

Согласовано:

Глава муниципального образования
"Кавказский район"

В.Н.Очкаласов

" 23 " _____
2023г.

М.П.

Утверждаю:

Главный инженер -

технический директор

АО "НЭСК-электросети"

С.Ю.Еншин

" 22 " _____
2023 г.

М.П.

График

временного отключения потребления на 2023/2024г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:

И О Директора

филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети

А.А.Попов

" 22 " _____
2023г.

М.П.

Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь

" 22 " _____
2023г.

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2023/2024 г.г.

по филиалу АО "Электросети Кубани" Кропоткинэлектросеть Кропоткинский РЭС на территории Краснодарского края

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование ание фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, МВт										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	ОО "Макслайн", АО "Крахмалпродукт", АО "Спектр"	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф-54	ОП	до 20 мин.		0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
2	ООО "Южный полюс", Кропоткинский элеватор", АЗС, АГНК, Магазины, Кафе, ИП, СТО	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф-20	ОП	до 20 мин.		1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
3	ЗАО "Южгидросервис", Магазины, АО"НЭСК-электросети", ИП, Быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-9	ОП	до 20 мин.		1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	
4	Налоговая инспекция, Банк "УралСиб", Управление соц. защиты, магазины, АО "НЭСК-электросети" Быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-11	ОП	до 20 мин.		0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
5	Кропоткинский молочный комбинат, ООО "Крокус", АО "Элеватормельмаш", техникум, котельная, АО "НЭСК-электросети" Быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-14	ОП	до 20 мин.				0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
6	Налоговая инспекция, Банк "УралСиб", управление соц. защиты, АО "НЭСК-электросети" Быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-25	ОП	до 20 мин.					0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	
7	Садоводческие общества, АЗС, АО "НЭСК-электросети" Быт	ПС 110 кВ Хим.завод	Г-4	ОП	до 20 мин.					1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	
8	Магазины, Школа, Д/с.завод "Досааф", связь, АО "НЭСК-электросети" Быт	ПС 35 кВ Кавказская жд	Ф.8жд	ОВБ	до 60 мин.							1,43	1,43	1,43	1,43	
9	Садоводческие общества, АЗС, АО "НЭСК-электросети" Быт	ПС 10/6 кВ КП-9	ВВ-6Т-1	ОВБ	до 60 мин.							0,31	0,31	0,31	0,31	
10	ИП, магазины, водоканал, АО "НЭСК-электросети" Быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-5	ОП	до 20 мин.									1,21	1,21	
11	ИП "Пятин", Водоканал, Магазины, АО "НЭСК-электросети", ИП, Быт ул.Речная, Короленко, пер.Братский	ПС 110 кВ Радуга	РА-21	ДУ	до 20 мин.									0,31	0,31	
Итого						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого						0,00	3,56	3,56	3,56	4,20	6,62	6,62	6,62	6,62	8,14	8,14
Итого						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Итого						0,00	3,56	3,56	4,20	6,62	6,62	8,36	8,36	9,88	9,88	9,88
Итого по ДУ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31
Итого, факт						0,00	3,56	3,56	4,20	6,62	6,62	8,36	8,36	9,88	9,88	9,88

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование аниде фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, МВт									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

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

Главный инженер филиала АО "Электросети Кубани"
"Кропоткинэлектросеть"

Согласовано:

Первый заместитель директора-
Главный инженер филиала ПАО «Россети Кубань»
Армавирские электрические сети

Сидоров М.Е., 8861-38-30002, доб.63-10



О.Ф. Сулим

Ф.И.О.

подпись



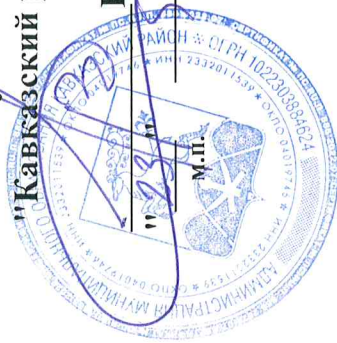
А.А. Попов

Ф.И.О.

подпись

Согласовано:

Глава муниципального образования
"Кавказский район"



В.Н. Очкаласов

22.08 2023 г.

М.П.

График

аварийного ограничения потребления электрической мощности на 2023/2024г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю. Еншин

22.08 2023 г.

М.П.



Согласовано:

И О Директора
филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети



22.08 2023 г.

М.П.

Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"

Г.В. Губарь

22.08 2023 г.



ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2023 по 30.09.2024 по филиалу АО "Электросети Кубани" Кропоткинэлектросеть Кропоткинский РРЭС на территории Краснодарского края

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Очередь ограничения, МВт												
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
1	ООО Символ плюс	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА7 ТП-231п	0,00	0,03	0,04	0,05	0,07	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10			
2	ДЭП-2 ООО Дорснаб	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф.№10 ТП-37п	0,00	0,04	0,05	0,06	0,08	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12			
3	ООО Южный полюс	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.20 ТП-205п	0,00	0,20	0,27	0,30	0,40	0,50	0,61	0,61	0,61	0,61			
4	ООО Кропоткинский ЗДС	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г1 ТП-3п	0,00	0,04	0,05	0,06	0,08	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12			
5	ОАО Кропоткинский машиностроительный завод	ПС 330 кВ Кропоткин	яч. № 22, № 3	0,00	0,07	0,10	0,11	0,15	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22			
6	ООО МЭЗ	ПС 110 кВ Химзавод	яч. №31, яч. №39, ф.Г1 ТП-95п	0,00	0,50	0,67	0,76	1,01	1,27	1,53	1,53	1,53	1,53			
7	ИП Муродян	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф10 ТП-141п	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06			
8	ООО Кубанская каргоная фабрика	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г2 ТП-134, ф.Г2 ТП-6, ф.Г2 ТП-12	0,00	0,17	0,22	0,25	0,34	0,42	0,51	0,51	0,51	0,51			
9	ИП Скок И.Н.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА13 ТП-33	0,00	0,04	0,06	0,06	0,09	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13			
10	ООО Кроп-пиво	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г1 ТП-136п	0,00	0,22	0,30	0,34	0,44	0,56	0,67	0,67	0,67	0,67			
11	ИП Зубарев В.А.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА7 ТП-232п	0,00	0,07	0,09	0,11	0,14	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21			

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Очередь ограничения, МВт												
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
27	ООО Южный полюс	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.19 ТП-64п	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05			
28	АО ДЭП №112	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-39п, ТП-126п	0,00	0,04	0,05	0,06	0,08	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12			
29	ИП Миронов	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-108п	0,00	0,02	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06			
30	ООО Строитель	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07			
31	ИП Литвинова С.Н.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04			
32	Кропоткинский техникум технологий и железнодорожного транспорта	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-104	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07			
33	ТСЖ ЮГ-1, ТСЖ ЮГ-2, ТСЖ ЮГ-3, ТСЖ ЮГ-4, ТСЖ ЮГ-5	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-7: ТП-175, ТП-186, ТП-249, ТП-159	0,00	0,09	0,12	0,14	0,18	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28			
34	Дудникова Н.И.	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-60	0,00	0,02	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06			
35	ИП Горинштейн М.Ю.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03			
36	ИП Захаров С.Л.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04			
37	ИП Романюк А.А.	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-213	0,00	0,04	0,06	0,07	0,09	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13			
38	ООО Агроторг	ПС 35 кВ Кропоткинская ПС 35 кВ Кавказская ЖД ПС 110 кВ Радуга	ф.10 ТП-119 ф.4жд ТП-19 ф.РА-7 ТП-293	0,00	0,06	0,08	0,09	0,11	0,14	0,17	0,17	0,17	0,17			
39	ИП Алексеев Р.А.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-17 ТП-276п	0,00	0,04	0,05	0,05	0,07	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11			
Итого				0,00	3,30	4,40	5,00	6,60	8,30	10,00	10,00	10,00	10,00			

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

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

Главный инженер филиала АО "Электросети Кубани"

"Кропоткинэлектросеть"

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора - главный инженер

филиала ПАО Россети Кубань

Армавирские электрические сети

Слесняев С.В..

8861-38-30002 доб. 63-56

Попов А.А.

Ф.И.О.



Согласовано:
Глава муниципального образования
"Жавказский район"
В.Н. Очкаласов
2023г.
М.п.



Утверждаю:
Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"
С.Ю.Еншин
2023г.
М.п.



График

аварийного ограничения потребления электрической энергии на 2023/2024г.г.
по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:
И О Директора
филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети
А.А. Попов
2023г.
М.п.



Согласовано:
Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"
Г.В. Еубарь
2023г.
М.п.



ГРАФИК

**ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2023 по 30.09.2024
по филиалу АО "Электросети Кубани" Кропоткинский РРЭС на территории Краснодарского края**

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт. час											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	Автолонна № 1493 ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.10 ТП-87	0,00	0,19	0,24	0,37	0,42	0,59	0,67	0,82	0,92	0,94		
2	ООО "Символ плюс" ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-231п	0,00	0,53	0,67	1,03	1,16	1,64	1,85	2,25	2,53	2,60		
3	ДЭП-2 ООО "Дорснаб" ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.№10 ТП-37п	0,00	0,64	0,81	1,25	1,40	1,98	2,23	2,72	3,05	3,15		
4	ООО "Южный полюс" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.19 ТП-64п, ф.20 ТП-205п	0,00	3,45	4,35	6,75	7,55	10,70	12,06	14,71	16,51	17,00		
5	ООО "Кропоткинский ЗДС" ПС 110 кВ Химзагод: ф.Г1 ТП-3п	0,00	0,64	0,81	1,25	1,40	1,98	2,23	2,72	3,05	3,15		
6	ОАО "Кропоткинский машиностроительный завод" ПС 330 кВ Кропоткин: яч. № 22, № 3	0,00	1,16	1,46	2,27	2,54	3,60	4,06	4,95	5,55	5,72		
7	ООО "МЭЗ" ПС 110 кВ Химзагод: яч.№31, яч.№39, ф.Г1 ТП-95п	0,00	8,08	10,18	15,79	17,66	25,02	28,20	34,41	38,63	39,78		
8	ИП "Муродян" ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.10 ТП-141п	0,00	0,31	0,39	0,60	0,67	0,95	1,07	1,31	1,47	1,52		
9	Туз В.М. ПС 330 кВ Кропоткин: ф.19 ТП-174п	0,00	0,20	0,26	0,40	0,44	0,63	0,71	0,87	0,97	1,00		
10	ООО "Кубанская картонажная фабрика" ПС 110 кВ Химзагод: ф.Г2 ТП-134, ф.Г2 ТП-6, ф.Г2 ТП-12	0,00	2,69	3,39	5,26	5,89	8,34	9,40	11,47	12,88	13,26		
11	ИП Сюк И.Н. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА13 ТП-33	0,00	0,69	0,87	1,34	1,50	2,13	2,40	2,92	3,28	3,38		
12	ООО "Солнечный край" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.54 ТП-86	0,00	0,29	0,37	0,57	0,63	0,90	1,01	1,24	1,39	1,43		
13	ООО "Кроп-пиво" ПС 110 кВ Химзагод: ф.Г1 ТП-136п	0,00	3,54	4,47	6,93	7,75	10,97	12,37	15,09	16,94	17,45		
14	ИП Зубарев В.А. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-232п	0,00	1,11	1,40	2,17	2,43	3,44	3,87	4,73	5,30	5,46		
15	ИП Жилинков А.А. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-203п	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14		
16	Триггер Ю.Я. ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.9 ТП-202	0,00	0,12	0,15	0,23	0,25	0,36	0,41	0,49	0,56	0,57		
17	ООО УК "ИП" "Достояние" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.15 ТП-257п	0,00	0,87	1,10	1,70	1,90	2,70	3,04	3,71	4,17	4,29		

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт.час														
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17					
18	ИП Дейнекин В. А. Металлобаза ПС 35 кв Кавказская ЖД; ф.4жд. ТП-19	0,00	0,35	0,44	0,68	0,76	1,08	1,22	1,48	1,67	1,72					
19	ПБОЮЛ Дейнекина Н.В. ПС 35 кв Кавказская ЖД; ф.8жд. ТП-207	0,00	0,29	0,37	0,57	0,63	0,90	1,01	1,24	1,39	1,43					
20	ИП Хоменков М.Д. ПС 110 кв Химзавод; ф.Г-1 ТП-2п	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14					
21	ООО "Транспорт" ПС 35 кв Кропоткинская ф.13 ТП-66	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14					
22	ООО "Редакция газеты "Огни Кубани" ПС 110 кв Радуга ф.РА-13 ТП-94	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14					
23	ОАО "Элеватормельмаш" ПС 35 кв Кропоткинская ф.14 ТП-62	0,00	0,99	1,24	1,93	2,16	3,06	3,45	4,21	4,72	4,86					
24	ИП Натров И.Ю. ПС 110 кв Радуга ф. РА17 ТП-179	0,00	0,58	0,73	1,14	1,27	1,80	2,03	2,47	2,78	2,86					
25	ОАО "Кропоткинский элеватор" ПС 330 кв Кропоткин ф.15 ТП-98п, ТП-76	0,00	0,64	0,81	1,25	1,40	1,98	2,23	2,72	3,05	3,15					
26	ОАО ПО КМЗ "Радуга" ПС 330 кв Кропоткин К-330 яч. № 2, 17, 16, 40	0,00	2,18	2,75	4,27	4,77	6,76	7,62	9,30	10,44	10,75					
27	ОАО "Кропоткинский завод МИССП" ПС 330 кв Кропоткин К-330 яч. № 14, яч. № 50	0,00	1,45	1,82	2,83	3,16	4,48	5,05	6,16	6,92	7,12					
28	ООО "Кроптар" ПС 35 кв Кропоткинская ф.5 ТП-225п	0,00	1,87	2,36	3,66	4,10	5,81	6,54	7,98	8,96	9,23					
29	ИП Кнонорезов А.Н. ПС 110 кв Химзавод ф.Г-1 ТП-274	0,00	0,93	1,17	1,82	2,03	2,88	3,24	3,96	4,44	4,58					
30	ЗАО "Тандер": ООО "Сельга", РЦ г. Кропоткин ПС 330 кв Кропоткин: ф.19 ТП-215п, ф.19 ТП-218п	0,00	4,29	5,41	8,39	9,38	13,29	14,98	18,28	20,52	21,14					
31	ИП Петросян А.А. ПС 110 кв Радуга ф.РА7 ТП-166	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14					
32	ООО "Газпром трансгаз-Кубань" Березанское ЛПУМГ ПС 330 кв Кропоткин ф.20 ТП-147п	0,00	2,61	3,29	5,11	5,71	8,10	9,12	11,13	12,50	12,87					
33	ООО "Простор" ПС 110 кв Радуга ф. РА17 ТП-224	0,00	0,29	0,37	0,57	0,63	0,90	1,01	1,24	1,39	1,43					

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт. час											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
34	ИП Суслина Н.В. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.9 ТП-239п	0,00	0,29	0,37	0,57	0,63	0,90	1,01	1,24	1,39	1,43		
35	ИП Ермолова Л.В. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,29	0,37	0,57	0,63	0,90	1,01	1,24	1,39	1,43		
36	ИП Мышак Д.С. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,35	0,44	0,68	0,76	1,08	1,22	1,48	1,67	1,72		
37	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-137	0,00	6,63	8,36	12,97	14,50	20,54	23,16	28,25	31,71	32,66		
38	ООО "Агропромсервис" ПС 110 кВ Химзавод ф.Г2 ТП65	0,00	0,13	0,17	0,26	0,29	0,41	0,47	0,57	0,64	0,66		
39	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго" ПС 35/6 кВ Кропоткинская ф.11 ТП-96, ПС 110 кВ Радуга: РА7 ТП-161, РА3 ТП-54, РА17 ТП-154	0,00	2,27	2,86	4,43	4,95	7,02	7,91	9,65	10,84	11,16		
40	ИП Волкова Татьяна Петровна ПС 110 кВ Радуга ф. РА17 ТП-217	0,00	0,26	0,33	0,51	0,57	0,80	0,90	1,10	1,24	1,27		
41	ГБОУ Кропоткинский казачий кадетский корпус ПС 110 кВ Радуга ф.РА21 ТП-59	0,00	0,21	0,26	0,41	0,46	0,65	0,73	0,89	1,00	1,03		
42	ЗАО "Ремстрой" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.5 ТП-107	0,00	0,04	0,05	0,08	0,09	0,13	0,14	0,17	0,19	0,20		
43	ООО ПСУ "Радиострой" ПС 110 кВ Химзавод ф.17 ТП-133п	0,00	0,10	0,12	0,19	0,22	0,31	0,34	0,42	0,47	0,49		
44	АО ДЭП №112 ПС 35 кВ Кропоткинская ф.10 ТП-39п, ТП-126п	0,00	0,62	0,78	1,20	1,35	1,91	2,15	2,62	2,94	3,03		
45	ИП Миронов ПС 35 кВ Кропоткинская ф.10 ТП-108п	0,00	0,30	0,37	0,58	0,65	0,92	1,03	1,26	1,42	1,46		
46	ООО "Альфа" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.11 ТП-267п	0,00	0,29	0,37	0,57	0,63	0,90	1,01	1,24	1,39	1,43		
47	ООО "Строитель" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.№10 ТП-37п	0,00	0,35	0,44	0,68	0,76	1,08	1,22	1,48	1,67	1,72		
48	ООО "Югснаб" ПС 330 кВ Кропоткин ф.20 ТП-44	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14		
49	Латынина А.Н. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.11 ТП-155	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14		
50	ИП Потереченко ПС 110 кВ Химзавод ф.17 ТП-8п	0,00	0,17	0,22	0,34	0,38	0,54	0,61	0,74	0,83	0,86		
51	ЗАО "Тандер" ММ Деловской, ММ Старинный ПС 35 кВ Кавказская ЖД Ф.8жд ТП-11, ПС 110 кВ Радуга Ф.РА-3 ТП-142	0,00	0,52	0,66	1,02	1,14	1,62	1,82	2,23	2,50	2,57		

Очередь ограничения, тыс. кВт. час											
№ п/п	Потребитель	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
52	ООО "РН-Энерго" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.20 ТП-125п, ф.15 ТП-29п, ф.15 ТП-229	0,00	0,35	0,44	0,68	0,76	1,08	1,22	1,48	1,67	1,72
53	ИП Велико И.Г. ПС 330 кВ Кропоткин ф.15 ТП-255п	0,00	0,17	0,22	0,34	0,38	0,54	0,61	0,74	0,83	0,86
54	ИП Литвинова С.Н. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14
55	ООО Привоз, рынок, баня ПС 110 кВ Химзагод: ф.Г1 ТП-85 ТП-2, ф.Г1 ТП-86	0,00	0,46	0,59	0,91	1,02	1,44	1,62	1,98	2,22	2,29
56	ИП Леваковская А.И. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.11 ТП-155	0,00	0,17	0,22	0,34	0,38	0,54	0,61	0,74	0,83	0,86
57	ИП Поляян С.О. Торгово-развлекательный центр ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14
58	ЗАО "Тандер" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.25 ТП-240п	0,00	0,46	0,59	0,91	1,02	1,44	1,62	1,98	2,22	2,29
59	"Кропоткинский техникум технологий и железнодорожного транспорта" ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.3жд ТП-104	0,00	0,35	0,44	0,68	0,76	1,08	1,22	1,48	1,67	1,72
60	ТСЖ ЮГ-1, ТСЖ ЮГ-2, ТСЖ ЮГ-3, ТСЖ ЮГ-4, ТСЖ ЮГ-5 ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7: ТП-175, ТП-186, ТП-249, ТП-159	0,00	1,50	1,90	2,94	3,29	4,66	5,25	6,41	7,20	7,41
61	Дудникова Н.И. ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.3жд ТП-60	0,00	0,29	0,37	0,57	0,63	0,90	1,01	1,24	1,39	1,43
62	ИП Горинштейн М.Ю. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,17	0,22	0,34	0,38	0,54	0,61	0,74	0,83	0,86
63	ООО "Стройматериалы" ПС 330 кВ Кропоткин ф.15 ТП-279	0,00	0,22	0,28	0,43	0,48	0,68	0,77	0,94	1,06	1,09
64	ИП Белов А.Ю. ПС 330 кВ Кропоткин ф.10 ТП-300	0,00	0,29	0,37	0,57	0,63	0,90	1,01	1,24	1,39	1,43
65	ИП Захаров С.Л. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14
66	ИП Романок А.А. ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.3жд ТП-213	0,00	0,70	0,88	1,36	1,52	2,16	2,43	2,97	3,33	3,43
67	ИП Гребенникова Н.И. ПС 330 кВ Кропоткин ф.54 ТП-222	0,00	0,17	0,22	0,34	0,38	0,54	0,61	0,74	0,83	0,86
68	ООО "Агроторг" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.10 ТП-119, ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.4жд ТП-19, ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7 ТП-293	0,00	0,91	1,14	1,78	1,99	2,81	3,17	3,87	4,34	4,47
69	ИП Алексеев Р.А. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-17 ТП-276п	0,00	0,58	0,73	1,14	1,27	1,80	2,03	2,47	2,78	2,86
70	ИП Сердюков М.Л. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.9 ТП-46	0,00	0,23	0,29	0,45	0,51	0,72	0,81	0,99	1,11	1,14
71	ИП Трегубов Р.И. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,06	0,07	0,11	0,13	0,18	0,20	0,25	0,28	0,29

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт·час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
72	Бар-Слыва ЗЛ. ПС 35 кВ - Кропоткинская ф.5 ТП-116	0,00	0,06	0,07	0,11	0,13	0,18	0,20	0,25	0,28	0,29
73	ИП Бухлов С.А. ПС 330 кВ Кропоткин ф.54 ТП-211п	0,00	0,17	0,22	0,34	0,38	0,54	0,61	0,74	0,83	0,86
Итого		0,0	63,4	80,0	124,1	138,8	196,6	221,6	270,3	303,5	312,5
Итого с учетом повышающего коэффициента на ОЗП 2023-2024г.		0,0	67,07	84,58	131,17	146,70	207,83	234,26	285,80	320,82	330,41

Величина потребления электрической мощности потребителями, указанных в графике, определена при условии пропускной способности проводов при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11,8 °С).

**Главный инженер филиала АО "Электросети Кубани"
"Кропоткинэлектросеть"**

Сулим О.Ф.



подпись

СОГЛАСОВАНО:

**Первый заместитель директора - главный инженер
филиала ПАО "Россети Кубань"
"Армавирские электрические сети"**

Попов А.А.



подпись

Специальное С.В., 8861-38-30002 доб.63-56