

Согласовано:
Глава муниципального образования
"Кавказский район"



В.Н.Очкаласов

" 07 " 09 2022г.

М.П.

Утверждаю:
Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"



С.Ю.Еншин

" 08 " 09 2022г.

М.П.

График

временного отключения потребления на 2022/2023г.г.

по Кропоткинскому РРЭС филиала АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:
Директор
филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети



Д.Ю.Рязанцев

" 08 " 09 2022г.

М.П.

Согласовано:
Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"



Г.В.Губарь

" 05 " 09 2022г.

М.П.

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2022/2023 г.г.
по Кропоткинскому РРЭС филиала АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть" на территории Краснодарского края

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование 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 "Максилан", АО "Крахмалпродукт", АО "Спектр"	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф-54	ОП	до 20 мин.		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2	ООО "Южный полюс", Кропоткинский элеватор", АЗС, АГНК, Магазины, Кафе, ИП, СТО	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф-20	ОП	до 20 мин.		1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
3	ЗАО "Южгидросервис", Магазины, АО"НЭСК-электросети", ИП, быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-9	ОП	до 20 мин.		0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4	Налоговая инспекция, Банк "УралСиб", Управление соц. защиты, магазины, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-11	ОП	до 20 мин.		0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Кропоткинский молочный комбинат, ООО "Крокус", АО "Элеватормельмаш", техникум, котельная, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-14	ОП	до 20 мин.				0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
6	Налоговая инспекция, Банк "УралСиб", управление соц. защиты, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-25	ОП	до 20 мин.					0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
7	АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 110 кВ Хим.завод	Г-2	ОП	до 20 мин.					1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
8	Магазины, Школа, Д/с, завод "Досааф", связь, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кавказская жд	Ф.8жд	ОВБ	до 60 мин.							1,35	1,35	1,35	1,35
9	Садоводческие общества, АЗС, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 10/6 кВ КП-9	ВВ-6Т-1	ОВБ	до 60 мин.							1,47	1,47	1,47	1,47
10	ИП, магазины, водоканал, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-5	ОП	до 20 мин.									1,23	1,23
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.									0,22	0,22
Итого					до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
					от 5 до 20 мин.	0,00	2,71	2,71	3,69	5,75	5,75	5,75	5,75	7,20	7,20
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,83	2,83	2,83	2,83
					всего	0,00	2,71	2,71	3,69	5,75	5,75	8,58	8,58	10,02	10,02
					всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22
Итого, факт						0,00	2,71	2,71	3,69	5,75	5,75	8,58	8,58	10,02	10,02
Задание, план						0,00	2,70	2,70	3,70	5,90	5,90	8,60	8,60	10,00	10,00

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование 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 нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11,8°C).

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"

Согласовано:

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

Сидоров М.Е., 8861-38-30002 доб.63-10

подпись 

 **О.Ф. Сулим**
ф.и.о.

подпись 

 **А.А. Попов**
м.п. ф.и.о.



Согласовано:

Глава муниципального образования
"Кавказский район"



В.Н. Очкаласов
В.Н.Очкаласов

" 07 " 2022г.

М.П.

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"



С.Ю. Еншин
С.Ю.Еншин

" 08 " 2022г.

М.П.

График

аварийного ограничения потребления электрической мощности на 2022/2023г.г.

по Кропоткинскому РРЭС филиала АО "НЭСК- "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:

Директор
филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети

Д.Ю. Рязанцев
Д.Ю.Рязанцев
" 06 " 2022 г.



М.П.

Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"



Г.В. Губарь
Г.В.Губарь

" 05 " 2022 г.

М.П.

ГРАФИК

**ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2022 по 30.09.2023
по Кропоткинскому РРЭС филиала "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-эктросети "**

№ 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ООО Символ плюс	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА7 ТП-231п	0,000	0,030	0,040	0,045	0,060	0,075	0,090	0,100	0,100	0,100
2	ДЭП-2 ООДорснаб	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	0,000	0,036	0,048	0,055	0,072	0,091	0,108	0,120	0,120	0,120
3	ООО Кропоткинский ЗДС	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г1 ТП-3п	0,000	0,033	0,044	0,050	0,066	0,083	0,099	0,110	0,110	0,110
4	ОАО Кропоткинский машиностроительный завод	ПС 330 кВ Кропоткин	К-330 яч. № 22, № 3	0,000	0,059	0,078	0,089	0,118	0,148	0,176	0,196	0,196	0,196
5	ООО МЭЗ	ПС 110 кВ Химзавод	яч. №31, яч. №39, ф.Г1 ТП-95п	0,000	0,555	0,740	0,841	1,110	1,396	1,665	1,850	1,850	1,850
6	ИП Муродян	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф10 ТП-141п	0,000	0,017	0,022	0,025	0,033	0,041	0,050	0,055	0,055	0,055
7	ООО Кубанская картонажная фабрика	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г2 ТП-134, ф.Г2 ТП-6, ф.Г2 ТП-12	0,000	0,150	0,200	0,227	0,300	0,377	0,450	0,500	0,500	0,500
8	ИП Скок И.Н.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА13 ТП-33	0,000	0,036	0,048	0,055	0,072	0,091	0,108	0,120	0,120	0,120
9	ООО Кроп-пиво	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г1 ТП-136п	0,000	0,214	0,286	0,325	0,428	0,539	0,643	0,714	0,714	0,714
10	ИП Зубарев В.А.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА7 ТП-232п	0,000	0,063	0,084	0,095	0,126	0,158	0,189	0,210	0,210	0,210
11	ООО УК ИП Достояние	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф.15 ТП-257п	0,000	0,051	0,068	0,077	0,102	0,128	0,153	0,170	0,170	0,170

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2022 по 30.09.2023
по Кропоткинскому РРЭС филиала "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-эктросети "

№ 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12	ИП Дейнекин В.А. Металлобаза	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.4жд ТП-19	0,000	0,024	0,032	0,036	0,048	0,060	0,072	0,080	0,080	0,080
13	ОАО Элеватормелмаш	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-62	0,000	0,047	0,063	0,071	0,094	0,118	0,141	0,157	0,157	0,157
14	ИП Натров И.Ю.	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА17 ТП-179	0,000	0,036	0,048	0,055	0,072	0,091	0,108	0,120	0,120	0,120
15	ОАО Кропоткинский элеватор	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.15 ТП-98п ТП-76	0,000	0,036	0,048	0,055	0,072	0,091	0,108	0,120	0,120	0,120
16	ОАО ПО КМЗ Радуга	ПС 330 кВ Кропоткин	К-330 яч. № 2, 17, 16, 40	0,000	0,143	0,191	0,217	0,287	0,361	0,430	0,478	0,478	0,478
17	ОАО Кропоткинский завод МИССП	ПС 330 кВ Кропоткин	К-330 яч. № 14, яч. № 50	0,000	0,060	0,080	0,091	0,120	0,151	0,180	0,200	0,200	0,200
18	ООО Кропгара	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.5 ТП-225п	0,000	0,138	0,184	0,209	0,275	0,346	0,413	0,459	0,459	0,459
19	ИП Конорезов А.Н.	ПС 110 кВ Химзавод	Ф.Г-1 ТП-274	0,000	0,055	0,074	0,084	0,110	0,139	0,166	0,184	0,184	0,184
20	ЗАО Тандер ООО Сельта	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.19 ТП-215п	0,000	0,123	0,164	0,186	0,246	0,309	0,369	0,410	0,410	0,410
21	ООО Газпром трансгаз-Кубань Березанское ЛПУМГ	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.20 ТП-147п	0,000	0,144	0,192	0,218	0,288	0,362	0,432	0,480	0,480	0,480
22	ООО Простор	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА17 ТП-224	0,000	0,021	0,028	0,032	0,042	0,053	0,063	0,070	0,070	0,070
23	ЗАО Тандер РЦ г. Кропоткин	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.19 ТП-218п	0,000	0,126	0,168	0,191	0,252	0,317	0,378	0,420	0,420	0,420
24	ОАО Кропоткинский молочный комбинат	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.17 ТП-137	0,000	0,534	0,712	0,809	1,068	1,343	1,602	1,780	1,780	1,780
25	ОАО Кропоткинтеплоэнерго	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА7 ТП-161	0,000	0,022	0,029	0,033	0,043	0,054	0,065	0,072	0,072	0,072
26	ОАО Кропоткинтеплоэнерго	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА17 ТП-154	0,000	0,025	0,033	0,037	0,049	0,062	0,074	0,082	0,082	0,082

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2022 по 30.09.2023
по Кропоткинскому РРЭС филиала "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-эктросети "

№ 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
27	ИП Волкова Татьяна Петровна	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА17 ТП-217	0,000	0,029	0,038	0,043	0,057	0,072	0,086	0,095	0,095	0,095
28	ООО Южный полюс	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.19 ТП-64п	0,000	0,066	0,088	0,100	0,132	0,166	0,198	0,220	0,220	0,220
29	АО ДЭП №112	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-39п, ТП-126п	0,000	0,022	0,029	0,033	0,043	0,054	0,065	0,072	0,072	0,072
30	ООО Строитель	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	0,000	0,027	0,036	0,041	0,054	0,068	0,081	0,090	0,090	0,090
31	ИП Потереченко	ПС 110 кВ Химзавод	ф.17 ТП-8п	0,000	0,022	0,029	0,033	0,043	0,054	0,065	0,072	0,072	0,072
32	ЗАО Тандер ММ Старинный	ПС 110 кВ Радуга	Ф.РА-3 ТП-142	0,000	0,027	0,036	0,041	0,054	0,068	0,081	0,090	0,090	0,090
33	ИП Литвинова С.Н.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-7 ТП-166	0,000	0,019	0,026	0,029	0,039	0,049	0,058	0,065	0,065	0,065
34	ООО Привоз рынок	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г1 ТП-85 ТП-2	0,000	0,018	0,024	0,027	0,036	0,045	0,054	0,060	0,060	0,060
35	ООО Привоз баня	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г1 ТП-86	0,000	0,017	0,022	0,025	0,033	0,041	0,050	0,055	0,055	0,055
36	Кропоткинский техникум технологий и железнодорожного транспорта	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-104	0,000	0,021	0,028	0,032	0,042	0,053	0,063	0,070	0,070	0,070
37	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	0,000	0,087	0,116	0,132	0,174	0,219	0,261	0,290	0,290	0,290
38	Дудникова Н.И.	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-60	0,000	0,021	0,028	0,032	0,042	0,053	0,063	0,070	0,070	0,070
39	ИП Захаров С.Л.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-7 ТП-166	0,000	0,017	0,022	0,025	0,033	0,041	0,050	0,055	0,055	0,055
40	ИП Романок А.А.	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-213	0,000	0,039	0,052	0,059	0,078	0,098	0,117	0,130	0,130	0,130

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2022 по 30.09.2023
по Кропоткинскому РРЭС филиала "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети "

№ 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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
41	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	0,000	0,063	0,084	0,095	0,126	0,158	0,189	0,210	0,210	0,210
42	ИП Алексеев Р.А.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-17 ТП-276п	0,000	0,030	0,040	0,045	0,060	0,075	0,090	0,100	0,100	0,100
Итого по *				0,00	3,30	4,40	5,00	6,60	8,30	9,90	11,00	11,00	11,00
Задание:				0,0	3,3	4,4	5,0	6,6	8,3	9,9	11,0	11,0	11,0

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 НЭСК-электросети -
Кропоткинэлектросеть

СОГЛАСОВАНО:

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

Слесивцев С.В.

8831-38-30002 доб. 63-56



Согласовано:
Глава муниципального образования
"Кавказский район"



В.Н.Очкаласов
" 08 " 2022г.
М.П.

Утверждаю:
Главный инженер-технический директор
АО "НЭСК-электросети"
С.Ю.Епшин
" 08 " 2022г.
М.П.



График

аварийного ограничения потребления электрической энергии на 2022/2023г.г.

по Крототкинскому РРЭС филиала АО "НЭСК-электросети" "Крототкинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:
Директор филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети
Д.Ю.Рязанцев
" 08 " 2022г.
М.П.



Согласовано:
Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
"Крототкинэлектросеть"
Г.В.Губарь
" 08 " 2022г.
М.П.



ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2022 по 30.09.2023
по Кропоткинскому РРЭС филиала "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети "

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт.час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Автоколонна № 1493 ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.10 ТП-87	0,00	0,14	0,18	0,29	0,32	0,45	0,51	0,62	0,69	0,75
2	ООО "Символ плюс" ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-231п	0,00	0,50	0,64	0,99	1,11	1,56	1,76	2,15	2,41	2,60
3	ДЭП-2 ООО"Дорснаб" ПС 35 кВ Кропоткинская:Ф №10 ТП-37п	0,00	0,60	0,76	1,19	1,33	1,87	2,11	2,57	2,89	3,12
4	ООО " Южный полюс" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.20 ТП-205п	0,00	2,60	3,31	5,14	5,75	8,11	9,13	11,15	12,51	13,52
5	ООО "Кропоткинский ЗДС" ПС 110 кВ Химзавод: ф.Г1 ТП-3п	0,00	0,55	0,70	1,09	1,22	1,72	1,93	2,36	2,65	2,86
6	ОАО" Кропоткинский машиностроительный завод" ПС 330 кВ Кропоткин: яч. № 22, № 3	0,00	0,98	1,25	1,94	2,17	3,06	3,44	4,20	4,71	5,10
7	ООО " МЭЗ" ПС 110 кВ Химзавод: яч.№31, яч.№39, ф.Г1 ТП-95п	0,00	9,26	11,78	18,28	20,44	28,86	32,47	39,68	44,49	48,10
8	ИП " Муродян" ПС 35 кВ Кропоткинская: ф10 ТП-141п	0,00	0,28	0,35	0,54	0,61	0,86	0,97	1,18	1,32	1,43
9	Туз В.М. ПС 330 кВ Кропоткин: Ф.19 ТП-174п	0,00	0,17	0,21	0,33	0,37	0,53	0,59	0,72	0,81	0,88
10	ООО "Кубанская картонажная фабрика" ПС 110 кВ Химзавод: ф.Г2 ТП-134, ф.Г2 ТП-6, ф.Г2 ТП-12	0,00	2,50	3,19	4,94	5,53	7,80	8,78	10,73	12,03	13,00
11	ИП Скок И.Н. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА13 ТП-33	0,00	0,60	0,76	1,19	1,33	1,87	2,11	2,57	2,89	3,12
12	ООО "Солнечный край" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.54 ТП-86	0,00	0,31	0,39	0,60	0,67	0,95	1,07	1,31	1,47	1,59
13	ООО " Кроп-пиво" ПС 110 кВ Химзавод: ф.Г1 ТП-136п	0,00	3,57	4,55	7,05	7,89	11,14	12,53	15,32	17,17	18,56
14	ИП Зубарев В.А. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-232п	0,00	1,05	1,34	2,07	2,32	3,28	3,69	4,50	5,05	5,46
15	ИП Жилинков А.А. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-203п	0,00	0,14	0,18	0,29	0,32	0,45	0,51	0,62	0,69	0,75
16	Триггер Ю.Я. ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.9 ТП-202	0,00	0,15	0,19	0,29	0,33	0,47	0,52	0,64	0,72	0,78
17	ООО УК "ИП" "Достояние" ПС 330 кВ Кропоткин: Ф.15 ТП-257п	0,00	0,85	1,08	1,68	1,88	2,65	2,98	3,65	4,09	4,42

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт.час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
18	ИП Дейнекин В.А. Металлобаза ПС 35 кВ Кавказская ЖД: ф.4жд ТП-19	0,00	0,40	0,51	0,79	0,88	1,25	1,40	1,72	1,92	2,08
19	ПБОЮЛ Дейнекина Н.В. ПС 35 кВ Кавказская ЖД: ф.8жд ТП-207	0,00	0,30	0,38	0,59	0,66	0,94	1,05	1,29	1,44	1,56
20	ИП Хоменков М.Д. ПС 110 кВ Химзавод: Ф.Г-1 ТП-2п	0,00	0,24	0,31	0,47	0,53	0,75	0,84	1,03	1,15	1,25
21	ООО "Транспорт" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.13 ТП-66	0,00	0,23	0,29	0,44	0,50	0,70	0,79	0,97	1,08	1,17
22	ООО "Редакция газеты "Огни Кубани" ПС 110 кВ Радуга Ф.РА-13 ТП-94	0,00	0,30	0,38	0,59	0,66	0,94	1,05	1,29	1,44	1,56
23	ОАО "Элеватормельмаш" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-62	0,00	0,79	1,00	1,55	1,73	2,45	2,76	3,37	3,78	4,08
24	ИП Натров И.Ю. ПС 110 кВ Радуга ф. РА17 ТП-179	0,00	0,55	0,71	1,09	1,22	1,73	1,94	2,38	2,66	2,88
25	ОАО "Кропоткинский элеватор" ПС 330 кВ Кропоткин ф.15 ТП-98п, ТП-76	0,00	0,60	0,76	1,19	1,33	1,87	2,11	2,57	2,89	3,12
26	ОАО ПО КМЗ "Радуга" ПС 330 кВ Кропоткин К-330 яч. № 2, 17, 16, 40	0,00	2,58	3,29	5,10	5,71	8,06	9,06	11,08	12,42	13,43
27	ОАО "Кропоткинский завод МИССП" ПС 330 кВ Кропоткин К-330 яч. № 14, яч. № 50	0,00	1,00	1,27	1,98	2,21	3,12	3,51	4,29	4,81	5,20
28	ООО "Кроптар" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.5 ТП-225п	0,00	2,30	2,92	4,53	5,07	7,16	8,06	9,85	11,04	11,93
29	ИП Конорезов А.Н. ПС 110 кВ Химзавод Ф.Г-1 ТП-274	0,00	0,92	1,17	1,82	2,03	2,87	3,23	3,95	4,43	4,78
30	ЗАО "Тандер" ООО "Сельта" ПС 330 кВ Кропоткин ф.19 ТП-215п	0,00	2,05	2,61	4,05	4,53	6,40	7,20	8,79	9,86	10,66
31	ИП Петросян А.А. ПС 110 кВ Радуга ф.РА7 ТП-166	0,00	0,17	0,22	0,34	0,38	0,54	0,61	0,74	0,83	0,90
32	ООО "Газпром трансгаз-Кубань" Березанское ЛПУМГ ПС 330 кВ Кропоткин ф.20 ТП-147п	0,00	2,40	3,06	4,74	5,30	7,49	8,42	10,30	11,54	12,48
33	ООО "Простор" ПС 110 кВ Радуга ф. РА17 ТП-224	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82
34	ИП Суслина Н.В. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.9 ТП-239п	0,00	0,45	0,57	0,89	0,99	1,40	1,58	1,93	2,16	2,34
35	ЗАО "Тандер" РЦ г. Кропоткин ПС 330 кВ Кропоткин ф.19 ТП-218п	0,00	2,10	2,68	4,15	4,64	6,55	7,37	9,01	10,10	10,92
36	ИП Ермолова Л.В. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,33	0,41	0,64	0,72	1,01	1,14	1,39	1,56	1,69
37	ИП Мышак Д.С. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,39	0,50	0,77	0,86	1,22	1,37	1,67	1,88	2,03
38	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-137	0,00	8,91	11,34	17,59	19,67	27,77	31,24	38,18	42,81	46,28
39	ООО "Агропромсервис" ПС 110 кВ Химзавод ф.Г2 ТП65	0,00	0,21	0,27	0,41	0,46	0,66	0,74	0,90	1,01	1,09

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт.час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
40	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	1,18	1,50	2,32	2,60	3,67	4,12	5,04	5,65	6,11
41	ИП Волкова Татьяна Петровна ПС 110 кВ Радуга ф. РА17 ТП-217	0,00	0,48	0,61	0,94	1,05	1,48	1,67	2,04	2,28	2,47
42	ООО "Южный полюс" ПС 330 кВ Кропоткин ф.19 ТП-64п	0,00	1,10	1,40	2,17	2,43	3,43	3,86	4,72	5,29	5,72
43	ГБОУ Кропоткинский казачий кадетский корпус ПС 110 кВ Радуга ф.РА21 ТП-59	0,00	0,40	0,51	0,79	0,88	1,25	1,40	1,72	1,92	2,08
44	ЗАО "Ремстрой" ПС 35 кВ Кропоткинская Ф.5 ТП-107	0,00	0,90	1,15	1,78	1,99	2,81	3,16	3,86	4,33	4,68
45	ООО ПСУ "Радиострой" ПС 110 кВ Химзавод ф.17 ТП-133п	0,00	0,25	0,32	0,49	0,55	0,78	0,88	1,07	1,20	1,30
46	АО ДЭП №112 ПС 35 кВ Кропоткинская ф.10 ТП-39п, ТП-126п	0,00	0,36	0,46	0,71	0,80	1,12	1,26	1,54	1,73	1,87
47	ИП Миронов ПС 35 кВ Кропоткинская ф.10 ТП-108п	0,00	0,32	0,40	0,62	0,70	0,98	1,11	1,35	1,52	1,64
48	ООО "Альфа" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.11 ТП-267п	0,00	0,28	0,35	0,54	0,61	0,86	0,97	1,18	1,32	1,43
49	ООО "Строитель" ПС 35 кВ Кропоткинская Ф №10 ТП-37п	0,00	0,45	0,57	0,89	0,99	1,40	1,58	1,93	2,16	2,34
50	ООО "Югнаб" ПС 330 кВ Кропоткин Ф.20 ТП-44	0,00	0,45	0,57	0,89	0,99	1,40	1,58	1,93	2,16	2,34
51	Латынина А.Н. ПС 35 кВ Кропоткинская Ф.11 ТП-155	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82
52	ИП Потереченко ПС 110 кВ Химзавод ф.17 ТП-8п	0,00	0,36	0,46	0,71	0,80	1,12	1,26	1,54	1,73	1,87
53	ЗАО "Тандер" ММ Дёповской, ММ Старинный ПС 35 кВ Кавказская ЖД Ф.8жд ТП-11, ПС 110 кВ Радуга Ф.РА-3 ТП-142	0,00	0,85	1,08	1,68	1,88	2,65	2,98	3,65	4,09	4,42
54	ООО "РН-Энерго" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.20 ТП-125п, ф.15 ТП-29п, ф.15 ТП-229	0,00	0,64	0,81	1,26	1,41	1,99	2,24	2,73	3,07	3,32
55	ИП Величко И.Г. ПС 330 кВ Кропоткин ф.15 ТП-255п	0,00	0,20	0,25	0,40	0,44	0,62	0,70	0,86	0,96	1,04
56	ИП Литвинова С.Н. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,32	0,41	0,64	0,72	1,01	1,14	1,39	1,56	1,69
57	ООО Привоз, рынок ПС 110 кВ Химзавод ф.Г1 ТП-85 ТП-2	0,00	0,30	0,38	0,59	0,66	0,94	1,05	1,29	1,44	1,56
58	ООО Привоз, баня ПС 110 кВ Химзавод ф.Г1 ТП-86	0,00	0,28	0,35	0,54	0,61	0,86	0,97	1,18	1,32	1,43
59	ИП Леваковская А.И. ПС 35 кВ Кропоткинская Ф.11 ТП-155	0,00	0,17	0,21	0,33	0,37	0,53	0,59	0,72	0,81	0,88
60	ИП Полоян С.О. Торгово-развлекательный центр ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,45	0,57	0,88	0,98	1,39	1,56	1,91	2,14	2,31
61	ЗАО "Тандер" ПС 35 кВ Кропоткинская Ф.25 ТП-240п	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт.час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
62	"Кропоткинский техникум технологий и железнодорожного транспорта" ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.Зжд ТП-104	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82
63	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	1,43	1,82	2,82	3,15	4,45	5,00	6,11	6,85	7,41
64	Дудникова Н.И. ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.Зжд ТП-60	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82
65	ИП Горинштейн М.Ю. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,18	0,22	0,35	0,39	0,55	0,61	0,75	0,84	0,91
66	ООО "Стройматериалы" ПС 330 кВ Кропоткин ф.15 ТП-279	0,00	0,22	0,28	0,44	0,49	0,69	0,78	0,95	1,06	1,15
67	ИП Белов А.Ю. ПС 330 кВ Кропоткин ф.10 ТП-300	0,00	0,24	0,31	0,47	0,53	0,75	0,84	1,03	1,15	1,25
68	ИП Захаров С.Л. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,28	0,35	0,54	0,61	0,86	0,97	1,18	1,32	1,43
69	ИП Романюк А.А. ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.Зжд ТП-213	0,00	0,65	0,83	1,28	1,44	2,03	2,28	2,79	3,13	3,38
70	ИП Гребенникова Н.И. ПС 330 кВ Кропоткин ф.54 ТП-222	0,00	0,20	0,26	0,40	0,45	0,63	0,71	0,87	0,97	1,05
71	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	1,05	1,34	2,07	2,32	3,28	3,69	4,50	5,05	5,46
72	ИП Алексеев Р.А. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-17 ТП-276п	0,00	0,50	0,64	0,99	1,11	1,56	1,76	2,15	2,41	2,60
73	ИП Сердюков М.Л. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.9 ТП-46	0,00	0,21	0,27	0,41	0,46	0,66	0,74	0,90	1,01	1,09
74	ИП Трегубов Р.М. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,18	0,23	0,36	0,40	0,57	0,64	0,78	0,88	0,95
75	Бар-Слыва З.Л. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.5 ТП-116	0,00	0,10	0,13	0,20	0,22	0,31	0,35	0,43	0,48	0,52
76	ИП Бухлов С.А. ПС 330 кВ Кропоткин ф.54 ТП-211п	0,00	0,20	0,26	0,40	0,45	0,63	0,71	0,87	0,97	1,05
Итого по *		0,0	68,4	87,0	135,0	151,0	213,2	239,8	293,1	328,7	355,30
Задание:		0,0	69,0	87,0	135,0	151,0	214,0	241,0	294,0	330,0	355,0
Итого на ОЗП 2022-2023г.		0,0	68,4	87,0	135,0	151,0	213,2	239,8	293,1	328,7	355,30

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 "НЭСК-электросети"
Кропоткинэлектросеть"**

СОГЛАСОВАНО:

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



Сулим О.Ф.

Ф.И.О.

Попов А.А.

Ф.И.О.