,16	0,18	0,18
20	ПС 220/110/35/10 кВ «Тяговая «Горный Ключ» ТТК-4	ВЛ-10 кВ П-2	ООО "А и С"	0,31	0	0	0,00	0,00	0,00	0,11	0,15	0,18	0,18	0,23	0,23	0,31	0,31
Итого: по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Горнэлектроническая электросеть", МВт				9,00	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	5,70	4,60	5,20	5,20	6,80	6,80	9,00	9,00

N п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					техноло- гическая	аварийная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

ИТОГО по территории обслуживания филиала ПАО "Россети Кубань" Краснодарские электрические сети, в т.ч.:																
			Краснодарские электрические сети	ПЛАН	29,50	50,80	78,00	100,40	127,00	152,60	176,80	206,30	237,20	260,00		
				ФАКТ	30,06	51,77	78,98	101,73	127,85	153,07	177,97	207,28	238,01	263,32		
				ПЛАН	9,50	15,80	22,70	32,00	44,80	55,40	67,00	84,50	91,20	97,00		
		филиал АО "НЭСК-электросети" "Краснодарэлектросеть"	филиал АО "НЭСК-электросети" "Горьковскоэлектросеть"	ФАКТ	9,87	16,05	22,87	32,87	44,99	55,61	67,10	84,75	91,55	99,01		
				ПЛАН	20,00	35,00	52,00	64,00	77,00	92,00	103,00	115,00	137,00	154,00		
				ФАКТ	20,19	35,72	52,81	64,46	77,66	92,26	104,07	115,72	137,46	155,32		
				ПЛАН	0,00	0,00	3,30	4,40	5,20	5,20	6,80	6,80	9,00	9,00		
				ФАКТ	0,00	0,00	3,30	4,40	5,20	5,20	6,80	6,80	9,00	9,00		

Примечание:

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 (-1 °C)

Первый заместитель директора - Главный инженер
филиала ПАО "Россети Кубань" Краснодарские электрические сети

В.А. Безуглый

Начальник оперативно - диспетчерской службы центра управления сетями
филиала ПАО "Россети Кубань" Краснодарские электрические сети

А.А. Яковина