

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы

Муниципального образования

г. Армавира

С.М. Марченко

2020

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

Муниципального образования

Новокубанский район

С.А.В. Гомодин

2020

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

Новокубанского

городского поселения

Новокубанского района

Р.Р. Кадьров

2020

СОГЛАСОВАНО:

Директор

Филиала АО «СО ЕЭС»

Кубанское РДУ

А.А. Антипов

2020

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

Муниципального образования

Гулькевичский район

А.А. Шишкин

2020

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

Муниципального образования

Орджоникевский район

А.В. Волненко

2020

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала

ПАО «Россети Кубань»

Армавирские электрические сети

Д.Ю. Разанцев

2020

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

Муниципального образования

Кавказский район

В.Н. Очгаласов

2020

СОГЛАСОВАНО:

Глава администрации

Муниципального образования

Успенский район

Г.К. Бахилин

2020

Г Р А Ф И К

временного отключения потребления на 2020/2021 г.г.

по филиалу ПАО «Россети Кубань» Армавирские электрические сети
на территории Республики Адыгея и 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						
Новокубанский р-н																					
Успенский р-н																					
Отраденский р-н						1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97						
г.Гулькевичи																					
г.Кропоткин																					
г.Армавир																					
Армавирэлектросеть						2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54						
Гулькевичиэлектросеть																					
Кропоткинэлектросеть																					
Новокубанскэлектросеть																					
Всего НЭСК-электросети						2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54						
Всего ФЭС						1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97						
Кавказский район																					
7	ИП глава КоХ Г.Рыков Владимир Ефимович, быт	ПС 35/10 кВ Горьковская	ГО-1	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05					
8	Дом культуры Лосевского с/п, МОУ СОШ №10, Детсад №1 "Одуванчик", почта, связь, ИП	ПС 35/10 кВ Внукловская	ВН-3	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24					
9	Администрация Мирского с/п, МУП "Мирское", ФКУ Управление дорог "Черноморье", ИП, быт	ПС 35/10 кВ Внукловская	ВН-4	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33					
10	Администрация Привольного с/п, КоХ "Рассвет", Кавказский РЭС, ИП, быт	ПС 35/10 кВ Внукловская	ВН-5	ДУ	от 5 до 20 мин.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11					
Гулькевичинский район																					
11	Отрадо-Кубанское сельпо, ООО "Энергосберегающие технологии-ЭСГ", быт	ПС 110/35/10	ОК-3	ДУ	до 5 мин.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06					
12	ГНУ КОС ВНИИ растениеводства Россельхозакадемии, МБОУ СОШ №25, Центр культуры и досуга Отрадо-Кубанского поселения, Детский сад №9, ИП, быт	Отрадо-Кубанская	ОК-7	ДУ	до 5 мин.	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16					
13	ОПХ "Племзавод «Кубань», свиноферма	ПС 110/35/10 кВ Кубань	КУ-8	ДУ	до 5 мин.	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14					
14	Администрация Соколовского с/п, НЭСК, ОАО "Межрегионэнергобыт", клуб, быт	ПС 35/10 кВ Соколовская	СО-1	ДУ	до 5 мин.	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22					
15	ООО Племзавод "Наша Родина", Администрация Соколовского с/п, связь, быт	ПС 35/10 кВ Соколовская	СО-2	ДУ	до 5 мин.	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09					
16	ООО птицефабрика "Белореченская"	ПС 35/10 ГТТФ	ГТ-4	ДУ	до 5 мин.	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32					
17	Детский сад № 42, ЦКД Никопольского с/п, Сбербанк, связь, ИП, быт	ПС 35/10 Никопольская	НК-9	ДУ	до 5 мин.	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31					
Новокубанский район																					
18	КСП "Хуторок", детский сад № 29 "Малышок", ИП ДЭС-0,06 (ЗАО КСП Хуторок)	ПС 110/35/10 кВ КНИИТИМ	КН-15	ДУ	до 5 мин.	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28					

№ 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
19	Администрация Ковалевского с/п, почта, школа №15, Детский сад №19, ГКОУ для детей-сирот, спец.школа-интернат, Ветуправление, АТС, КОХ, ИП	ПС 35/10 кВ Биофарма	БИ-3	ДУ	до 5 мин.		0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
20	Конный завод "Восход", АО "Газпром газораспределение Краснодар", связь, КОХ, ИП, быт	ПС 35/10 кВ Биофабрика	БИ-11	ДУ	до 5 мин.		0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
21	ЗАО им. Мишурина	ПС 35/10 кВ Биофабрика	БИ-13	ДУ	до 5 мин.		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
22	ООО Конный завод "Восход"	ПС 35/10 кВ Биофабрика	БИ-8	ДУ	до 5 мин.		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
23	Школа №22 п. Зоряка, детский сад №33 "Солнышко", ГУ "Краснодарская Военная служба"	ПС 35/10 кВ Хуторок	ХТ-1	ДУ	до 5 мин.		0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
24	Администрация Верхнекубанского с/п, Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних	ПС 35/10 кВ Хуторок	ХТ-3	ДУ	до 5 мин.		0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Армавирэлектросеть															
25	ООО "Армавир Центральное", УК "Жихоз", магазины, быт	ПС 35/6кВ Южная	ЮЖ-13	ДУ	от 5 до 20 мин.		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
26	ООО "Лора", ООО "Ардемис", ООО "Черемушки", АО "Армавиргоргаз", магазины, быт	ПС 110/6 кВ ЗТВС	ТВ-6	ДУ	от 5 до 20 мин.		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
27	Почта, ОП-3, ООО "Адонис-Фарм", ИП, быт	ПС 110/6 кВ ЗТВС	ТВ-14	ДУ	от 5 до 20 мин.		1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Гулывекичизелектросеть															
28	Агроснабсервис, ООО "Сулаков", ИП "Гутрил", АО "НЭСЭК" - быт	ПС 35/10 кВ Плодовая	ПЛ-3	ДУ	до 5 мин.		1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
29	АО "НЭСЭК-электроэнергетики", быт	ПС 35/10 кВ Плодовая	ПЛ-10	ДУ	до 5 мин.		0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Кропоткинэлектросеть															
30	ОО "Макситайн", АО "Спектр", АО "Краммалпродукт"	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф-54	ОП	от 5 до 20 мин.		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
31	ООО "Южный полюс", Кропоткинский электромотор, АЭС, АГНК, Магазины, Кафе, ИП, СТО	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф-20	ОП	от 5 до 20 мин.		1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
32	ЗАО "Южидросервис", Магазины, АО "НЭСЭК-электроэнергетики", ИП, быт	ПС 35/6кВ Кропоткинская	Ф-9	ОП	от 5 до 20 мин.		1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
33	Налоговая инспекция, Банк "Уралсиб", Управление соц. защиты, магазины, АО "НЭСЭК-электроэнергетики" быт	ПС 35/6кВ Кропоткинская	Ф-11	ОП	от 5 до 20 мин.		0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Итого по II очереди						до 5 мин.	4,51	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
						от 5 до 20 мин.	0,00	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
						от 20 до 60 мин.									
						всего	4,51	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86
						всего по ДУ	4,51	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63	12,63
						до 5 мин	2,54	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
						от 5 до 20 мин.	0,00	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
						от 20 до 60 мин.									
						всего	2,54	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
						всего по ДУ	2,54	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05

в т.ч. по транзиту 110 кВ Сентилеевская ГЭС – Армавирская ТЭЦ – Армавир

[illegible]

№ 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
						Итого по III очереди									
в т.ч. по транзитам 110 кВ Сентилеевская ГЭС – Армавирская ТЭЦ – Армавир															
в т.ч. по транзитам 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Кропоткин															
в т.ч. по ПС 110 кВ Отрадная, ПС 110 кВ Подгорная Синоха															
в т.ч.						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						всего									
						всего по ДУ									
						до 5 мин									
						от 5 до 20 мин.									

№ 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
44	ООО МТС "Кубаньэлектротехнология", МОУ ООШ №20, МОБУ НОШ №39, МОБУ ООШ №19	ПС 35/10 кВ Горькая Балка	МВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин.				0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Армавирэлектросеть															
45	ООО ТТФ "Агрострой", Центр спортивной подготовки по авиационным видам спорта, магазины, быт	ПС 110/35/10 кВ Тепличная	ТЧ-1	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
46	ООО "Управляющая компания "Кубань", быт, магазины	ПС 110/35/10 кВ Тепличная	ТЧ-3	ДУ	от 5 до 20 мин.				0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
47	ООО "Юбилейное", АТП, котельная, школа, магазины, быт	ПС 110/35/10 кВ Тепличная	ТЧ-4	ДУ	от 5 до 20 мин.				1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Кропоткинэлектросеть															
48	АО "НЗСК-электросети", быт	ПС 35/6кВ Кропоткинская	Ф-14	ОП	от 5 до 20 мин.				1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Итого по IV очереди															
в т.ч. по транзитам 110 кВ Сентилеевская ГЭС – Армави́рская ТЭЦ – Армави́р															
в т.ч. по транзитам 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Кропоткин															
в т.ч. по ПС 110 кВ Отрадная, ПС 110 кВ Подгорная Синюха															
в т.ч.						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
всего по ДУ						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
до 5 мин						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
от 5 до 20 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 20 до 60 мин.															
всего						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
в т.ч.						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Кавказский Р-н						0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Гулькевинский Р-н						0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Новокубанский Р-н						0,00	1,62	3,46	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Успенский Р-н															
Отраденский Р-н						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Г. Гулькевич															
Г. Кропоткин															
Г. Армавир															
Армавирэлектросеть						2,54	5,53	7,37	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
Гулькевинэлектросеть						0,00	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Кропоткинэлектросеть						0,00	3,23	3,23	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Новокубанэлектросеть						0,00	0,00	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

№ 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
Отраденский район						Всего НЭС-электросети									
						Всего ФЭС									
49	ООО "Межрегиональэнергосбыт", Администрация Отраденского с/п. Отраденская агропромышленная	ПС 110/35/10 кВ Отраденная	О-9	ДУ	до 5 мин.					1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
50	Аптека "Апрель", ООО "Модуль АВИА", МОУ СОШ № 16, СПК "Аметист", ЗАО "Мобиком Кавказ", ИП, быт	ПС 110/35/10 кВ Отраденная	О-6	ДУ	до 5 мин.					0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Армави́рская элеќтросе́ть															
51	ООО "Армави́рский заво́д газовой а́ппарату́ры", Кондитерский цех, ИП, Портбеньяк, ИП, Николаев	ПС 110/35/10/6кВ Речная	ГАЗ-2	ДУ	от 5 до 20 мин.					1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
52	ООО "Кубань-электросбыт", ООО "Клема", ООО "Профильные системы", быт, магазин	ПС 110/35/10/6кВ Речная	КСМ	ДУ	от 5 до 20 мин.					0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
53	АО "СКБМ", ООО "Армави́рский кооператор", ЗАО "Морус", ООО "Дельта плюс", магазин, быт	ПС 35/6кВ Южная	ЮЖ-16	ДУ	от 5 до 20 мин.					0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
54	ООО "АСУ-4", ООО "Кубаньбетон"	ПС 110/6 кВ ЗТВС	ТВ-2	ДУ	от 5 до 20 мин.					0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Гулькевичская электросеть															
55	АО "НЭС-электросети", быт	ПС 35/10 кВ Заводская	ЗА-6	ДУ	от 5 до 20 мин.					0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Кропоткинская электросеть															
56	АО "НЭС-электросети", быт	ПС 110/6 ОВБ Хим завод	Г-2	ОП	от 5 до 20 мин.					1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
57	Налоговая инспекция, Банк "УралСиб", управление соц. защиты, АО "НЭС-электросети", быт	ПС 35/6кВ Кропоткинская	Ф-25	ОП	от 5 до 20 мин.					0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Итого по У очереди															
В т.ч. по транзиту 110 кВ Сенигилевская ГЭС – Армави́рская ТЭЦ – Армави́р						до 5 мин.									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						Всего									
						Всего по ДУ									
						до 5 мин.									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						Всего									
						Всего по ДУ									
В т.ч. по транзитам 110 кВ между ПС 330 кВ Армави́р и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Кропоткин						до 5 мин.									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						Всего									
						Всего по ДУ									
						до 5 мин.									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						Всего									
						Всего по ДУ									
В т.ч. по ПС 110 кВ Отраденная, ПС 110 кВ Подгорная Синюха						до 5 мин.									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						Всего									
						Всего по ДУ									
						до 5 мин.									
						от 5 до 20 мин.									
						от 20 до 60 мин.									
						Всего									
						Всего по ДУ									
						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17

№ 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
в т.ч.															
Кавказский р-н															
Гулькевичский р-н															
Новокубанский р-н															
Успенский р-н															
Отраденский р-н															
г. Гулькевичи															
г. Кропоткин															
г. Армавир															
Армавирэлектросеть															
Гулькевичиэлектросеть															
Кропоткинэлектросеть															
Новокубанскэлектросеть															
Всего НЭСК-электросети															
Всего ФЭС															
г. Армавир															
58	ООО СПП "ЮГ"	ПС 110/35/10/6 кВ Речная	Р-8	ДУ	от 5 до 20 мин.						0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
г. Гулькевичи															
59	ОАО "Силикат" (аварийная бронь 0,15 МВт)	ПС 110/35/6 кВ Гулькевичи	Г-7	ДУ	от 5 до 20 мин.						1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Гулькевичский район															
60	Венцы-Заря, администрация с/п. школа №13, зоовет.техникум, больница, дет.школа искусств, ГРЭС	ПС 35/10 кВ Венцы	В-2	ДУ	от 5 до 20 мин.						0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
61	Больница, Ростелеком, Водоканал, ИП, быт	ПС 35/10 кВ Венцы	В-3	ДУ	от 5 до 20 мин.						0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
62	Управление ветеринарии, Племзавод "НАША РОДИНА", почта, больница, связь, МБУ СШ "СОКОЛ"	ПС 35/10 кВ Зеленчукская	ЗП-6	ДУ	от 5 до 20 мин.						0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Армавирэлектросеть															
63	ООО Фирма "Обувь", ОАО Автобаза "Кубаньтрансродукт", магазины, быт	ПС 35/6 кВ Южная	ЮЖ-15	ДУ	от 5 до 20 мин.						1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
64	Церковь, совхоз "Декоративные культуры", гаражи, автомойки, магазины, быт	ПС 35/6 кВ Южная	ЮЖ-17	ДУ	от 5 до 20 мин.						1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Итого по VI очереди															
до 5 мин															
от 5 до 20 мин.															
от 20 до 60 мин.															
всего															
всего по ДУ															
до 5 мин															
от 5 до 20 мин.															
от 20 до 60 мин.															
всего															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															
всего по ДУ															

№ 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						
в т.ч. по транситам 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Кропоткин						до 5 мин	0,00	4,26	5,73	5,73	5,73	7,80	7,80	7,80	7,80						
						от 5 до 20 мин.	0,00	3,23	3,23	4,32	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01						
						от 20 до 60 мин.															
						всего	0,00	7,49	8,96	10,05	12,74	14,81	14,81	14,81	14,81						
в т.ч. по ПС 110 кВ Отрадная, ПС 110 кВ Подгорная Синюха						всего по ДУ	0,00	4,26	5,73	5,73	6,43	8,50	8,50	8,50	8,50						
						до 5 мин	1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85						
						от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32						
						от 20 до 60 мин.															
						всего	1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17						
						всего по ДУ	1,97	1,97	2,85	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17						
						в т.ч.															
						Кавказский р-н	0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73						
						Гулькевичский р-н	0,00	1,30	1,30	1,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27						
						Новокубанский р-н	0,00	1,62	3,46	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09						
						Успенский р-н															
						Отраденский р-н	1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17						
						г. Гулькевич	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10						
						г. Кропоткин															
						г. Армавир	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73						
						Армавирэлектросеть	2,54	5,53	7,37	9,89	13,07	15,56	15,56	15,56	15,56						
						Гулькевичэлектросеть	0,00	1,48	1,48	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18						
						Кропоткинэлектросеть	0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31						
						Новокубанскэлектросеть	0,00	0,00	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47						
						Всего НЭСК-электросети	2,54	10,24	13,55	17,16	23,03	25,52	25,52	25,52	25,52						
						Всего ФЭС	1,97	5,62	8,34	9,97	12,29	15,09	15,09	15,09	15,09						
г. Кропоткин																					
65	ЗАО "Гандер" гипермаркет "Малит"	ПС 110/6 кВ Радуга	РА-5	ДУ	от 5 до 20 мин.																
Кавказский район																					
66	ОАО "Кропоткин ГОРГАЗ", школа №13, быт ст. Дмитриевская, ООО СП Дмитриевское, ДЭС-0,06	ПС 35/10 кВ Дмитриевская	ДМ-5	ДУ	от 5 до 20 мин.									0,28	0,28	0,28					
67	ОАО "Межрегионэнергобыт", маслоцех, ООО СК Родина, ООО "Восток", ИП	ПС 110/35/10 кВ Казанская	К-13	ДУ	от 5 до 20 мин.									0,70	0,70	0,70					
68	МУП Тепловодокомплекс Темжбекский, СПК "Солнечный", Кавказское райпо, быт	ПС 35/10 кВ Темжбекская	Т-3	ДУ	от 5 до 20 мин.									0,05	0,05	0,05					
69	ООО "Кавказский хлебозавод", Администрация Темжбекского с/п, Дом культуры Темжбекского с/п, детский сад № 29 "Ягодка", ИП, быт	ПС 35/10 кВ Темжбекская	Т-5	ДУ	от 5 до 20 мин.									0,59	0,59	0,59					
70	ЗАО "Темжбекское зерновое предприятие"	ПС 35/10 кВ Темжбекская	Т-7	ДУ	от 5 до 20 мин.									0,02	0,02	0,02					
71	СПК "Восток", почта, "Мегафон", ООО "Газпром Трансгаз-Краснодар"	ПС 35/10 кВ Темжбекская	Т-9	ДУ	от 5 до 20 мин.									0,10	0,10	0,10					

№ 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	
Успенский район																
72	Управление ветеринарии, Приход Святого Архангела Михаила, ЗАО "Марьинское" (2 ДЭС), Администрация Убеженского сл, узел электросвязи, Сбербанк, почта, дом культуры, детский сад №5, №18, КФХ, ИП, быт	ПС 35/10 кВ Убеженская	УБ-2	ДУ	от 5 до 20 мин.								0,13	0,13	0,13	
73			УБ-5	ДУ	от 5 до 20 мин.								0,26	0,26	0,26	
74			УБ-7	ДУ	от 5 до 20 мин.									0,02	0,02	0,02
75			УБ-9	ДУ	от 5 до 20 мин.									0,15	0,15	0,15
Армавиразлектросеть																
76	ОАО по переработке молока "Кубарус-Молоко" (ав бронь 0,272 МВт), магазины, быт	ПС 35/6кВ МЖК	М-27	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,56	0,56	0,56	0,56	
77	ООО "Метрополис", ООО "Компания Благо"	ПС 35/6кВ МЖК	М-28	ОВБ	от 20 до 60 мин.							0,89	0,89	0,89	0,89	
Итого по VII очереди																
В т.ч. по транзитам 110 кВ Сентилеевская ГЭС – Армави́рская ТЭЦ – Армавир																
В т.ч. по транзитам 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Кропоткин																
В т.ч. по ПС 110 кВ Отрадная, ПС 110 кВ Подгорная Синюха																
В т.ч.																
Кавказский р-н						0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	2,47	2,47	2,47	2,47	
Гулькевичский р-н						0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	
Новокубанский р-н						0,00	1,62	3,46	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	
Успенский р-н												0,56	0,56	0,56	0,56	
Отраденский р-н						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	
г. Гулькевичи						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
г. Кропоткин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	
г. Армавир						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	
Армавиразлектросеть						2,54	5,53	7,37	9,89	13,07	15,56	17,01	17,01	17,01	17,01	
Гулькевичэлектросеть						0,00	1,48	1,48	1,48	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	
Кропоткинэлектросеть						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	
Новокубанскэлектросеть						0,00	0,00	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
Всего НЭСК-электросети						2,54	10,24	13,55	17,16	23,03	25,52	26,97	26,97	26,97	26,97	
Всего ФЭС						1,97	5,62	8,34	9,97	12,29	15,09	17,64	17,64	17,64	17,64	

№ 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
Отраденский район															
78	Администрация Малотенинского с/п. почта, МТС, МОУ СОШ №18, №16, больница, ИП, быт	ПС 35/10 кВ Малотенинская	МВ-10 Т-1	ДУ	от 5 до 20 мин.								0,95	0,95	0,95
Армавирэлектросеть															
79	ОАО "Армалит", ООО "Клема"	ПС 35/6кВ МЖК	М-34	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,22	0,22	0,22
80	ООО "Тандер"	ПС 35/6кВ МЖК	М-37	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,13	0,13	0,13
81	ОАО "Армалит", ОАО по переработке молока "Кубарус-Молоко"	ПС 35/6кВ МЖК	М-23	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,19	1,19	1,19
82	Армавирский МЖК - ав.бронь - 0,159 МВт	ПС 35/6кВ МЖК	М-24	ОВБ	от 20 до 60 мин.								0,98	0,98	0,98
Кропоткинэлектросеть															
83	Магазины, Школа, Д/с.завод "Досаад", связь, быт АО "НЭСК-электросети"	ПС 35/6 кВ Кавказская жд	Ф.8жд	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,06	1,06	1,06
84	Садоводческие общества, АЗС, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 110/35/10 кВ КТТФ, ВЛ 10 КТ-9	ПС 10/6 кВ КТ-9	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,06	1,06	1,06
Итого по VIII очереди															
в т.ч. по транзитам 110 кВ Сентилеевская ГЭС – Армавирская ТЭЦ – Армавир															
в т.ч. по транзитам 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Кропоткин															
в т.ч. по ПС 110 кВ Отрадная, ПС 110 кВ Подгорная Синюха															
всего по ДУ						4,51	8,91	11,63	13,26	15,58	15,58	15,58	15,58	15,58	15,58
до 5 мин						0,00	6,95	10,26	13,87	19,74	25,03	27,58	28,53	28,53	28,53
от 5 до 20 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	6,09	6,09	6,09
от 20 до 60 мин.						4,51	15,86	21,89	27,13	35,32	40,61	44,61	50,20	50,20	50,20
всего по ДУ						4,51	12,63	16,82	20,97	27,17	32,46	35,01	35,96	35,96	35,96
до 5 мин						2,54	3,41	5,25	6,88	6,88	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
от 5 до 20 мин.						0,00	1,64	3,48	6,00	8,81	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	3,97	3,97	3,97
всего						2,54	5,05	8,73	12,88	15,69	18,91	20,92	23,44	23,44	23,44
до 5 мин						0,00	4,26	5,73	5,73	5,73	7,80	9,79	9,79	9,79	9,79
от 5 до 20 мин.						0,00	3,23	3,23	4,32	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	2,12	2,12
всего						0,00	7,49	8,96	10,05	12,74	14,81	16,80	18,92	18,92	18,92
до 5 мин						0,00	4,26	5,73	5,73	6,43	8,50	10,49	10,49	10,49	10,49
от 5 до 20 мин.						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	2,32	2,32	3,27	3,27	3,27
всего						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	6,12	6,12	6,12
всего по ДУ						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	6,12	6,12	6,12
в т.ч.															
Кавказский Р-н						0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	2,47	2,47	2,47	2,47
Гулькевичский Р-н						0,00	1,30	1,30	1,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Новокубанский Р-н						0,00	1,62	3,46	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Успенский Р-н						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56
Отраденский Р-н						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	6,12	6,12	6,12
Г.Гулькевичи						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Г.Кропоткин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25
Г.Армавир						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73

№ 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
г. Армавир															
Новокубанский район															
85	ООО "Вегема", ООО "Компания Благо"	ПС 110/35/6 кВ Армавирская ТЭЦ	Ф 61,67, 611,612	ОП	от 5 до 20 мин.									3,60	3,60
Армавирская Биофабрика, УВД, почта, Сбербанк, профучилище №58, школа №25, администрация Прикубанского с/п, теплорадиокомпания, КФХ, ИП, быт															
86		ПС 110/35/10 кВ Забайкаловская	МВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин.									0,88	0,88
87	Почта, ЗАО "м. Минерал" (ДЭС), ДЭП №14" (ДЭС), больница, МТС, Ковалевский, Прочнокопский КДЦ, ГКУ КК "Краснодаравтодор", школа, д/сад, ИП, быт	ПС 35/10 кВ Прочнокопская	МВ-10 Т-1	ДУ	до 5 мин.									2,38	2,38
Армавирэлектросеть															
88	Армавирское рыболовческое хозяйство, ООО "ИСК Девелопмент Групп", магазины, быт	ПС 35/10 кВ Стеблинская	СТ-1	ДУ	от 5 до 20 мин.									1,02	1,02
89	Армавирское рыболовческое хозяйство, КХ "Ангелина", магазины, быт	ПС 35/10 кВ Стеблинская	СТ-11	ДУ	от 5 до 20 мин.									1,11	1,11
90	ВНС, ЗАО "СМУ-3", ООО "Гранит-АЮ", ООО "Инкубатор", д/сад №17, СКЗ №6, Котельная, быт	ПС 35/6 кВ МЖК	М-3	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,84	0,84
91	Куб ГТУ, Армавирский коопторг, ООО "Кредо", школа №8, УСЗН в городе Армавире, дет. больница	ПС 35/6 кВ МЖК	М-8	ОВБ	от 20 до 60 мин.									0,67	0,67
Итого по IX очереди															
в т.ч. по транзиту 110 кВ Сентилеевская ГЭС – Армавирская ТЭЦ – Армавир															
в т.ч. по транзитам 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Кропоткин															
до 5 мин						4,51	8,91	11,63	13,26	15,58	15,58	15,58	15,58	18,84	18,84
от 5 до 20 мин.						0,00	6,95	10,26	13,87	19,74	25,03	27,58	28,53	34,26	34,26
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	6,09	7,60	7,60
всего						4,51	15,86	21,89	27,13	35,32	40,61	44,61	50,20	60,70	60,70
всего по ДУ						4,51	12,63	16,82	20,97	27,17	32,46	35,01	35,96	41,35	41,35
до 5 мин						2,54	3,41	5,25	6,88	6,88	6,88	7,44	7,44	7,44	7,44
от 5 до 20 мин.						0,00	1,64	3,48	6,00	8,81	12,03	12,03	12,03	18,89	18,89
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	3,97	5,48	5,48
всего						2,54	5,05	8,73	12,88	15,69	18,91	20,92	23,44	31,81	31,81
всего по ДУ						2,54	5,05	5,05	9,20	12,01	12,74	13,30	13,30	16,56	16,56
до 5 мин						0,00	4,26	5,73	5,73	7,80	7,80	9,79	9,79	9,79	9,79
от 5 до 20 мин.						0,00	3,23	3,23	4,32	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	2,12	2,12
всего						0,00	7,49	8,96	10,05	12,74	14,81	16,80	18,92	18,92	18,92
всего по ДУ						0,00	4,26	5,73	5,73	6,43	8,50	10,49	10,49	10,49	10,49

[illegible]

№ 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
104	ОАО "Гулькевичиргаз", Ростелеком, Водоканал, Администрация Отряд-Ольгинского с/п, ИП, быт	ПС 35/10 кВ Отряд-Ольгинская	ОЛ-3	ДУ	от 5 до 20 мин.										0,17
105	ООО "Колос", ООО "Союз", ООО "Новатор", ООО "Союз-Аква", быт	ПС 35/10 кВ Отряд-Ольгинская	ОЛ-5	ДУ	от 5 до 20 мин.										0,39
Армавирэлектросеть															
106	АО НПО "РосАТ", ООО "Армавир ЮГ Снаб", магазины, быт	ПС 35/6кВ РИ	РИ-19	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,86
107	АО "Армавирский хлебопродукт"	ПС 35/6кВ РИ	РИ-22	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,22
108	ООО "Армавирская газонаполнительная станция", ООО "Армавиркооптор", магазины, быт	ПС 35/6кВ МЖК	М-14	ОВБ	от 20 до 60 мин.										0,92
109	ООО "Лонас", "Кубаньоптпродторг", ООО "СЭД", ООО "ДримЛайн мебель", магазины, быт	ПС 35/6 кВ МЖК	М-26	ОВБ	от 20 до 60 мин.										1,22
Кропоткинэлектросеть															
110	АО "НЭСК-электросети", быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-5	ОП	от 5 до 20 мин.										1,24
Итого по X очереди															
в т.ч. по транзитам 110 кВ Сентилевская ГЭС – Армавирская ТЭЦ – Армавир															
в т.ч. по транзитам 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Кропоткин															
в т.ч. по ПС 110 кВ Отрадная, ПС 110 кВ Подгорная Синюха															
в т.ч.						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	6,12	6,12	6,12	6,12
всего по ДУ						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	6,12	6,12	6,12	6,12
от 5 до 20 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего по ДУ						0,00	4,26	5,73	5,73	6,43	8,50	10,49	10,49	15,34	15,34
до 5 мин						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
от 5 до 20 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего по ДУ						2,54	5,05	5,05	9,20	12,01	12,74	13,30	13,30	16,56	16,56
до 5 мин						2,54	3,41	5,25	6,88	6,88	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
от 5 до 20 мин.						0,00	1,64	3,48	6,00	8,81	12,03	12,03	12,03	18,89	18,89
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	3,97	5,48	8,70
всего						2,54	5,05	8,73	12,88	15,69	18,91	20,92	23,44	31,81	35,03
всего по ДУ						4,51	15,86	21,89	27,13	35,32	40,61	44,61	50,20	60,70	70,01
до 5 мин						4,51	12,63	16,82	20,97	27,17	32,46	35,01	35,96	41,35	46,20
от 5 до 20 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего по ДУ						2,54	5,05	5,05	9,20	12,01	12,74	13,30	13,30	16,56	16,56
до 5 мин						0,00	4,26	5,73	5,73	5,73	7,80	9,79	9,79	9,79	9,79
от 5 до 20 мин.						0,00	3,23	3,23	4,32	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	13,10
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,12	2,12
всего						0,00	7,49	8,96	10,05	12,74	14,81	16,80	18,92	18,92	25,01
всего по ДУ						0,00	4,26	5,73	5,73	6,43	8,50	10,49	10,49	15,34	15,34
до 5 мин						1,97	1,97	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
от 5 до 20 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	2,32	2,32	2,32	2,32	3,27	3,27
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
всего						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	6,12	6,12	6,12
всего по ДУ						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	6,12	6,12	6,12	6,12
в т.ч.															
Кавказский р-н						0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	2,47	2,47	2,47	4,99
Гулькевичский р-н						0,00	1,30	1,30	1,30	1,30	2,27	2,27	2,27	2,27	4,60
Новокубанский р-н						0,00	1,62	3,46	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	8,35	8,35
Успенский р-н						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56
Отраденский р-н						1,97	1,97	2,85	2,85	5,17	5,17	5,17	6,12	6,12	6,12
Гулькевичи						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
г. Кропоткин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
г. Армавир						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,73	0,73	4,33	4,33
Армавирэлектросеть						2,54	5,53	7,37	9,89	13,07	15,56	17,01	19,53	23,17	26,39

№ 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
Гулькевичэлектросеть						0,00	1,48	1,48	1,48	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Кропоткинэлектросеть						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	8,43	8,43	9,67
Новокубанскэлектросеть						0,00	0,00	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Всего НЭСК-электросети						2,54	10,24	13,55	17,16	23,03	25,52	26,97	31,61	35,25	39,71
Всего ФЭС						1,97	5,62	8,34	9,97	12,29	15,09	17,64	18,59	25,45	30,30
ВСЕГО по территории						4,10	15,30	21,70	27,00	34,80	39,50	44,10	50,80	60,00	70,00
Факт						4,51	15,86	21,89	27,13	35,32	40,61	44,61	50,20	60,70	70,01
В том числе: ФЭС						1,50	4,90	7,80	8,90	11,00	13,30	15,40	17,60	22,00	25,00
Факт						1,97	5,62	8,34	9,97	12,29	15,09	17,64	18,59	25,45	30,30
Армавирэлектросеть						2,60	5,50	7,40	9,90	13,00	15,40	17,00	19,50	23,40	26,80
Факт						2,54	5,53	7,37	9,89	13,07	15,56	17,01	19,53	23,17	26,39
Гулькевичэлектросеть						0,0	1,60	1,60	1,60	2,40	2,40	3,30	3,30	4,20	5,00
Факт						0,00	1,48	1,48	1,48	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Кропоткинэлектросеть						0,00	3,30	3,30	4,40	6,20	6,20	6,20	8,20	8,20	11,00
Факт						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	8,43	8,43	9,67
Новокубанскэлектросеть						0,00	0,0	1,60	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Факт						0,00	0,00	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

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 °С).

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

А.А. Бабцов

