

Согласовано:  
Глава Новокубанского  
городского поселения  
П.В. Уманов  
" 01 " 30.09.2021 г.



М.П.

График


временного отключения (ГВО) погребления электроэнергии (мощности) МВт  
на период с 01.10.2021 по 30.09.2022

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Новокубанскэлектросеть"  
филиал

Утверждаю:  
Главный инженер -  
технический директор  
АО "НЭСК-электросети"  
А.А. Сазонов  
" 06 " 30.09.2021 г.



Согласовано:  
Директор  
филиала АО "НЭСК-электросети"  
"Новокубанскэлектросеть"  
А.А. Гетманов  
" 01 " 30.09.2021 г.



Согласовано:  
Директор  
филиала АО "НЭСК-электросети"  
"Новокубанскэлектросеть"  
А.А. Гетманов  
" 01 " 30.09.2021 г.



**ГРАФИК**

временного отключения потребления на 2021/2022 г.г.  
по филиалу АО "НЭСК-электросети" Новокубанскэлектросеть

№ 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	ООО "Новокубанский молочный комбинат", ФХ ИП	ПС 110 кВ КНИИТИМ	КН-7	ДУ	до 20 мин.			0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	ООО "Арго", ООО "НЭКМ", ООО "Нева", ООО "Кубаньтехпром"	ПС 110 кВ КНИИТИМ	КН-9	ДУ	до 20 мин.			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3	Управление механизации, ОПХ "Ленинский путь", ООО "Вариант", ООО "Комета", ИП Новокубанская	ПС 35 кВ Новокубанская	НВ-6	ДУ	до 20 мин.			0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
4	АО "НЭСК", МФЦ, Водоканал (3 объекта), котельная, детский сад №2, Гимназия №2, магазины, ИП, быт Новокубанская	ПС 35 кВ Новокубанская	НВ-7	ДУ	до 20 мин.								2,2	2,2	2,2
<b>Итого</b>						0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	3,51
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	3,51
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	3,51
						всего	0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	3,51
						всего по ДУ	0,00	0,00	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	3,51

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения воздуша с соответствующими температурами воздуха при среднесуточных температурах наружного воздуха с обеспечением температуры наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11 °С).

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

Согласовано:

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



*(Handwritten signature)*  
полномочий



Согласовано:  
Глава Новокубанского  
городского поселения  
Г.В. Манаков  
2021 г.



Утверждаю:  
Главный инженер -  
технический директор  
АО "НЭСК-электросеть"  
Орехов  
2021 г.




### График

аварийного ограничения потребления электрической энергии (Г0ээ) тыс.кВт\*час  
на период с 01.10.2021 по 30.09.2022

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Новокубанскэлектросеть"  
филиал

Согласовано:  
Директор  
филиала ПАО "Россети Кубань"  
Артемьевича электрические сети  
Д.Ю. Рязанцев  
2021 г.



Согласовано:  
Директор  
филиала АО "НЭСК-электросети"  
"Новокубанскэлектросеть"  
А.А. Петманов  
2021 г.



График ограничения потребления электрической энергии на период с 01.10.2021 по 30.09.2022 по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Новокубанская электросеть"

№ п/п	Потребитель	Электронепотребление, тыс.кВт*час							Очередь ограничения, тыс.кВт*час						
		Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
			технологическая	аварийная											
1	2	5	6	7	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	МУП "Новокубанский городской водоканал" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7, НВ-5, НВ-4; ПС 110 кВ КННПТдМ: КН-9	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	1,92	2,29	2,29	2,29	2,52	2,52	2,52	
2	Сосняк П.В. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	0,44	0,44	0,44	0,48	0,48	0,48	
3	ИП Лукачев ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,53	0,64	0,64	0,64	0,70	0,70	0,70	
4	ИП Горийнова ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,53	0,64	0,64	0,64	0,70	0,70	0,70	
5	АО Газпром газораспределение Краснодар ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,59	0,59	0,59	0,65	0,65	0,65	
6	"Новокубанское райпо" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36	0,40	0,40	0,40	
7	с/т Рассвет ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,45	0,45	0,45	
8	ИП Лиховидов ПС 110 кВ КННПТдМ: КН-7	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	
9	МУП "Тепловое хозяйство" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3, НВ-7; ПС 110 кВ КННПТдМ КН-3	2,71	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	2,07	2,46	2,46	2,46	2,71	2,71	2,71	
10	ВЗКСМ ПС 110 кВ КННПТдМ: КН-9	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	
11	ООО «Нева» ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5, НВ-2; ПС 110 кВ КННПТдМ КН-9	3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2,79	2,79	3,32	3,32	3,32	3,65	3,65	3,65	
12	ООО «Вариант» ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-6	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61	0,73	0,73	0,73	0,80	0,80	0,80	
13	"КОМЕТА" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-6	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	1,90	1,90	

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт.час												
		Электропотребление, тыс.кВт.час				Очередь ограничения, тыс.кВт.час								
		Максимум	Зернь		1	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
5	технологическая	аварийная	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1	2													
14	ИП Тарасенко ПС 35 кВ Прочниковская: КП-1	0,40	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36	0,40	0,40	0,40	
15	ИП Головаченко ПС 110 кВ КНИИТМ: КП-7	0,80	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61	0,73	0,73	0,73	0,80	0,80	0,80	
16	МБУК "ИПКИО" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,40	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36	0,40	0,40	0,40	
17	Новокубанский молочный завод ПС 110 кВ КНИИТМ: КП-7	1,90	0,00	0,00	0,00	1,45	1,45	1,73	1,73	1,73	1,90	1,90	1,90	
18	Предприиматель Троянов ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-6	0,45	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,45	0,45	0,45	
19	ИП Давтавиш ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,45	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,45	0,45	0,45	
20	ИП Заргария П. П. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	0,30	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	
21	ООО "Эволг" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	0,60	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,55	0,55	0,55	0,60	0,60	0,60	
22	ООО "Агропромэнерго" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,30	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	
23	КСП «Кубань» ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-4; ПС 110 кВ КНИИТМ КП-7	1,55	0,00	0,00	0,00	1,18	1,18	1,41	1,41	1,41	1,55	1,55	1,55	
24	ООО "Лаванда" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,60	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,55	0,55	0,55	0,60	0,60	0,60	
25	КСП "Хуторок" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3, НВ-2	1,05	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	0,95	0,95	0,95	1,05	1,05	1,05	
26	Домке Д.В. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	0,20	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	
27	ОПХ «Ленинский путь» ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-6; ПС 110 кВ КНИИТМ КП-3	1,10	0,00	0,00	0,00	0,84	0,84	1,00	1,00	1,00	1,10	1,10	1,10	
28	Предприиматель Кунелин О.С. ПС 35 кВ Прочниковская: КП-1	0,85	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,77	0,77	0,77	0,85	0,85	0,85	
29	ООО "Универсал-2" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-4	0,70	0,00	0,00	0,00	0,53	0,53	0,64	0,64	0,64	0,70	0,70	0,70	
30	"УМ" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-6	0,70	0,00	0,00	0,00	0,53	0,53	0,64	0,64	0,64	0,70	0,70	0,70	
31	Агропромтранс ПС 35 кВ Прочниковская: КП-1	0,20	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	

№ п/п	Потребитель	Электропотребление, тыс.кВт*час												Очередь ограничения, тыс.кВт*час																	
		Максимум			Зимняя			Летняя			Зимняя			Летняя			Зимняя			Летняя											
		5	6	7	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
32	ЗАО Новокубанское АТП ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-4	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,41	0,45	0,45	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,45	0,45	
33	ООО «Артис» ПС 110 кВ КИИИТ и М: КИ-9	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36	0,36	0,40	0,40	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,40	0,40	0,40	
34	АО «ДСУ-7» ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,76	0,91	0,91	0,91	0,91	1,00	1,00	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	1,00	1,00	1,00	
35	ФГБУ Росинформатротех ПС 110 кВ КИИИТ и М: КИ-3	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,59	0,59	0,59	0,59	0,65	0,65	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,65	0,65	0,65	
36	СМУ №1 ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61	0,73	0,73	0,73	0,73	0,80	0,80	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,80	0,80	0,80	
37	ИП Жданов ПС 110 кВ КИИИТ и М: КИ-3	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,55	0,55	0,55	0,55	0,60	0,60	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,60	0,60	0,60	0,60	
38	ООО "Русская баян" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,55	0,55	0,55	0,55	0,60	0,60	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,60	0,60	0,60	0,60	
39	ООО "Миралда" ПС 110 кВ КИИИТ и М: КИ-3	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	0,53	0,64	0,64	0,64	0,64	0,70	0,70	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,70	0,70	0,70	0,70
40	ООО Новокубанский Агрохимцентр ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-4	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92	0,92	1,09	1,09	1,09	1,09	1,20	1,20	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,20	1,20	1,20	1,20
41	ООО "БИТ" ПС 110 кВ КИИИТ и М: КИ-9	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,45	0,45	0,45	0,45	0,50	0,50	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,50	0,50	0,50	0,50	
42	ИП Гульдерова ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-6	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	
43	Прахова В.Г. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-6	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	
44	ИП Хачатрян Г.К. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,38	0,45	0,45	0,45	0,45	0,50	0,50	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
45	ИП Заргарьян, ООО "Экоагрокомплект" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,73	0,86	0,86	0,86	0,86	0,95	0,95	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
46	ИП Дулов О.В. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
47	ФГБУ "Кубанская МПС" ПС 110 кВ КИИИТ и М: КИ-3	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,59	0,59	0,59	0,59	0,65	0,65	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
48	ЗАО «Гандер» ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	1,15	1,36	1,36	1,36	1,36	1,50	1,50	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
49	ООО "ВИС КОНС" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,37	0,37	0,37	0,37	0,41	0,41	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41



№ п/п	Покупатель	Электроморбление, тыс.кВт*час							Очередь ограничения, тыс.кВт*час						
		Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
			темпло-плотская	аварий-ная											
5	6	7	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1	2														
68	ИП Слюминский ПС 110 кВ КННПГМ: КН-9	0,45	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,45	0,45	0,45		
69	Южная плодовоовощная компания ПС 35 кВ Прониозонская: КН-1	1,00	0,00	0,00	0,00	0,76	0,76	0,91	0,91	0,91	1,00	1,00	1,00		
70	Городской ДК ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,37	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,34	0,34	0,34	0,37	0,37	0,37		
71	ИП Анисимов ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,45	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,45	0,45	0,45		
72	ООО КБ "Кубань Кредит" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,38	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,35	0,35	0,35	0,38	0,38	0,38		
73	Юрченко Л.В. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,32	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,29	0,29	0,29	0,32	0,32	0,32		
74	ИП Сергеев ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,47	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,43	0,43	0,43	0,47	0,47	0,47		
75	Ростомов Э.Ф. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,45	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,45	0,45	0,45		
76	ИП Отансия ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,25	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,23	0,23	0,23	0,25	0,25	0,25		
77	ИП Апатов В.А. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,25	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,23	0,23	0,23	0,25	0,25	0,25		
78	ИП Кутафоренко В.В. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,30	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30		
79	ПАО "Росгестком", ул. Первомайская 167 ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,41	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,37	0,37	0,37	0,41	0,41	0,41		
80	ИП Азарова Л.П. ПС 110 кВ КННПГМ: КН-9	0,15	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15		
81	ООО "ЭкоГазКомплект" ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-4	0,35	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35		
82	Шахин А.Р. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-5	0,15	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15		
83	ИП Амосов А.М. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,16	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16		
84	Лобанкова О.И. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-3	0,30	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30		
85	Мариненко С.П. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,35	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35		
86	ИП Красненко Л.А. ПС 35 кВ Новокубанская: НВ-7	0,21	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21		



№ п/п	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт·час							Оверлей ограничения, тыс. кВт·час						
		Максимум	Бремя		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
			технологическая	аварийная											
1	2	5	6	7	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
87	Попова Н.Г. ПС 35 кВ Новокубанская: ПНВ-5	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,24	0,24	0,24	
88	ИИ Шившияк Т.Г. ПС 110 кВ КННПТ и М: КН-3	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,30	0,30	0,30	0,33	0,33	0,33	
89	Яковлева Л.В. ПС 35 кВ Новокубанская: ПНВ-7	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	
90	Газрип М.Я. ПС 110 кВ КННПТ и М: КН-3	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	
91	ИИ Лукьянченко ПС 35 кВ Новокубанская: ПНВ-7	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,23	0,23	0,23	0,25	0,25	0,25	
92	ООО "Кубанская нива" ПС 35 кВ Новокубанская: ПНВ-7	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,40	0,40	0,40	0,44	0,44	0,44	
93	ООО "Биотон" ПС 110 кВ КННПТ и М: КН-7	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36	0,40	0,40	0,40	
94	ИИ Сленко ПС 35 кВ Новокубанская: ПНВ-5	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,36	0,36	0,36	0,40	0,40	0,40	
95	ИИ Баславин ПС 35 кВ Прочинковский: КН-1	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35	
96	ООО "РУСТА-ПЬ" ПС 35 кВ Новокубанская: ПНВ-2	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	
97	ИИ Парус ПС 35 кВ Новокубанская: ПНВ-3	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	
ВСЕГО		59,30	0,00	0,00	0,00	0,00	43,83	43,83	52,18	52,18	52,18	59,30	59,30	59,30	
ИТОГО на период ОЗП 2021-2022 г.г.					0,00	0,00	43,83	43,83	52,18	52,18	52,18	59,30	59,30	59,30	



\*Заполняется нарастающим итогом

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для температуры наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (11% С).

А.А. Иванников  
Ф.И.О.

Согласовано:

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

Согласовано:

Глава Новокубанского  
городского поселения  
В. Манаков  
" 06 2021 г.



Утверждаю:

Главный инженер -  
технический директор  
АО "НЭСК-электро  
С.Ю. Мухоморов  
" 06 2021 г.



### График

аварийного ограничения потребления электрической мощности (Г0эм) МВт

на период с 01.10.2021 по 30.09.2022

по филиалу АО "НЭСК-электро" "Новокубанск-электро" филиал

Согласовано:

Директор  
филиала ПАО "Россети Кубань"  
Армавирского электрических сетей  
И.И. Рязанцев  
" 09 2021 г.



Согласовано:

Директор  
филиала АО "НЭСК-электро" "Новокубанск-электро" М.И. Петманов  
" 06 2021 г.



График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2021 по 30.09.2022 по филиалу АО "НЭС К-электросети" "Новокубанская электросеть".

№ п/п	Потребитель	Наименование энергопотребителя	Наименование присоединения	Нагрузка, МВт				Очередь ограничения, МВт										
				Максимум	Бремя			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
					технические	аварийные	прочие											
1	4	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	МУП "Новокубанский городской водоканал" ул. Южная (скважина)	НС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-100	0,02	0	0	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
2	МУП "Новокубанский городской водоканал" ул. Суворова 1 Насосная	НС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-4 ТП-98	0,03	0	0	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	
3	Сосник П.В. ул.Первомайская 163	НС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-74	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	
4	ИП Духанев ул.Первомайская 197	НС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-22	0,06	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	
5	ИП Гройнова ул.Первомайская 134	НС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-7 ТП-167	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	
6	АО Газпром газраспределение Краснодар ул.Первомайская 178	НС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-7 ТП-68	0,05	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	
7	"Новокубанское район" ул.Первомайская 177	НС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-21	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	
8	МУП "Тепловое хозяйство" ул. Пева 30	НС 110 кВ КПНПТМ НС 35 кВ Новокубанская	Ф. КН-3 ТП-127 Ф. НВ-3 ТП-101 Ф. НВ-3 ТП-128	0,11	0	0	0,00	0,00	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	
9	ООО «Нева», ул. Первомайская 3	НС 110 кВ КПНПТМ	Ф. КН-9 ТП-53	0,1	0	0	0,00	0,00	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Нагрузка, МВт						Осередь, ограниченности, МВт										
				Максимум	Время					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
					6	7	8	9	10											11
1	4	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
10	ООО «Нева», ул. Первомайская 3	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-112	0,07	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07				
11	ООО "Эвон" ул. Фрунзе 2	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-147	0,07	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07				
12	КСП «Кубань», ул. Чапаева 61	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-110 Ф. НВ-4 ТП-137, 8	0,16	0	0	0,00	0,00	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12	0,16	0,16	0,16				
13	КСП "Хуторок" ул. Ленина, 25	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-3 ТП-27 Ф. НВ-2 ТП-4	0,12	0	0	0,00	0,00	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09	0,12	0,12	0,12				
14	Предприниматель Кунстис О.С. ул. Ставропольская	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. КП-1 ТП-165	0,07	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07				
15	ЗАО Новокубанское АТП, ул. Нева 2	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-4 ТП-92	0,05	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05				
16	АО "ДСУ-7" ул. Первомайская 210	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-7 ТП-65	0,08	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08				
17	СМН №1 ул. Нева 7	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-4 ТП-92	0,07	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07				
18	ИП Жданов ул. Добродобова 1	ПС 110 кВ КНИИТИИ	Ф. КП-3 ТП-82	0,05	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05				
19	ООО "Русская баня" ул. Баяновская 1	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-7 ТП-118	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04				
20	ООО Новокубанский Агромицентр ул. Нева 3	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-4 ТП-134	0,08	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08				
21	ФГ БНХ Росинформатронек, ул. Кузнецова 5	ПС 110 кВ КНИИТИИ	Ф. КП-3 ТП-82	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04				
22	ЗАО «Гандер», г. Армавир, ул. Сов. армии	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-141	0,06	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06				

№ п/п	Потребитель	Наименование платящего центра	Наименование присоединения	Нагрузка, МВт			Объемы, в разномечени, МВт									
				Максимум	Бремя технологиче- ских аварий- ных		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					5	6										
1	4	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
23	Предприниматель Видурев ул. Оборона Га	ПС 35 кВ Прочинковская	Ф. КП-1 ТП-115	0,06	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
24	Хлебкомбинат ул. Первомайская,83	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-3 ТП-15	0,1	0	0	0,00	0,00	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10
25	ООО "Новокубанск- электросервис" ул. Дунайский о. 19	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-23	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
26	Почта России ул. Первомайская,165	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-74	0,05	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05
27	ОАО "Сбербанк России" ул. Первомайский,95	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-3 ТП-32	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
28	Дудовин А. А. ул. Первомайская,105	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-3 ТП-32	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
29	ИП Шевченко Е.А. ул. Нева,	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-4 ТП-92	0,07	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07
30	ООО "Пулк" ул. Волгоградская,38	ПС 35 кВ Прочинковская	Ф. КП-1 ТП-144	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
31	ООО "Комета" ул.Прохладная, 68	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-6 ТП-113и	0,08	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08
32	ООО "Управление механизации" ул.Победа, 4	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-6 ТП-75и	0,05	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05
33	ООО "Вариант" ул.Добролюбова, 1	ПС 110 кВ КНППТМ	Ф. НВ-6 ТП-153	0,07	0	0	0,00	0,00	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07



№ п/п	Потребитель	Наименование питающего объекта	Наименование присоединения	Нагрузка, МВт							Очередь по приоритету, МВт						
				Максимум		Ерв. технологический		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
				5	6	7	8										
1	4	2	3	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
46	ИП Дулов О.В. ул.Первомайская 8	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-3 ТН-105	0,03	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	
47	ООО "ВИСКОНС", ул. Нева 40	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-3 ТН-99	0,05	0	0	0,00	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	
48	ООО «Высотник», ул. Ленина 16	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТН-122	0,02	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
49	ООО "Крокус", ул. Первомайская,71	ПС 35 кВ Промышленная	Ф. КП-1 ТН-159	0,03	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	
50	ООО "Лаванда", ул. Первомайская,153	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТН-20	0,03	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	
51	ООО "ЮНК", ул. Первомайская,71	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТН-143	0,03	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	
52	ИП Дорохова Казачий рынок	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТН-130	0,03	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	
53	ООО "Камелия", ул.Красная,23	ПС 110 кВ КНННТТМ	Ф. КП-3 ТН-7	0,03	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	
54	Городской ДК ул. Первомайская, 132	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТН-41	0,04	0	0	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	
55	ИП Алисимов ул. Первомайская, 67/1	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-3 ТН-128	0,02	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
56	ООО КБ "Кубань Кредит" ул. Первомайская, 95	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-3 ТН-32	0,03	0	0	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	
57	ИП Лукашев Е.В.	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-7 ТН-174	0,07	0	0	0,00	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,07	

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Нагрузка, МВт							Очередь ограничения, МВт								
				Максимум		Зритель-технологическая		аварийная		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
				5	6	7	8	9	10										
58	ООО "Мирада" ул. Красная, 133	ПС 110 кВ КННПТМ1	Ф. КН-3 ТП-164	0,02	0	0	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
59	ООО "БЭТ"	ПС 110 кВ КННПТМ1	Ф. КН-3 ТП-81	0,04	0	0	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04		
60	ЗАО «Тандер», г. Армавир, ул. Сов. армии	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-141,22	0,02	0	0	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
61	ИП Кравченко ул. Дзержинского 1/1	ПС 35 кВ Новокубанская	Ф. НВ-5 ТП-143	0,03	0	0	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03		
ВСЕГО				3,18	0	0	0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	2,39	2,39	2,39	3,18	3,18	3,18		
Итого на период ОЭП 2021-2022 г.г.							0,00	0,00	1,19	1,19	1,19	2,39	2,39	2,39	3,18	3,18	3,18		
Н.п.п. значение				0,00					1,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	3,2	3,2	3,2		

\*Задана величина нарастающего остатка

Величина потребления электрической мощности потребителем, указанная в графике, определена для условий соответствующих температур наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (t<sub>н</sub>°С).



А.А. Иванников  
Ф.И.О.

подпись



СОГЛАСОВАНО:  
Первый заместитель директора -  
Главный инженер  
филиала ПАО "Россети Кубань"  
Армавирские Электрические сети

подпись

Кравченко Г.А.  
8619541383