

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала

ОАО "Россети Кубанское РДУ

С.А. Антипов

2022 г.



СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

МО Славянский район

Р.И. Синяговский

2022 г.



СОГЛАСОВАНО:

Глава Славянского

городского поселения

А.Б. Берсенов

2022 г.



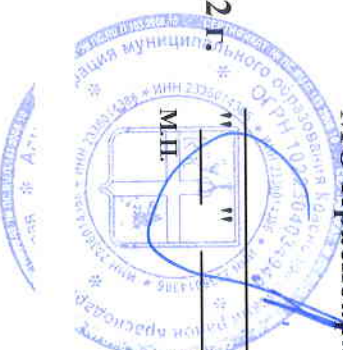
СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

МО Красноармейский район

Ю.В. Васин

2022 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала

ОАО "Россети Кубань"

Славянские электрические сети

А.С. Калининко

2022 г.



СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

МО Темрюкский район

Д.В. Набенков

2022 г.



ГРАФИК

временного отключения потребления на 2022/2023 г.г.

по филиалу ЦАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети на территории Краснодарского края

ГРАФИК
временного отключения потребления электроэнергии на 2022/2023 гг.
по филиалу ПАО «Россети Кубань» Славянские электрические сети 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
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Темрюкский район															
Закрытое акционерное общество															
1	Кубанская лоза, ООО "КЭС" (Аквамар), население.	ПС 35 кВ Ахтинцовская	ВЛ-10 кВ А-3	ДУ	до 5 мин.	1,1	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2	ООО "СиниИмжинринг", Оздоровительный центр "ЗРНЗ", Стройплощадка микрорайона "Ключевой", население.		ВЛ-10 кВ А-5	ДУ	до 5 мин.	0,9	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
3	Б/О СЕВЕРЯНКА, Б/О "Приморье", Б/О Вымпел, ПК "Кавказ", население.		ВЛ-10 кВ ГЛ-3	ДУ	до 5 мин.			1,2	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,2	1,2
4	Б/О ЗОЛОТЫЕ ПЕСКИ, Кафе"МЕРИДИАН", МБУ "Годубицкая производственно-эксплуатационная служба", население.	ПС 35 кВ Годубицкая	ВЛ-10 кВ ГЛ-5	ДУ	до 5 мин.				1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
5	ДООСКНУ ИСКРА, ПК"Энергетик", ООО "Ростверк"-гостиничный комплекс, население.		ВЛ-10 кВ ЗП-9	ДУ	до 5 мин.						1,5	1,50	1,50	1,50	1,50
Энергоснабжение ПС 110 кВ ПТФ, ПС 110 кВ Красноармейская, ПС 110 кВ Центральная, ПС 110 кВ Кирова, ПС 110 кВ Новотавская, ПС 110 кВ Иллицина, ПС 110 кВ Новонестровская, ПС 110 кВ Забойская, ПС 110 кВ ЧОРС-2, ПС 110 кВ Новомышастовская, ПС 110 кВ Староиксестоблевская															
Красноармейский район															
1	ФГУ "Управ. мелиорации земельного и водного хозяйства", ООО "Полтавские консервы, СХП "Дукьяненко",	ПС 110 кВ Староиксестоблевская	ВЛ-35 Ивановская - 2	ДУ	до 20 мин.		3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
2	х. Крупской, население.		ВЛ-35 Крупская	ДУ	до 20 мин.										0,27
3	Былт. ЗАО "Птицефабрика Новомышастовская"	ПС 110 кВ Новомышастовская	ВЛ-35 "ПТФ"	ДУ	до 20 мин.	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
4	АО "Агрокомплекс" им. П.И. Ткачаева МТФ №1		НМ-1	ДУ	до 20 мин.									2,14	2,14

№ 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
5	ООО "Энерготрейд" (Мехтоп, ЦРМ, ФГБУ РПЗ "Красноармейский")	ПС 35 кВ Октябрьская	Ввод 10 Т1	ДУ	до 20 мин.		0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
6	ОАО "Красноармейская район", ООО "Кубаньконгресс", МПЖКХ	ПС 110 кВ Красноармейская	K-1	ДУ	до 20 мин.		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	ООО "Энерготрейд", ООО ПО "Камавторесурс", ПАО "Ростелеком"		K-9	ДУ	до 20 мин.			2,41	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
8	ООО ПО "Камавторесурс", Муниципальное МПЖКХ, население.		K-8	ДУ	до 20 мин.					2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
9	Красноармейский РПС "Хлебкомбинат", ТУЗ "Спецшаркоболынта", ЗАО "Кубрис", население		K-14	ДУ	до 20 мин.						0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
10	ООО "Полтавские консервы", ЗАО Приазовье, ООО "Кубаньдормнаб"		K-18	ДУ	до 20 мин.								0,27	0,27	0,27
11	ст. Полтавская частично, население		K-10	ДУ	до 20 мин.										0,63
12	быт. Ст. Ст.-Джерелевская	ПС 35 кВ Марьянская	ВЛ-35 НС-5 КУОС	ДУ	до 20 мин.										1,8
13	ст. Марьянская частично, население.		M-6	ДУ	до 20 мин.			2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
14	"СХПК "Марьянский", аэродром, СТФ, МТФ.		M-11	ДУ	до 20 мин.							0,43	0,43	0,43	0,43
15	ООО фирма "Ланда", население	ПС 35 кВ Мичуринская	Ввод 10 Т1	ДУ	до 20 мин.				2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
16	ООО "Энерготрейд"	ПС 110 кВ Полтавская	Ввод 10 Т1	ДУ	до 20 мин.					1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
17	ООО "Промсервис-Юг", ООО "Лин Мар-Кадро, ООО Кубаньполиплак, ООО "ВРЮТ."	ПС 110 кВ Кирова	KI-11	ДУ	до 20 мин.							1,00	1,00	1,00	1,00
18	ООО "КЭС" (Магазин Аквармар), ООО Ваше Место"		KI-7	ДУ	до 20 мин.									1,74	1,74

№ 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
Славянский район															
19	ООО "Сельхозпром", ООО "Петрович", ЗАО "ИКС 5 Недвижимость", население, МЛРСКХ - возмездно, Чебоксарское СЛ	ПС 110 кВ Новопетровская	ВЛ-35 Петровская	ДУ	до 20 мин.							4,81	4,81	4,81	4,81
20	СХК "Нива", ЗАО "Агрофирма Подпавская", Цех по переработке риса сырка		ВЛ-35 Рассвет	ДУ	до 5 мин.								1,82	1,82	1,82
21	ООО ЖКХ «Содружество-5», АО "Сроймант", ОАО "МТС"		НП-1	ДУ	до 5 мин.								0,2	0,2	0,2
22	ОАО "ТЛЕДЖ МОУ СОИ № 39, ООО "Тлюбус", ООО ЖКХ «Содружество-5»		НП-4	ДУ	до 5 мин.								0,21	0,21	0,21
23	х. Великов, х. Поторелово, население, волонапорная башня.	ПС 110 кВ Забойская	НП-5	ДУ	до 5 мин.										0,59
24	ОАО "Межрегион Энергобыт", ОАО "МТС", Население, ООО ЖКХ «Содружество-5», ООО "Тлюбус", ООО Фирма Кара-Кубань "ООО "Хамсин"		ВЛ-35 кВ Протоchnая	ДУ	до 5 мин.				0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
25	ОАО КХП "Славянский"		ПФ-12	ДУ	до 5 мин.						0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
26	ЗАО "ТАНДЕР"		ПФ-6	ДУ	до 5 мин.								0,34	0,34	0,34
27	ФГУ "Тиховский ГУ, ООО "Кубаньводсервис", ООО "Маскские пруды"	ПС 110 кВ ПТФ	НП-1	ДУ	до 5 мин.										0,87
28	ОАО "Славянский кирпич"		ПФ-4	ДУ	до 5 мин.										0,49
29	ЗАО "Кубань" Население, ООО "ЖКХ Возрождение", ООО "Кубань", ФГУ "Кубаньмелиоводхоз", АО АПФ "Кубань", АОЗТ "Кубань", ЗАО АФ "Сад-Гигант" холодильники.	ПС 110 кВ Центральная	ВЛ-35 кВ Бараниковская	ДУ	до 5 мин.								2,70	2,70	2,70
ОАО "НЭСК-Электросети"															

№ 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
30	ООО "Газпром добыча Краснодар", ЗАО Райгипшекомбинат "Славянский", ЗАО "Славянский хлебокомбинат", ООО "ТХК"	ПС 110 кВ Славянская	С-9	ДУ	до 5 мин.					0,58	0,58	0,58	0,58		
31	ОАО "Славянский консервный завод", ОАО швейная фабрика "Славянская", ООО "Лебединская усадьба"	ПС 110 кВ Славянская	С-13	ДУ	до 5 мин.	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
32	ОАО "Славянский кирпич" в "с 2052, ПРП инфекционного отделения, Славянский сельхозхозяйственный техникум	ПС 110 кВ ПТФ	ЦФ 7	ДУ	до 5 мин.					2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Итого:						до 5 мин.	2,92	2,92	4,12	6,18	9,30	11,71	11,71	16,98	16,98
						от 5 до 20 мин.	2,58	7,17	11,90	13,61	17,70	18,36	24,60	24,87	28,75
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						всего	5,50	10,09	16,02	19,79	27,00	30,07	36,31	41,85	45,73
						всего по ДУ	5,50	10,09	16,02	19,79	27,00	30,07	36,31	41,85	45,73
						до 5 мин.	0,92	0,92	0,92	1,73	4,85	5,76	5,76	11,03	11,03
						от 5 до 20 мин.	2,58	7,17	11,90	13,61	17,70	18,36	24,60	24,87	28,75
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						всего	3,50	8,09	12,82	15,34	22,55	24,12	30,36	35,90	39,78
						всего по ДУ	3,50	8,09	12,82	15,34	22,55	24,12	30,36	35,90	39,78
Итого в т. ч. по энергорайону ПС 110 кВ ПТФ, ПС 110 кВ Красноармейская, ПС 110 кВ Центральная, ПС 110 кВ Кирова, ПС 110 кВ Подпавская, ПС 110 кВ Галичина, ПС 110 кВ Новонетровская, ПС 110 кВ Забойская, ПС 110 кВ ЧОРС-2, ПС 110 кВ Новомышастовская, ПС 110 кВ Старожищесельская.						в т. ч. по Славянскому ФЭС	3,50	8,09	12,82	15,34	22,55	24,12	30,36	35,90	39,78
						по Славянскому району	0,00	0,00	0,00	0,81	0,81	1,72	6,53	11,80	13,75
						по Красноармейскому району	2,58	7,17	11,90	13,61	17,70	18,36	19,79	20,06	23,94
						в т. ч. по ОАО "НЭСК-Электросети"	0,92	0,92	0,92	0,92	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04

Бетонная потребленная электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождение максимума нагрузки при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11,8 °C)

Первый заместитель Директора по техническим вопросам - Главный инженер филиала ПАО "Россети Кубань" Славянские электрические сети

22-10, С.Н. АЛИМОВ

А.А. Котенко