

Согласовано:

Глава Белореченского
городского поселения
Белореченского района

А.В. Абрамов

" 23 " 08
2022 г.

М.П.

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю. Еншин

" 26 " 08
2022 г.



График

временного отключения потребления (ГВО)

на 2022/2023 гг.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Белореченскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала
ПАО "Россети Кубань"
Адыгейские электрические сети

ПОР.Х. Магдеев

" 23 " 08
2022 г.



М.П.

Согласовано:

Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
"Белореченскэлектросеть"

В.Н. Тарасенко

" 23 " 08
2022 г.



М.П.

График временного отключения потребления (ГВО) на 2022/2023г.г. по филиалу АО "НЭСК-электросети"

"Белореченцэлектросеть"

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка МВт.	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Потребитель									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Наименование основных потребителей	Категория электроснабжения	Наличие ДЭС	Наличие резервного эл. питания						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-15	2,32	Д.У.	5 мин.		2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	Котельная №6, ООО "Горты", маг. "Магнит".	3	нет	ВЛ-10кВ ОС-10						
2	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-3	3,23	Д.У.	5 мин.				3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	ООО "Гавис Сервис", Автогазстанция, АЗС.	3	нет	ВЛ-10кВ ПЗ-5						
3	п/ст 110/10кВ "Промзона"	ВЛ-10кВ Пз-10	2,74	Д.У.	5 мин.						2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	ООО "Южная соковая компания", ТЦ "Смолевичи".	3	нет	ВЛ-10кВ ОС-10						
						Итого по филиалу																			
						до 5 мин.	2,1	2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09						
						до 20 мин.	2,1	2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09						
						всего	2,1	2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09						
						Всего по ДУ	2,1	2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09						
							2,1	2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09						
							0	2,3	2,3	5,5	5,5	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3						
							Итого, факт																		
							Задание																		

Согласовано:

Глава Белореченского
городского поселения
Белореченского района
А.В. Абрамов
2022г.



Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"



График

ограничение режима потребления электрической мощности (Гозм)

на 2022/2023г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Белореченскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала
ПАО "Россети Кубань"
"Адыгейские электрические сети"
Р.Х. Магдеев
2022г.



Согласовано:

Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
"Белореченскэлектросеть"
В.Н. Тарасенко
2022г.



**График ограничения режима потребления электрической мощности (Гом) на 2022/2023 по филиалу АО "НЭСК-электросети"
"Белореченскэлектросеть"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт		Очередь ограничения, МВт										X
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-5, КРН-5ПЗ	ОАО "Виктория"	0,97	0,0	0	0,00	0,33	0,33	0,33	0,56	0,56	0,56	0,97	0,97	0,97
2	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ОС-1	ООО "Самсон"	0,10	0,0	0	0,00	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	0,10	0,10	0,10
3	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ОС-3	ООО "БЭСТ"	0,28	0,0	0	0,00	0,14	0,14	0,14	0,20	0,20	0,20	0,28	0,28	0,28
4	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ОС-1	ОАО "Белореченское ПАТП"	0,50	0,0	0	0,00	0,20	0,20	0,20	0,30	0,30	0,30	0,50	0,50	0,50
5	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-5	НПО "Микроген", ООО "Центгипо-транспортная компания"	0,19	0,0	0	0,00	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,19	0,19	0,19
6	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-40	ООО "Три болгаряра"	0,20	0,0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,20	0,20	0,20
7	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-135	ООО "Три болгаряра"	0,10	0,0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,08	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10
8	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-118	ООО "Нопа"	0,17	0,0	0	0,00	0,08	0,08	0,08	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17
9	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-10, ТП-93	"Маг-Мак"	0,10	0,0	0	0,00	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,10	0,10	0,10
10	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-10, ТП-93	"Очаково"	0,16	0,0	0	0,00	0,03	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,16	0,16	0,16
11	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10 кВ ОС-1, ТП-6	ЧП Назаренко	0,12	0,0	0	0,00	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,12	0,12	0,12
12	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ОС-1, ТП-162	"Электрон"	0,10	0,0	0	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,10	0,10	0,10
13	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-33	ГУ КК "Комитет по лесу"	0,04	0,0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04
14	ПС 110 кВ Промзона, ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ПЗ-10, ТП-22, ОС-3, ТП-99	"Магнит"	0,20	0,0	0	0,00	0,04	0,04	0,04	0,07	0,07	0,07	0,20	0,20	0,20
15	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ОС-10, ТП-160	Рыбный комплекс	0,19	0,0	0	0,00	0,05	0,05	0,05	0,12	0,12	0,12	0,19	0,19	0,19
16	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-132	ООО СК "Марко-Соло"	0,15	0,0	0	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,15	0,15	0,15
17	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ОС-10, ТП-15	ООО "Рынок"	0,30	0,0	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,20	0,20	0,20	0,30	0,30	0,30
18	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ОС-10, ТП-141п	ОАО "Южная сахарная компл"	0,80	0,0	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,40	0,40	0,40	0,80	0,80	0,80
19	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ-10кВ ОС-10, ТП-14	ТП "Смолевичи"	0,40	0,0	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,20	0,20	0,20	0,40	0,40	0,40
Итого по АО "НЭСК-электросети" Белореченскэлектросеть, факт				5,07	0,00	0,00	0,00	1,74	1,74	1,74	2,82	2,82	2,82	5,07	5,07	5,07

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условия прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11,8°С)

Согласовано:

Глава Белореченского
городского поселения
Белореченского района
А.В. Абрамов
2022г.



Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"
С.Ю. Еншин
2022 г.



График

временного отключения потребления (ГВО)

на 2022/2023гг.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Белореченскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала
ПАО "Россети Кубань"
Альпийские электрические сети
Р.Х. Магдеев
2022 г.



Согласовано:

Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
"Белореченскэлектросеть"
В.Н. Тарасенко
2022г.



График временного отключения потребления (ГВО) на 2022/2023г.г. по филиалу АО "НЭСК-электросети"
"Белореченская электросеть"

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка МВт.	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт								Потребитель											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Наименование основных потребителей	Категория электроснабжения	Наличие ДЭС	Наличие резервного эл. питания						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
1	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-15	2,32	Д.У.	5 мин.		2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	Котельная №6, ООО "Торты", маг."Магнит".	3	нет	ВЛ-10кВ ОС-10						
2	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-3	3,23	Д.У.	5 мин.					3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	ООО "Тавис Сервис", Автостанция, АЗС.	3	нет	ВЛ-10кВ ПЗ-5						
3	п/ст 110/10кВ "Промзона"	ВЛ-10кВ Пз-10	2,74	Д.У.	5 мин.						2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	ООО "Южная соковая компания", ТЦ "Смолевичи".	3	нет	ВЛ-10кВ ОС-10						
							2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09										
						до 5 мин.																			
						до 20 мин.	2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09										
						всего	2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09										
						Всего по ДУ	2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09										
							2,1	2,1	5,33	5,33	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09										
							0	2,3	2,3	5,5	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3										
							Итого, факт																		
							Задание																		