



ГРАФИК
временного отключения потребления на 2022/2023 г.г.
по филиалу ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Севкавказэнерго"
на территории Республики Северная Осетия-Алания

№ п.п.	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера (присоединения)	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	15	16
1	с. Кизляр	ПС 110 кВ Терская	ф-6 10 кВ	ОП	15	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75	1.75
2	пос. кирпичного завода	ПС 110 кВ Моздок-110	ф-12 6 кВ	ОП	5	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74
3	с. Сурх-Дигора	ПС 110 кВ Чикола-110	ф-3 10 кВ	ОП	10	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32
4	с. Эльхотово, Кировский лесхоз, ООО "Ока", Хлебзавод, Лес-торг. База	ПС 110 кВ Эльхотово	ф-5 10 кВ	ОП	10	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46
5	с. Октябрьское	ПС 110 кВ Карца	ф-1 6 кВ	ОП	5		1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16
6	с. Барзикау, с. Харисджин, с. Хидикус, Мужской монастырь	ПС 110 кВ Фиагдон	ф-5 6 кВ	ОП	10		1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02	1.02
7	пос. Нузал	ПС 110 кВ Нузал	ф-3 6 кВ	ОП	15		0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15	0.15
8	с. Комсомольское, СПК "Золотой колос"	ПС 110 кВ Эльхотово	ф-8 10 кВ	ОП	10		0.44	0.44	0.44	0.44	0.44	0.44	0.44	0.44	0.44
9	с. Эльхотово	ПС 110 кВ Эльхотово	ф-3 10 кВ	ОП	10		1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39	1.39
10	пос. Н. Бираганг, с. Ногкау, пос. Цаликово, с. Сувадг. СПК "Горы Осетии", ГУП "Цейлес"	ПС 110 кВ Алагир	ф-5 6 кВ	ОП	5			1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
11	ст. Терская	ПС 110 кВ Предместная	ф-5 6 кВ	ОВБ	40			0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79	0.79
12	с. Кизляр	ПС 110 кВ Терская	ф-7 10 кВ	ОП	15			0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40
13	ОАО "ЧЗЦЗПУО", население	ПС 110 кВ Владикавказ-1	ф-7 6 кВ	ОП	5			0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74	0.74
14	с. Мичурино, с. Кадгарон	ПС 110 кВ Ардон-110	ВЛ-442 35 кВ	ОП	5			3.47	3.47	3.47	3.47	3.47	3.47	3.47	3.47
15	с. Толдзгун	ПС 110 кВ Чикола-110	ВЛ-472 35 кВ	ОП	10			0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88	0.88
16	с. Далагкау, с. Гусара, с. Барзикау, п/л "Металлур", ООО "СТК 59+", б/о "Победит"	ПС 110 кВ Фиагдон	ф-7 6 кВ	ОП	10				0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
17	ст. Змейская, ФКУ Упрдор, ООО "Бекан"	ПС 110 кВ Змейская	ф-3 10 кВ	ОП	15				0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43
18	с. Чикола	ПС 110 кВ Чикола-110	ф-10 10 кВ	ОП	10				1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38	1.38
19	с. Кобань, с. Даргавс	Гизельдонская ГЭС	ф-3 6 кВ	ОП	15				0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43	0.43
20	МУП "Владтрамвай"	ПС 110 кВ Северо-Западная	ф-8 6 кВ	ОП	10				0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
21	с. Ламардон, с. Джимара, с. Даргавс, СПК "Людмила"	Гизельдонская ГЭС	ф-4 6 кВ	ОП	15					0.22	0.22	0.22	0.22	0.22	0.22
22	ст. Змейская	ПС 110 кВ Змейская	ф-2 10 кВ	ОП	15					1.12	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12
23	с. Н. Урух, КФХ "Тегаева КК"	ПС 110 кВ Чикола-110	ф-9 10 кВ	ОП	10					0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57
24	ООО "Просвет", СПТУ-12, пос. совхоза "Черноярский"	ПС 110 кВ Терек-110	ф-1 10 кВ	ОП	15					0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25
25	пос. Садон, пос. Галон	ПС 110 кВ Нузал	ф-10 6 кВ	ОП	15					0.37	0.37	0.37	0.37	0.37	0.37

Handwritten signature

№ п.п.	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера (присоединения)	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	15	16
26	ст.Новоосетиновская, Павлодольская, Черновярская	ПС 110 кВ Терек-110	ВЛ-437 35 кВ	ОП	15							1,82	1,82	1,82	1,82
27	Население с Камбилеевское, Ир, МКС, школа, д/с, подсобное хозяйство "Октябрьское"	ПС 110 кВ Карца	ф-21 6 кВ	ОП	5								0,97	0,97	0,97
28	ОАО "Янтарь"	ПС 110 кВ Северо-Западная	ф-6, 13 6 кВ	ОП	5								0,37	0,37	0,37
29	с.Н.Бираганг, с.В.Бираганг, с.Ногкау, пос.Цаликово, с.Суадаг, с.Хатаддон	ПС 110 кВ Алагир	ф-8 6 кВ	ОП	5								0,43	0,43	0,43
30	с. Сунжа, Гарское	ПС 110 кВ Карца	ВЛ-452 35 кВ	ОП	5									4,74	4,74
31	пос.Притеречный,с-э "Терек",КФХ "Престиж"	ПС 110 кВ Терек-110	ф-8 10 кВ	ОП	15									0,31	0,31
32	ООО "Техноплюс Э" (ООО "Тплюс")	ПС 110 кВ РП-110	ф-9 6 кВ	ОП	5										0,00
33	ООО "Техноплюс Э" (ООО "Тплюс")	ПС 110 кВ РП-110	ф-34 6 кВ	ОП	5										1,32
34	д/с № 52,60, население	ПС 110 кВ Северо-Западная	ф-19 6 кВ	ОП	5	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
35	Детский дом творчества, население	ПС 110 кВ Левобережная	ф-2,5 6 кВ РП-8 ф-52	ОВБ	30	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
36	Школа №37, д/с №28, население	ПС 110 кВ Карца	ф-13 6 кВ	ОП	5		0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
37	Население, д/сад "Непоседа"	ПС 110 кВ Карца	ф-5 6 кВ	ОП	5		0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
38	д/сады №3, 7, 72, школа №40, население	ПС 110 кВ Левобережная	ф-2,5 6 кВ РП-8 ф-48	ОВБ	30		0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
39	Шк.№16, д/с № 68,77, население, Центр дневного пребывания граждан пожилого возраста	ПС 110 кВ Северо-Западная	ф-5 6 кВ	ОП	5			2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
40	школа им Фидарова, д/сад №83, гараж СовМина, население	ПС 110 кВ Юго-Западная	ф-9 6 кВ	ОВБ	40			0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
41	д/с №41, население	ПС 110 кВ Юго-Западная	ф-1 6 кВ	ОВБ	40				1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
42	Школа №41, д/с 85,86,88, население	ПС 110 кВ Левобережная	ф-2,5 6 кВ РП-8 ф-55	ОВБ	30					1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
43	Торговый дом "Т и Ко", д/с №105, отель "Кадгарон"	ПС 110 кВ Северо-Восточная	ф-14 6 кВ	ОВБ	30					1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
44	шк. №11,27, ГГАУ, Госфилармония, Торгово-промышл. Палата, Респ центр оказания помощи детям	ПС 110 кВ Владикавказ-1	ф-9 6 кВ	ОП	5						2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
45	Электронный колледж, Сбербанк, население	ПС 110 кВ Восточная	ф-8 6 кВ РП-5 ф-65	ОВБ	40						1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
46	гараж МВД, гараж Минздрава, автовокзал№2, население	ПС 110 кВ Северо-Восточная	ф-25 6 кВ	ОВБ	30							2,23	2,23	2,23	2,23
47	Шк. №26, д/с №30, население	ПС 110 кВ Городская	ф-2 6 кВ	ОП	5							0,79	0,79	0,79	0,79
48	"Поликлиника №5" МЗ РСО-Алания, население	ПС 110 кВ Северо-Западная	ф-18 6 кВ	ОП	5							1,56	1,56	1,56	1,56
49	Население	Дзауджикауская ГЭС	ф-Б-1, Б-2 Бином ф-26 6 кВ	РП- ОП	15								1,63	1,63	1,63
50	СШ №39, население	ПС 110 кВ Северо-Западная	ф-8 6 кВ РП-4 ф-71	ОВБ	30								2,19	2,19	2,19
51	д/сады № 64, 67, 77, 35, 68, ПТУ №7, строительный колледж, Фонд социального страхования, котельная	ПС 110 кВ Северо-Западная	ф-12 6 кВ РП-4 ф-44	ОВБ	30								0,25	0,25	0,25
52	д/с №108, население	ПС 110 кВ Восточная	ф-4 6 кВ	ОВБ	30								0,50	0,50	0,50
53	ЦУМ, М-Видео, Стейтон, ресторан «Дар», Бизнес-центр «Капитал-Плаза», банк «Ренессанс», кондитерский цех, «Россельхозбанк», библиотека, медико-социальная экспертиза, СШ №21, детская поликлиника №2, магазин «Ласточка».	ПС 110 кВ Юго-Западная	ф-21 6 кВ	ОВБ	40									0,38	0,38
54	Школа № 22, д/с № 81, население	ПС 110 кВ Левобережная	ф-2,5 6 кВ РП-8 ф-49	ОВБ	30									0,87	0,87
55	ДЮСШ, глазная клиника «Прозрение», училище искусств, население	ПС 110 кВ ЦРП-1	ф-46 6 кВ	ОП	10										0,13
56	Училище искусств, Осетинский театр, шк.№30, Центр развития творчества детей и юношества "Заря", глазная клиника	ПС 110 кВ ЦРП-1	ф-17 6 кВ	ОП	5										0,52

№ п.п.	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера (присоединения)	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	15	16
57	д/с №34,65, фил-л Педагогического института, Педагогический музыкальный колледж, Медицинский колледж, Детская поликлиника №1, центр протезирования и ортопедии, население	Дзауджикауская ГЭС	ф-40 6 кВ	ОП	10										1,70
58	Гостиница "Владикавказ", Котельная, Главпочтамт, ФГУ Центрводоресурсы, Стадион "Динамо", Детский развлекательный комплекс, Педагогический институт, Центр оценки качества образования ЕГУЭ, Греческое общество "Прометей", Клиника "Лазер", Проектный институт "Совосгипросельстрой", Клиника "Орикс", Музыкальный театр, магазины, население.	ПС 110 кВ ЦРП-1	ф-43 6 кВ	ОП	5										0,57
59	Население, шк.№46, д/с №17	ПС 110 кВ Левобережная	ф-1 6 кВ	ОВБ	30										2,09
60	Алагирский участок	ПС 110 кВ АЗС	ф-25 6 кВ ТП-60	ОВБ	40	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
61		ПС 110 кВ АЗС	ф-25 6 кВ ТП-24	ОВБ	40		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
62		ПС 110 кВ АЗС	ф-25 6 кВ ТП-5	ОВБ	40			0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
63		ПС 110 кВ АЗС	ф-25 6 кВ ТП-38	ОВБ	40				0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
64		ПС 110 кВ АЗС	ф-25 6 кВ ТП-36	ОВБ	40					0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
65		ПС 110 кВ АЗС	ф-27 6 кВ ТП-6	ОВБ	40						0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
66	Алагирский участок	ПС 110 кВ АЗС	ф-27 6 кВ ТП-12	ОВБ	40							0,17	0,17	0,17	
67		ПС 110 кВ АЗС	ф-27 6 кВ ТП-3	ОВБ	40								0,17	0,17	
68		ПС 110 кВ АЗС	ф-27 6 кВ ТП-45	ОВБ	40									0,17	
69		ПС 110 кВ АЗС	ф-31 6 кВ ТП-31-1	ОВБ	40										0,17
70	МУП "Моздокские электрические сети"	ПС 110 кВ Моздок-110	ф-2 6 кВ КТП-80, КТП-83	ОВБ	40	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
71		ПС 110 кВ Моздок-110	ф-11 6 кВ ТП-47	ОВБ	40		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
72		ПС 110 кВ Моздок-110	ф-2 6 кВ ТП-5	ОВБ	40			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
73		ПС 110 кВ Предместная	ф-7 6 кВ РП-ТП-4	ОВБ	40				0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
74		ПС 110 кВ Моздок-110	ф-2 6 кВ ТП-2-36	ОВБ	40					0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
75		ПС 110 кВ Моздок-110	ф-5 6 кВ РП-ТП-2	ОВБ	40						0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
76		ПС 110 кВ Моздок-110	ф-2 6 кВ КРУН 2-43	ОВБ	40							0,30	0,30	0,30	0,30
77		ПС 110 кВ Моздок-110	ф-7 6 кВ ТП-7-1	ОВБ	40								0,30	0,30	0,30
78		ПС 110 кВ Моздок-110	ф-7 6 кВ ТП-7-2	ОВБ	40									0,30	0,30
79		ПС 110 кВ Моздок-110	ф-5 6 кВ ТП-93	ОВБ	40										0,30
80	МУП "АРИС" (ООО "Тплюс")	ПС 110 кВ Ардон-110	ф-3 ТП-3-14	ОВБ	40	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
81		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-4 ТП-4-11	ОВБ	40		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
82		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-4 ТП-4-18	ОВБ	40			0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
83		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-3 ТП-3-17	ОВБ	40				0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
84		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-3 ТП-3-33	ОВБ	40					0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
85		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-4 ТП-4-19	ОВБ	40						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
86		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-8 ТП-8-12	ОВБ	40							0,15	0,15	0,15	0,15
87		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-3 ТП-3-6	ОВБ	40								0,15	0,15	0,15
88		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-3 ТП-3-2	ОВБ	40									0,15	0,15
89		ПС 110 кВ Ардон-110	ф-8 ТП-8-3	ОВБ	40										0,15
90	ООО "Осетия-Энергосети"	ПС 110 кВ Беслан-Северная	ф-6 6 кВ ТП-16	ОВБ	40	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
91		ПС 110 кВ Беслан-Северная	ф-6 6 кВ КТПН-37	ОВБ	40		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
92		ПС 110 кВ Беслан-Северная	ф-6 6 кВ ТП-13	ОВБ	40			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

№ п.п.	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера (присоединения)	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	15	16
93	ООО "Осетия-Энергосети"	ПС 110 кВ Беслан-Северная	ф-6 6 кВ ТП-68	ОВБ	40				0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
94		ПС 110 кВ Беслан-Северная	ф-6 6 кВ ТП-11	ОВБ	40					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
95		ПС 110 кВ Беслан	ф-10 6 кВ ТП-40	ОВБ	40						0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
96		ПС 110 кВ Беслан	ф-10 6 кВ РП-ТП-2	ОВБ	40							0,20	0,20	0,20	0,20
97		ПС 110 кВ Беслан	ф-10 6 кВ ТП-56	ОВБ	40								0,20	0,20	0,20
98		ПС 110 кВ Беслан	ф-11 6 кВ ТП-39	ОВБ	40									0,20	0,20
99		ПС 110 кВ Беслан	ф-10 6 кВ ТП-62	ОВБ	40										0,20
100	ОАО "Победит"	ПС 110 кВ Победит	РУ 6 кВ ПС 6 кВ №16, 17	ОП	5	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
101		ПС 110 кВ Победит	РУ 6 кВ ПС 6 кВ №7, 8, 9, 10	ОП	20		0,15	0,30	0,45	0,60	0,75	0,90	1,05	1,20	1,35
Итого по Филиалу ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Севкавказэнерго"					до 5 мин	1,93	4,54	8,76	12,23	12,23	14,50	16,85	18,62	23,36	25,77
					от 5 до 20 мин	2,53	5,68	6,23	7,26	10,52	13,20	15,17	16,95	17,41	19,39
					от 20 до 60 мин	2,80	4,36	6,79	9,59	13,68	16,05	19,10	22,86	24,93	27,84
					Итого:	7,26	14,58	21,78	29,08	36,43	43,75	51,12	58,43	65,70	73,000
					Всего по ДУ:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Величины потребления электрической мощности потребителей, указанных в графиках, определены для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-14,0°C).

И.о. заместителя директора – главного инженера
Филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Севкавказэнерго"

 М.И. Россихин