



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Проектно-изыскательский и научно-исследовательский
институт по проектированию энергетических систем
и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»
(АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»)

**Разработка комплексной программы развития электрических сетей
напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Северная
Осетия - Алания на 2017 – 2021 годы**

Внестадийная работа

Том 1

Книга 1

№ 9755-09-т.1.1

Москва
2017



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Проектно-изыскательский и научно-исследовательский
институт по проектированию энергетических систем
и электрических сетей «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»
(АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»)

**Разработка комплексной программы развития электрических сетей
напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Северная
Осетия - Алания на 2017 – 2021 годы**

Внестадийная работа

Том 1

Книга 1

№ 9755-09-т.1.1

Заместитель генерального директора –
руководитель ЕЦК

В.И. Чемоданов

Заместитель руководителя ЕЦК

Р.К. Адамоков

ГИП

О.С. Карпова

**Москва
2017**

Состав проекта

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
1	9755-09-т.1.1	Разработка комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Северная Осетия – Алания на 2017 – 2021 годы.	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9755-09- т.1.1

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Разработка комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Северная Осетия – Алания на 2017 – 2021 годы.

Стадия	Лист	Листов
ВС	2	
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» г. Москва		

Нач. отдела	Карпова О.С.		
Н. контролер	Чурсинова И.А.		
Проверил	Карпова О.С.		
Разработал	Солдатенкова Ю.В.		

Содержание

1. Анализ существующего баланса мощности и электроэнергии в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания.	5
2. Характеристика функционирования энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания и анализ режимов работы распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на основе отчетных режимов зимних и летних нагрузок (за контрольные дни замеров).	17
3. Прогноз уровней потребления электроэнергии и мощности в энергосистеме Республики Северная Осетия - Алания на период 2017-2021 гг. Перечень крупных существующих потребителей с указанием максимальной нагрузки, заявленной мощности и динамики их потребления на рассматриваемый период.	35
4. Перечень всех питающих центров 35 кВ и выше, находящимся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа», с указанием установленной мощности каждого трансформатора, существующей загрузки каждого трансформатора на период зимнего (летнего) максимума отчетного года и объемах заявленной мощности, планируемой к присоединению для каждого питающего центра с разбивкой по годам.	41
5. Анализ прогнозного баланса мощности и электроэнергии из Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 гг. и Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на год разработки программы и пятилетнюю перспективу (для каждого года пятилетнего периода).	42
6. Выполнение расчетов характерных нормальных и послеаварийных электрических режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше для базового и умеренно-оптимистического вариантов.	47
7. Разработка на основании результатов расчетов электрических режимов предложений по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания.	193
8. Краткие технические обоснования для каждого электросетевого объекта нового строительства, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности и перевода объектов на более высокий класс напряжения, входящих в Перечень мероприятий базового и умеренно-оптимистического варианта развития распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания.	197
9. Выполнение оценки токов к.з. для базового варианта развития распределительных электрических сетей напряжением 110 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания.	210

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9755-09- т.1.1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Нач. отдела Карпова О.С.

Н. контролер Чурсинова И.А.

Проверил Карпова О.С.

Разработал Солдатенкова Ю.В.

Разработка комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Северная Осетия – Алания на 2017 – 2021 годы.

Стадия	Лист	Листов
ВС	3	
АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ» г. Москва		

10. Анализ баланса реактивной мощности в распределительных электрических сетях напряжением 35 кВ и выше для базового варианта развития на год разработки программы и на пятилетнюю перспективу.	224
11. Рекомендации по уточнению перечня электросетевых объектов ЕНЭС, включенных в Схему и программу развития ЕЭС России на семилетний период текущего периода (при необходимости).	230
12. Разработка карт-схем электрических сетей для базового и умеренно - оптимистического вариантов развития электрических сетей Республики Северная Осетия – Алания на год выполнения работы и пятилетнюю перспективу.....	231
13. Разработка принципиальной схемы электрических соединений электрических сетей 35 кВ и выше для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития на год выполнения работы и пятилетнюю перспективу.	232
14. Перечень мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития с указанием требуемых капитальных вложений в текущих ценах и ценах базового года (с НДС и разделением по собственникам).....	233
15. Анализ утвержденных Схем территориально планирования Республики Северная Осетия – Алания и муниципальных образований данного субъекта РФ на наличие мероприятий, определенных в перечнях для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития сетей субъекта РФ.	241
16. Определение показателей для базового варианта развития электрических сетей Республики Северная Осетия – Алания на каждый год в периоде между годом выполнения работы и пятилетней перспективой (2017-2021).	242
17. Программа комплексного развития электрических сетей Республики Северная Осетия – Алания.....	249
ПРИЛОЖЕНИЯ	250
Техническое задание.....	251

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

1. Анализ существующего баланса мощности и электроэнергии в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания.

1.1 Отчетная динамика электропотребления по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания

Динамика электропотребления по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания за отчетный период характеризуется неравномерным трендом (таблица 1.1.1). Потребление электроэнергии по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания в 2015 году составило 2,112 млрд. кВт.ч.

Таблица 1.1.1 - Динамика потребления электроэнергии по ЭС Республики Северная Осетия-Алания за 2011 – 2015 годы.

	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	Среднегод. темп прироста за 2011-2015 гг., %
ОЭС Юга, млрд. кВт.ч.	85,749	86,510	85,585	86,938	87,883	
годовой прирост, %	4,05	0,89	-1,07	1,58	1,09	1,29
ЭС Респ. Сев.Осетия-Алания обл., млрд кВт.ч.	2,301	2,305	2,048	2,138	2,112	
годовой прирост, %	6,23	0,17	-11,15	4,39	-1,22	-0,50
Удельный вес ЭС Респ. Сев.Осетия-Алания в электропотреблении ОЭС Юга, %	2,68	2,66	2,39	2,46	2,40	

Удельный вес энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания в суммарном потреблении электроэнергии по ОЭС Юга незначительно снизился за отчетный период с 2,7% до 2,4%.

В течение анализируемого периода наиболее значимое снижение спроса на электроэнергию фиксируется в 2013 году (-11,2%), что обусловлено уменьшением потребления электроэнергии на ОАО «Электроцинк» в связи со снижением объемов производства на предприятии. Уменьшение электропотребления в 2015 году связано со снижением потребления электроэнергии на ОАО «Победит», а также в бытовом секторе.

Электропотребление наиболее крупных потребителей электроэнергии по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания за отчетный период представлено в таблице 1.1.2.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Таблица 1.1.2 - Крупные потребители в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания (потребление электроэнергии и максимальная электрическая нагрузка)

Наименование потребителя	ед.изм.	Факт				
		2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ОАО "Электроцинк"	млн кВт.ч	454,73	456,75	299,40	323,90	371,31
	МВт	72,00	66,30	46,20	47,20	48,23
ОАО "Победит"	млн кВт.ч	41,70	43,24	40,33	44,27	42,13
	МВт	6,40	6,50	6,30	7,40	7,10
МУП "Владикавказские водопроводные сети"	млн кВт.ч	41,91	41,05	42,30	43,70	53,90
	МВт	4,73	4,63	4,90	4,90	6,31
ОАО "Владикавказские тепловые сети"	млн кВт.ч	24,80	28,50	31,90	35,30	37,60
	МВт	2,80	3,20	3,60	4,00	4,24
ООО "БОР-Энергосбыт"	млн кВт.ч	7,14	7,08	7,12	12,79	22,93
	МВт	1,38	1,37	1,37	2,47	4,43
ООО "АльянсСпирт"	млн кВт.ч	15,28	2,64	7,52	9,24	11,76
	МВт	2,65	0,46	1,30	1,60	2,04
СТ АО "Оборонэнергосбыт"	млн кВт.ч	31,67	19,82	17,33	22,13	20,76
	МВт	4,52	2,83	2,48	3,16	2,97
КЖКХ и Э г.Владикавказ	млн кВт.ч	8,05	9,13	11,22	11,45	9,48
	МВт	1,15	1,30	1,60	1,64	1,35
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	млн кВт.ч	18,28	16,27	16,56	15,14	14,66
	МВт	2,03	1,81	1,84	1,68	1,63
ОАО "Ариана-С"	млн кВт.ч	3,53	6,38	12,69	13,42	14,76
	МВт	0,28	0,50	0,99	1,05	1,16
ООО "Техно-плюс Э"	млн кВт.ч	2,98	9,00	7,94	8,85	7,31
	МВт	0,59	1,78	1,57	1,76	1,45
ФКУ Упрдор "Кавказ"	млн кВт.ч	4,81	4,71	5,25	5,51	1,60
	МВт	0,96	0,94	1,05	1,10	1,00

Структура электропотребления по видам экономической деятельности в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания характеризуется снижением удельного веса промышленного сектора за отчетный период с 34,7% до 26,3% (рисунок

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9755-09-т.1.1

Лист

1.1.1), что является следствием уменьшения потребления электроэнергии предприятиями цветной металлургии (ОАО «Электроцинк», ОАО «Победит»).

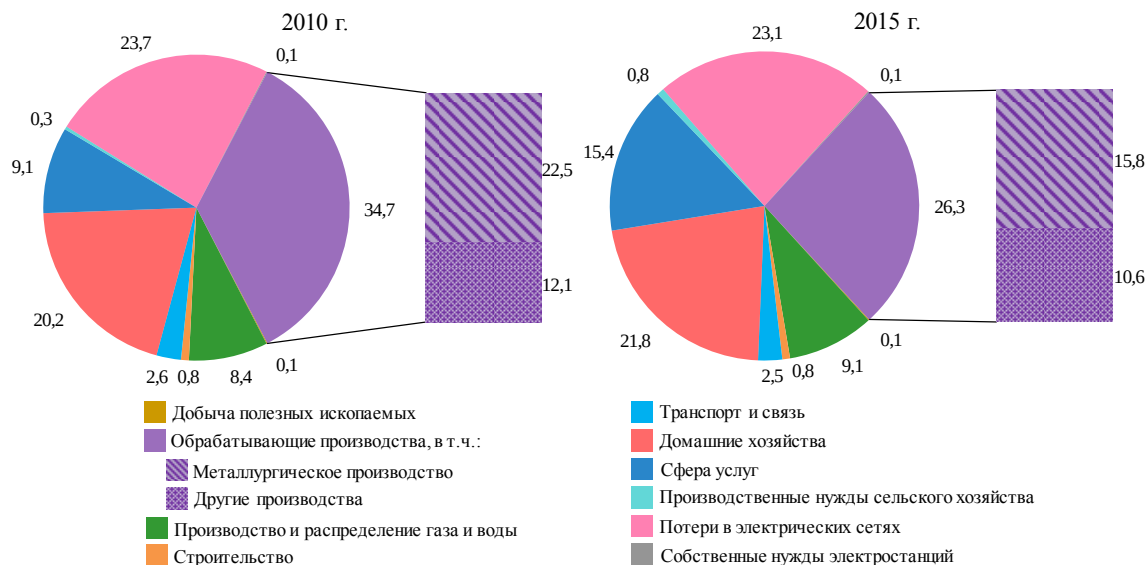


Рисунок 1.1.1. Структура потребления электроэнергии по видам экономической деятельности по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания, %

Наблюдается увеличение доли сферы услуг в структуре электропотребления с 9,1% до 15,4%, а также доли домашних хозяйств (с 20,2% до 21,8%).

В территориальной структуре потребления электроэнергии отмечается значительный удельный вес г. Владикавказ, на который приходится 43,9% отпуска электроэнергии по территории региона (таблица 1.1.3).

Таблица 1.1.3 - Распределение электроэнергии, поступившей в электрические сети Республики Северная Осетия-Алания по филиалам электрических сетей, млрд кВт.ч.

	факт	
	2015 г.	%
Всего	1,588	100,0
Алагирский РЭС	0,111	7,0
Ардонский РЭС	0,072	4,5
Архонский ЗЭС	0,077	4,8
Дигорский РЭС	0,037	2,3
Ирафский РЭС	0,023	1,4
Кировский РЭС	0,034	2,1
Моздокский РЭС	0,147	9,3
Октябрьский РЭС	0,099	6,2
Правобережный РЭС	0,152	9,6
г.Владикавказ	0,697	43,9
Центральный участок	0,108	6,8
Потери 110-35 кВ	0,031	2,0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9755-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

1.2 Отчетная динамика изменения максимальной электрической нагрузки.

Энергосистема Республики Северная Осетия – Алания, входящая в состав ОЭС Юга, в 2015 году по потреблению мощности составляла 2,57 % от общей электрической нагрузки.

Один из основных показателей функционирования энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания за рассматриваемый ретроспективный период представлен в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 – Максимальные электрические нагрузки энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания; дата, время и среднесуточная температура наружного воздуха.

Показатели	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Собственная максимальная нагрузка	МВт	405	445	396	407	376
Дата и время (мск) прохождения собственного максимума энергосистемы	чч.мм час	28.11 19:00	08.02 19:00	17.12 19:00	03.02 20:00	09.01 18:00
Среднесуточная температура наружного воздуха на день прохождения собственного максимума энергосистемы	°С	-0,2	-17,8	-6,5	-15,1	-12,9

Наибольшее значение максимальной электрической нагрузки за рассматриваемый период наблюдалось в 2012 году (445 МВт), наименьшее – в 2015 году. Разница между наибольшим и наименьшим значением максимальной электрической нагрузкой за рассматриваемый период составила 69 МВт или 18,4%. По сравнению с нагрузкой 2011 года максимум нагрузки в 2015 году снизился на 29 МВт или на 7,2%. Снижение максимальной нагрузки обусловлено продолжавшимися кризисными явлениями в экономике страны. Среднегодовой прирост нагрузки энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания за период 2011-2015 годов имел отрицательное значение и составил -1,72%.

На рисунке 1.2.1. представлена динамика изменения приростов максимальной электрической нагрузки энергосистемы и среднесуточной температуры наружного воздуха на день прохождения годового максимума энергосистемы. Как видно из рисунка 1.2.1 высокое значение максимумов нагрузки соответствует более холодным температурам наружного воздуха, что говорит о большом влиянии погодных условий на изменение значения электрической нагрузки энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9755-09-т.1.1									



Рисунок 1.2.1 – Динамика изменения приростов максимальной электрической нагрузки энергосистемы и среднесуточной температуры наружного воздуха

Территориальная энергосистема разбита на 6 групп подстанций. Ниже (таблица 1.2.2) приведены электрические нагрузки по группам подстанций энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания на день контрольного замера (18 часов, время московское).

Таблица 1.2.2 – Электрические нагрузки по энергосистеме Республики Северная Осетия - Алания на день контрольного замера 2015 г., МВт

Наименование	16.12.2015 18:00
Левобережная группа подстанций	21,3
Правобережная группа подстанций	26,5
Ардонская группа подстанций	34,1
Моздокская группа подстанций	112,6
Бесланская группа подстанций	24,7
Алагирская группа подстанций	109,3

Более 65% потребления мощности в энергосистеме приходится на 2 группы подстанций: Алагирскую и Моздокскую.

Годовые максимумы электрической нагрузки в отчетный период наблюдались во все зимние месяцы – с ноября по февраль. На рисунке 1.2.2 представлена конфигурация годовых графиков электрической нагрузки энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания за 2011-2015 гг.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

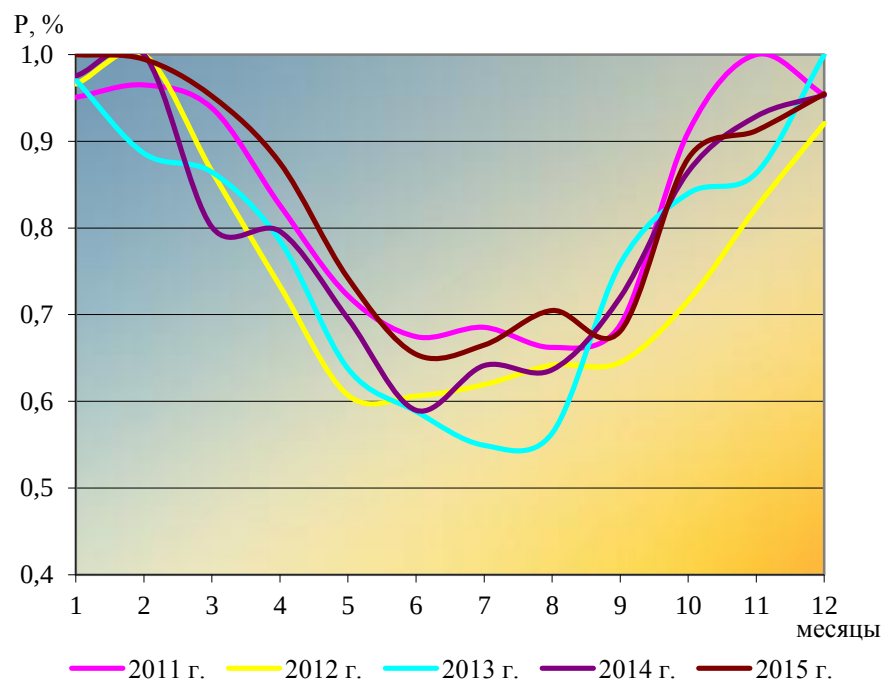


Рисунок 1.2.2– Отчетные годовые графики месячных максимумов энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания

Как видно из рисунка 1.2.2 неравномерность годового графика месячных максимумов энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания высокая. Самое низкое значение коэффициента годовой неравномерности региона наблюдалось в 2013 году и составляло 0,55 о.е. В 2015 году этот показатель составил порядка 0,65. Основной причиной снижения неравномерности годового графика в 2015 году является увеличение доли промышленного производства в структуре электропотребления региона, связанного с сезонным производством пищевых продуктов в летние месяцы и роста электропотребления в сфере услуг и домашнего хозяйства.

Конфигурации отчетных графиков электрической нагрузки энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания за характерные зимние и летние рабочие сутки представлены на рисунке 1.2.3.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист
9755-09-т.1.1									

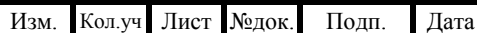


Таблица 1.3.1 – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания в период 2011-2015 гг.

	2011 г.		2012 г.		2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	МВт	%	МВт	%	МВт	%	МВт	%	МВт	%
Всего	100,52	100,0	106,92	100,0	106,92	100,0	106,92	100,0	106,92	100,0
ГЭС	94,52	94,0	100,92	94,4	100,92	94,4	100,92	94,4	100,92	94,4
ТЭС	6,0	6,0	6,0	5,6	6,0	5,6	6,0	5,6	6,0	5,6

За отчетный период 2011-2015 гг. доля ГЭС увеличилась с 94% в 2011 году до 94,4% в 2015 году, с соответствующим снижением доли ТЭС с 6% в 2011 году до 5,6% в 2015 году.

В структуре установленной мощности энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания наибольшая доля по электростанциям приходится на Эзминскую ГЭС - 42,1% (установленная мощность 45 МВт).

Возрастная структура генерирующего оборудования электростанций энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания представлена в таблице 1.3.2.

Таблица 1.3.2 – Возрастная структура генерирующего оборудования электростанций энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания, МВт

	Всего	до 1951 года	1951- 1960	1961- 1970	1971- 1980	1981- 1990	1991- 2000	2001- 2010	2011- 2015
ГЭС	100,92	31,0	45,3	2,62	-	-	0,3	15,3	6,4
ТЭС	6,0	-	-	-	-	-	6,0	-	-
Всего	106,92	31,0	45,3	2,62	-	-	6,3	15,3	6,4
%	100,0	29,0	42,4	2,4	-	-	5,9	14,3	6,0

Наибольший объем вводов оборудования, введенного до 1980 года и отработавшего 30 лет и более, составляет 78,92 МВт (73,8% от установленной мощности) на ГЭС.

Состав электростанций энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания с указанием установленной мощности, правового статуса, места расположения и используемого топлива представлен в таблице 1.3.3.

Таблица 1.3.3 – Состав электростанций энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания по состоянию на 01.01.2016.

Наименование	Место расположения	Установленная мощность на 01.01.2016, МВт	Топливо
Филиал ПАО «РусГидро» - Северо-Осетинский филиал»			
Эзминская ГЭС	с.Чми (р.Терек)	45,0	
Дзауджикауская ГЭС	г.Владикавказ (р.Терек)	8,0	
Гизельдонская ГЭС	с. Кобан (р. Гизельдон)	22,8	
Головная ГЭС каскада Зарамагских ГЭС	Алагирский район, с. Н.Зарамаг (р.Ардон)	15,0	
Беканская ГЭС	Ардонский район, с. Бекан (о.Бекан)	0,5	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Наименование	Место расположения	Установленная мощность на 01.01.2016, МВт	Топливо
Филиал ПАО «РусГидро» - Северо-Осетинский филиал»			
Павлодольская ГЭС	Моздокский район, ст.Павлодольская (р.Терек)	2,62	
Кора-Урсдонская ГЭС	Дигорский район, с. Кора-Урсдон (р.Урсдон)	0,6	
ОАО «Турбохолод»			
Фаснальская МГЭС	Ирафский район, с.Фаснал (р.Сонгутидон)	6,4	
ОАО «БМК» (ОАО «Бесланский маисовый комбинат»)			
ТЭС БМК	г. Беслан	6,0	газ

В 2015 году в структуре генерирующих мощностей в энергосистеме Республики Северная Осетия - Алания доля электростанций филиала ПАО «РусГидро» - Северо-Осетинского филиала» составила 88,4% от суммарной установленной мощности электростанций Республики Северная Осетия - Алания (94,52 МВт), доля ОАО «Турбохолод» – 6% (6,4 МВт), доля ОАО «БМК» - 5,6% (6 МВт).

Структура генерирующих мощностей в энергосистеме Республики Северная Осетия - Алания по видам собственности приведена на рисунке 1.3.1.

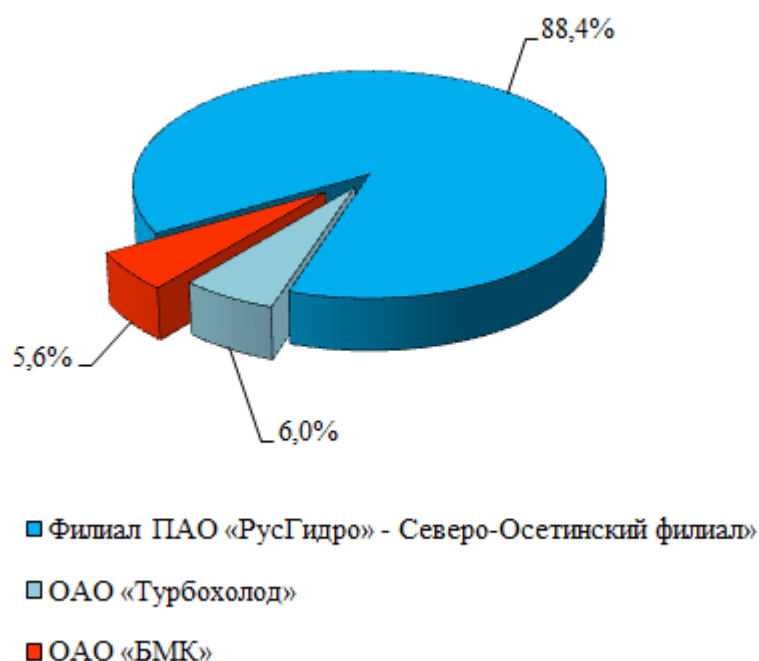


Рисунок 1.3.1 – Структура генерирующих мощностей в энергосистеме Республики Северная Осетия - Алания по видам собственности на 01.01.2016

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания является дефицитной по мощности и электрической энергии.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания является дефицитной по мощности и электрической энергии.

Рисунок 1.3.1 – Структура генерирующих мощностей в энергосистеме Республики Северная Осетия - Алания по видам собственности на 01.01.2016

■ ФИЛИАЛ ПАО «РусГидро» - Северо-Осетинский филиал»

■ ОАО «Турбохолод»

■ ОАО «БМК»

6,0%

Максимальная электрическая нагрузка энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания снизилась с 405 МВт в 2011 году до 376 МВт в 2015 году (снижение по сравнению с 2011 годом составило 29 МВт или 7,2%)

По межгосударственным линиям из энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания осуществлялись поставки мощности и электроэнергии в энергосистему Южной Осетии. В 2015 году передача в энергосистему Южной Осетии составила 29 МВт по мощности и 155,1 млн. кВт.ч по электроэнергии.

Величина резерва мощности энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания (с учетом мощности, находящейся в ремонте) на час прохождения собственного максимума потребления в период 2011-2015 гг. составила 2,7-21,73 МВт или 0,7-5,3% от максимума потребления.

В период 2011-2015 гг. располагаемая мощность электростанций энергосистемы на час прохождения собственного максимума потребления Республики Северная Осетия - Алания составила 21,54-33,54 МВт или 21,4-31,4% от установленной мощности на час прохождения максимума.

Разрыв между установленной и располагаемой мощностью генерирующих объектов обуславливается техническим состоянием оборудования, его конструктивными дефектами, износом оборудования, дополнительными требованиями по охране окружающей среды, снижением располагаемого напора ниже расчетного из-за недостатка водных ресурсов и остановом ТЭЦ БМК. Величина ограничения установленной мощности в момент прохождения максимума нагрузки составила 68,51-79,92 МВт.

Баланс мощности энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания в период 2011-2015 гг. сводился за счет приема мощности из соседних энергосистем ОЭС Юга (Ставропольского края и Республики Кабардино-Балкария). Получение мощности на час прохождения собственного максимума потребления в период 2011-2015 гг. составляло 349-431,88 МВт или 92,8-95,2% от величины спроса на мощность.

Баланс мощности Республики Северная Осетия - Алания приведен в таблице 1.3.4.

Таблица 1.3.4 – Баланс мощности Республики Северная Осетия - Алания, МВт.

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
	28 ноября 19:00	08 февраля 19:00	17 декабря 19:00	03 февраля 20:00	09 января 18:00
СПРОС					
Максимум нагрузки	405,0	445,0	396,0	407,0	376,0
Фактический резерв	2,7	8,42	8,12	21,73	-
в т.ч. ремонт	2,7	-	-	-	-
тоже в % от максимума	0,7	1,9	2,1	5,3	-
Итого спрос на мощность	407,7	453,42	404,12	428,73	376,0
ПОКРЫТИЕ					
Установленная мощность на конец года	100,52	106,92	106,92	106,92	106,92
Установленная мощность на час прохождения максимума	99,5	100,52	106,92	106,92	106,92
Располагаемая мощность на час максимума	30,99	21,54	33,54	30,81	27,0
ГЭС	30,99	21,54	33,54	30,81	27,0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9755-09-т.1.1

Лист

Показатели	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
	28 ноября 19:00	08 февраля 19:00	17 декабря 19:00	03 февраля 20:00	09 января 18:00
ТЭС	-	-	-	-	-
Итого покрытие спроса электростанциями Республики Северная Осетия - Алания	30,99	21,54	33,54	30,81	27,0
Дефицит (-); Избыток (+)	-376,71	-431,88	-370,58	-397,92	-349,0
САЛДО передача (-), получение (+)	376,71	431,88	370,58	397,92	349,0

В зависимости от водности года производство электроэнергии на гидроэлектростанциях энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания изменялось в диапазоне от 380,5 млн. кВт.ч в 2013 году до 277,7 млн. кВт.ч в 2015 году. В 2015 году снижение выработки электроэнергии на гидроэлектростанциях определялось условиями складывающегося маловодья и составило 24,4% относительно 2011 года и 9% по отношению к 2014 году.

Структура производства электроэнергии на электростанциях энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания представлена в таблице 1.3.5.

Таблица 1.3.5 – Структура производства электроэнергии на электростанциях энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания в период 2011-2015 гг.

	2011 г.		2012 г.		2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%
Всего	367,3	100,0	341,2	100,0	380,5	100,0	305,3	100,0	277,7	100,0
в т. ч. ГЭС	367,3	100,0	341,2	100,0	380,5	100,0	305,3	100,0	277,7	100,0
ТЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Электропотребление энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания снизилось с 2301,1 млн. мВт.ч в 2011 году до 2111,6 млн. кВт.ч в 2015 году (снижение 8,2% по отношению к 2011 году).

За счет производства электроэнергии электростанциями энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания обеспечивалось 13,2-18,6% потребности в электроэнергии.

Баланс электроэнергии энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания, так же как и баланс мощности, складывался с дефицитом. Сальдо-получение электроэнергии в энергосистему Республики Северная Осетия - Алания за отчетный период 2011-2015 гг. варьировался в диапазоне 1667,3-1963,9 млн. кВт.ч или 81,4-85,2% от электропотребления. Покрытие дефицита электроэнергии осуществлялось за счет поставок по электрическим связям из энергосистем ОЭС Юга (Ставропольского края и Республики Кабардино-Балкария).

Баланс электрической энергии энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания в период 2011–2015 гг. представлен в таблице 1.3.6.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9755-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Таблица 1.3.6 – Баланс электрической энергии энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания.

	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Электропотребление	млн. кВт.ч	2301,1	2305,1	2047,8	2138,6	2111,6
ПОТРЕБНОСТЬ	млн. кВт.ч	2301,1	2305,1	2047,8	2138,6	2111,6
Производство электроэнергии, всего	млн. кВт.ч	367,3	341,2	380,5	305,3	277,7
в т.ч. ГЭС	млн. кВт.ч	367,3	341,2	380,5	305,3	277,7
ТЭС	млн. кВт.ч	-	-	-	-	-
Собственный ДЕФИЦИТ (-), ИЗБЫТОК (+)	млн. кВт.ч	-1933,8	-1963,9	-1667,3	-1833,3	-1833,9
Передача электроэнергии в энергосистему Южной Осетии	млн. кВт.ч	131,7	130,6	145,6	149,6	155,1
ДЕФИЦИТ (-) электроэнергии с учетом передачи в Южную Осетию	млн. кВт.ч	-2065,5	-2094,5	-1812,9	-1982,9	-1989,0

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1				

2. Характеристика функционирования энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания и анализ режимов работы распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на основе отчетных режимов зимних и летних нагрузок (за контрольные дни замеров).

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания является одной из 12 энергосистем, входящих в ОЭС Юга.

Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания имеет внешние электрические связи с энергосистемами Ставропольского края, Кабардино-Балкарской Республики, Чеченской Республики, Республики Дагестан и Республики Ингушетия, входящими в состав ОЭС Юга, а также имеет электрические связи с энергосистемами Грузии и Республики Южная Осетия.

Внешние связи с другими энергосистемами осуществляются посредством 5 линий напряжением 330 кВ, 12 линий напряжением 110 кВ и 3 линий напряжением 35 кВ, в том числе:

- электрические связи с энергосистемой Кабардино-Балкарской Республики:

ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2;

ВЛ 330 кВ Прохладная-2 - Моздок;

ВЛ 110 кВ Змейская – Старый Лескен (Л-5);

ВЛ 110 кВ Эльхотово – Муртазово тяговая (Л-209);

ВЛ 110 кВ Терек – Прохладная-2 с отп. на ПС 110 кВ Екатериноградская (Л-89);

ВЛ 35 кВ Терекская – Терек (Л-497);

- электрические связи с энергосистемой Ставропольского края:

ВЛ 330 кВ (в габаритах 500 кВ) Невинномысск – Владикавказ-2;

ВЛ 110 кВ Моздок – Троицкая (Л-158);

ВЛ 35 кВ Троицкая – Графская (Л-533).

- электрические связи с энергосистемой Чеченской Республики:

ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 – Грозный;

ВЛ 110 кВ Моздок – Ищерская (Л-120);

ВЛ 110 кВ Моздок – Ищерская (Л-129).

- электрические связи с энергосистемой Республики Дагестан:

ВЛ 330 кВ Моздок – Артем.

- электрические связи с энергосистемой Республики Ингушетия:

ВЛ 110 кВ Владикавказ-500 – Плиево с отпайкой на ПС 110 кВ Назрань (Л-12);

ВЛ 110 кВ Владикавказ-500 – Плиево с отпайкой на ПС 110 кВ Назрань (Л-13);

ВЛ 110 кВ Владикавказ-500 – Магас (Л-151);

ВЛ 110 кВ Владикавказ-500 – Юго-Западная (Л-150);

ВЛ 35 кВ Раздольная – Малгобек-1 с отпайкой на ПС 35 кВ Украина (Л-491).

- электрические связи с энергосистемой Грузии:

ВЛ 110 кВ Эзминская ГЭС – Казбеги (находится в отключенном состоянии);

- электрические связи с энергосистемой Республики Южная Осетия:

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9755-09-т.1.1									

Взам. инв. №	Подп. и дата	Республики Северная Осетия - Алания по результатам зимнего дня контрольного замера была зафиксирована в 2012 году и составила 382 МВт, что на 32 МВт больше, чем в отчетном 2015 году. Максимальная нагрузка энергосистемы Республики Северная Осетия - Алания по результатам летнего дня контрольного замера также была зафиксирована в 2012 году и составила 251 МВт, что на 38 МВт больше, чем в 2015 году. В таблицах 2.2 и 2.3 представлена загрузка ЛЭП напряжением 35-110 кВ Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» в дни контрольного замера.															
		<table border="1" style="border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> <td style="width: 10%;"></td> </tr> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подп.</td> <td>Дата</td> </tr> </table> 9755-09-т.1.1 Лист												Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата												

Таблица 2.2. Загрузка ЛЭП напряжением 35-110 кВ Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» в день контрольного замера 16.12.2015 г. 18:00.

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
ВЛ 110 кВ							Р МВт	Q Мвар	I А
№ 1	ПС "Юго-Западная" - ПС "Гизельдонская ГЭС"	110	1971	АС-150 (оп.1-36) АС-120	25,5	45	6	-2	33,0
№ 2	ПС "В-1" - ПС "Северо- Западная"	110	1951	АСУ-150	1,64	65	43,5	6,3	227,3
№ 3	ПС "Северо-Западная" - ПС "Городская"	110	1958	АС-95	2,35	58	11	3	62,3
№ 4	ПС "Юго-Западная" - ПС "Дзуарикау"	110	1961	АС-95 АС-150 (оп.1-36)	21,63	55	13,3	2,9	71,0
№ 7	ПС "РП - 110" - ПС "Восточная"	110	1990	АС-150	5,36	26	27,3	2,3	141,5
№ 8	ПС "РП - 110" - ПС "Эзмин ГЭС"	110	1954	АС-150	30,482	62	27	2,2	140,1
№ 9	ПС "В - 1"- ПС "Электроцинк"	110	1955	АС-150	0,72	61	1,4	1,6	11,0
№ 10	ПС "В - 1"- ПС "Электроцинк"	110	1955	АС-150	0,72	61	1,4	1,6	11,0
№ 11	ПС "Нузал" - ПС "Фиэгдон"	110	1959	АС-95; АС-120 оп. 106-149	27,62	57	16,5	2,3	87,8
№ 14	ПС "Алагир - ПС "Унал"	110	1968	АС-95 оп. 4-44; АС-150 АС-185 - оп. 1-4,44-97	22,43	48	17,3	1,8	92,2
№ 15	ПС "Мизур" - ПС "Нузал"	110	1959	АС-95	3,43	57	14,8	1,9	79,6
№ 16	ПС "Кармадон" - ПС "Гизельдон ГЭС"	110	1959	АС-95 оп.39-69 АС-150 оп.1-38	16,93	57	5	-3,5	31,9

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 17	ПС"Фиагдон" - ПС "Кармадон"	110	1982	АС-95 оп. 1-53 АС-150 оп. 54-88	17,8	34	20,1	2,2	105,6
№ 18	ПС "Унал" - ПС"Мизур"	110	1968	АС-95 АС-185	8,99	48	16,9	1,5	90,3
№ 19	ПС "В -2 " - ПС "Беслан Тяговая"	110	1964	АС-120	18,5	52	22,3	7,3	121,1
№ 20	ПС "В - 1" - ПС " В - 2"	110	1965	АС-300 АС-185	4,82	51	83,5	7,8	432,8
№ 21	ПС "В - 1" - ПС " В - 2"	110	1964	АС-300	4,72	52	0	0	0,0
№ 22	ПС "В - 1" - ПС " В - 2"	110	1965	АС-95 оп. 1-14 АС-300 оп. 14-23	4,6	51	0	0	0,0
№ 23	ПС "Мичурино 110" - ПС "Беслан"	110	1961	АС-150	13,034 (+0,155 км)=13,189	55	11	1,7	58,4
№ 24	ПС "Янтарь" - ПС"Ногир"	110	1954	АС-150	5,45	62	17,9	11,4	109,9
№ 25	ПС "Эзмин ГЭС" - "Кармадон"	110	2001	АС-150/19 оп. 62-63 АС-120/19 оп.	11,61	15	15,3	5,4	84,2
№ 26	ПС "Янтарь" – ПС "Левобережная"	110	1984	АС-150 АС-185/29 оп. 58-70	9,44	32	29,7	-5,2	156,1
№ 27	ПС "Янтарь" - ПС "Юго-Западная"	110	1983	АС-120 АС-150 АС-185 оп. 60-64	18,01	33	22,3	2	115,9
№ 28	ПС "Юго-Западная" - ПС "Запдная"	110	1983	АС-120	2,64	33	4,7	1,5	25,7
№ 29	ПС "Юго-Западная" - ПС "Запдная"	110	1983	АС-120	2,64	33	6,8	2,3	37,4
№ 30	ПС"Левобережная - ПС"Юго-Западная"	110	1984	АС-185/29 оп. 1-14 АС-150	13,3	32	9,2	1,3	48,4
№ 31	ПС "Юго-Западная"- ПС "Эзмин ГЭС"	110	1990	АС-150 оп. 1-55	23,453	26	2	-7,7	41,5

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 32	ПС "Восточная" - ПС "Юго-Западная"	110	1990	АС-150	21,909	26	21	1	108,8
№ 70	ПС "Ногир" – ПС "Беслан"	110	1961	АС-150	18,34	55	10,1	7,4	65,1
№ 71	ПС "Северо-Западная"- ПС "Городская"	110	1972	АС-95	2,35	44	10,2	3,3	55,5
№ 72	ПС "Беслан"- ПС "Тяговая"	110	1964	АС-120	2,8	52	16,7	4,6	90,6
№ 73	ПС "В-2" -ПС "РП-110"	110	1978	АС-300	3,65	38	29,5	-5	154,4
№ 74	ПС "В-2" -ПС "РП-110"	110	1978	АС-185	3,65	38	29,5	-5	154,4
№ 75	ПС " РП-110"- ПС "Победит"	110	1974	АС-300	4,34	42	0,1	-0,1	0,7
№ 76	ПС " РП-110"- ПС "Победит"	110	1974	АС-300	4,34	42	0,1	-0,1	0,7
№ 77	ПС "В-1" - ПС "Карца"	110	1976	АС-150	5,3	40	3,3	-2,2	20,5
№ 78	ПС "В-1"-ПС"РП-110"	110	1971	АС-150	2,01	45	6,5	19,5	106,2
№ 79	ПС "Алагир" - ПС "Завод Сопротивлений"	110	1974	АС-120	5,55	42	11,5	-2,9	62,9
№ 80	ПС "Ардон" - ПС "Завод Сопротивлений"	110	1966	АС-120	12,7	50	15,2	-1,6	80,6
№ 81	ПС "РП-110" - ПС "Карца"	110	1976	АС-150	3,3	40	8,1	6,5	53,6
№ 82	ПС "Алагир" - ПС" Дзуарикау"	110	1941	АС-95 АС-150 оп.1-4	18,38	75	11,3	3	61,9
№ 83, 84	ПС "Городская" - ПС "ЦРП-1"	110	2012		0,53	4	4,9	1,8	27,1
№ 85	ПС "Ардон-110"- ПС"Мичурино"	110	1961	АС-150	19,909	55	10,7	2,1	57,3

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 103	ПС "Янтарь"-ПС "В-500"	110	1984	АС-240 АС-150	22,2	32	9,2	13,7	84,4
№ 104	ПС "Янтарь"-ПС "В-500"	110	1984	АС-240	22,2	32	9,2	13,7	84,4
№ 105	ПС "Нузал"- ПС "Верхний Згид"	110	1970	АС-95	7,867	46	0,4	0,3	2,7
№ 106	ПС "Исток"-ПС "В-500"	110	1985	АС-150 оп.1-27 АС-240 оп. 27-125	20,56 (+ 3,92)	31	7,3	7	51,7
№107, 108	ПС "В-500" – ПС "РП-110"	110	1975	АСО-300	14,83	41	6,6	19,5	105,3
				АСО-300					
№ 111	ПС "Змейская" - ПС "Эльхотово"	110	1951	АС-150/24 оп. 1-48,51-56 АС-240/32 оп. 48-51	9,25	65	30,9	1,2	159,9
№ 112	ПС "Эльхотово"- ПС "Ардон"	110	1985	АС-150/24 АС-240/32 оп. 6-8	25,2	31	26,2	5,5	139,1
№ 113	ПС "Беслан Северная"- ПС "Эльхотово"	110	1985	АС-240/32	45,75	31	0,1	4,2	21,8
№ 114	ПС "Беслан Северная"- ПС "Исток"	110	1985	АС-150 оп. 4-30 АС-240 оп.1-4	0,506 (4,526)	31	7,1	7,8	54,0
№ 118	ПС "В-1" -ПС "Янтарь"	110		АС-185 оп.1-3 АС-240 оп. ПС В-1- оп.1,9-12 АС-300 оп. ПС Янтарь -оп. 12	3,55	2016	24,2	1,6	125,4
№ 124	ПС "Фиагдон" - ПС "Северный Портал"	110	1999	АС-185 оп.1-119,120-125, 130-186, АСУ-300 оп.125-129 АС-240 оп.119-120,129-130	34,9	17	0	0	0,0

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 125	ПС"Северо-Западная" - ПС"Янтарь"	110	1951	АС-150	1,98	65	6,3	7,7	51,5
№ 126	ПС"В-1" -ПС"Янтарь"	110	1980	АСУ-150	2,97	36	28,2	1,8	146,1
№ 127	ПС"Нузал"- ПС"Головная Зарамагская ГЭС"	110	1979	АС-150	16,609	37	28,5	-0,8	152,3
№ 128	ПС"Зарамаг" - ПС"Северный Портал"	110	1992	АС-185 оп.1-9 АС-300/39 оп. 9-37	15	24	35,4	5,3	193,1
№ 133	ПС"В-500" - ПС"Ольгинская"	110	1980	АС-150	1,5	36	9,9	4,8	56,3
№ 134	ПС"В-500" - ПС"Ольгинская"	110	1988	АС-150	1,6	28	9,8	3,8	53,8
№ 136	ПС"Ардон-110" - ПС"Дигора-110"	110	1980	АС-120/19	18	36	9,4	3	53,7
№ 138	ПС"Дигора -110" - ПС"Чикола -110"	110	1985	АС-120	19,2	31	3,7	0,6	19,7
№ 227	ПС"Головная Зарамагская ГЭС"- ПС "Зарамаг"	110	2009	АС-150	1,783	7	35,9	5,5	195,7
ВЛ 35 кВ									
№ 400	ПС "Зарамаг"-ПС"Тиб"	35	1990	АС-185; АС-120/19	5	26	0	0	0
№ 401	ПС"Нузал"-ПС"Бурон"	35	1980	АС-150	5,02	36	1	0,4	16,6
№ 402	ПС "Бурон" -ПС "Цей"	35	1979	С-100	7,79	37	0,4	0,1	6,4
№ 403	ПС "Зарамаг" -ПС "Зарамаг ГЭСстрой"	35	1979	АС-185 оп. 1-3 АС-120 оп. 3-7 АС-95 оп.7-10	2,24	37	0	0	0,0

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 404	ПС "Цалык"- ПС"Насосная"	35	1979	АС-70/11	3,5	37	0	0	0,0
№ 408	ПС"Беслан-Северная" - ПС "Хумалаг"	35	1962	АС-70	4,27	54	3,1	1,7	56,1
№ 409	ПС "Дигора110" - ПС "Николаевская"	35	1981	АС-95	9,52	35	0,4	0,1	6,8
№ 410	ПС "Николаевская"- ПС "Бекан"	35	1981	АС-95/16	6,32	35	0	0	0,0
№ 411	ПС "Бекан" – ПС "Дарг-Кох"	35	1983	АС-95	13,24	33	0,9	0,3	14,9
№ 412	ПС "Дарг-Кох" – ПС "Заманкул"	35	1975	АС-95/15	11,78	41	1,4	0,4	22,9
№ 414	ПС "Заманкул" -ПС "Цалык"	35	1984	АС-95/15	10,13	32	0	0	0,0
№ 422	ПС "Осетия" - ПС "Редант"	35	1961	АС-95	4,06	55	1,1	0,8	21,8
№ 425	ПС "Южная -ПС "Электроконтактор"	35	1967	АС-70 оп.1-22; АС-185 оп. 22-29	5,32	49	2,8	2	55,6
№ 426	ПС "Архонская" - ПС "Гизель"	35	1964	АС-70	17,01	52	3,4	2,2	76,4
№ 427	ПС"Хумалаг" - ПС "Цалык"	35	1962	АС-70	7,87	54	0,6	0,2	10,1
№ 429	ПС "Беслан -ПС "Коста"	35	1961	АС-70	5,14	55	7,6	4,3	152,1
№ 430	ПС " Салют - ПС"Ногирский комплекс"	35	1968	АС-70	5.708 (+1,07)	48	1,4	1,1	28,7
№ 431	ПС "Мелькомбинат" - ПС "Беслан Северная"	35	1981	АС-70	3,47	35	0,1	0,1	2,2
№ 436	ПС "Беслан"- ПС "Мелькомбинат"	35	1962	АС-70	4,2	54	11	1,3	175,8

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 439	ПС "Дзау ГЭС" - ПС "ВЗАТЭ"	35	1961	АС-70 АС-150 - 0,416 км	2,29	55	0	0	0,0
№ 440	ПС "Ардон-35" - ПС "Бекан" 1 отп. "УП Связи"	35	1965	АС-70	1013	51	0	0	0,0
№ 441	ПС "Ардон 110" - ПС "Ардон-35"	35	1965	АС-70	2,1	51	0,9	0,6	17,6
№ 442	ПС "Ардон 110" - ПС "Кадгарон"	35	1964	АС-70	12,3	52	2,8	1,1	48,8
№ 443	ПС "Ардон 110" - ПС "Дигора -35"	35	1959	АС-70	9,784	57	0	0	0,0
№ 444	ПС "Дигора-110" - ПС "Чикола"	35	1959	АС-70	17,16	57	0	0	0,0
№ 445	ПС "Змейская" - ПС "Чикола" отп. "Каюма" отп. "Казбек"	35	1962	АС-70	29,5	54	0	0	0,0
№ 446	ПС "Ногир" - ПС "Ногирский комплекс"	35	1967	АС-70	3,52	49	1,5	1,2	30,9
№ 447	ПС "Беслан" - ПС "Салют"	35	1968	АС-70 АС-120 -оп. 29-35	4,71	48	0	0	0,0
№ 450	ПС "Южная" - ПС "Редант"	35	1972	АС-70 АС-185	5,41	44	2,8	2	55,6
№ 451	ПС "Михайловская" - ПС "Ольгинская"	35	1971	АС-95	8,13	45	5,3	2	89,4
№ 452	ПС "Карца" - ПС "Сунжа"	35	1971	АС-70 АС-150	9,1	45	3,4	1,2	56,6
№ 453	ПС "Ольгинская" - ПС "ПТФ"	35	1980	АС-95	14,34	36	0	0	0,0
№ 454	ПС "Юго-Западная" - ПС "Осетия"	35	1961	АС-95	6,47	55	5	2,5	88,2

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 456	ПС "Карца" - ПС "ПТФ"	35	1971	АС-95	4,3	45	1,1	0,5	19,0
№ 457	ПС "Вехний Згид" - ПС "Фаснал"	35	1971	АС-95	13,969	45	0,3	0,1	4,8
№ 458	ПС "Ногир" - ПС "Михайловская"	35	1956	АС-70 АС-95	6,98	60	0	0	0,0
№ 459	ПС "Сунжа" - ПС "Тарская"	35	1986	АС-70/11	12,7	30	1	0,5	17,8
№ 461	ПС "Дзау ГЭС" - ПС "Электроконтактор"	35	1967	АС-95 АС-185	1,57	49	9,5	4,2	164,8
№ 465	ПС "Архонская" - ПС "Кадгарон" отп. "Мичурино-35"	35	1964	АС-70	15,44	52	0	0	0,0
№ 467	ПС "Коста" - ПС "Архонская"	35	1984	АС-70	12,21	32	6,4	3,5	130,3
№ 468	ПС "Южная" - ПС "Тарская"	35	1979	АС-70	6,5	37	0	0	0,0
№ 469	ПС "Дигора-35" - ПС "Дигора-110"	35	1959	АС-70	2,22	57	0	0	0,0
№ 470	ПС "Дигора -110" - ПС "Насосная"	35	1980	АС-70	5,3	36	1,6	0,8	29,5
№ 471	ПС "Насосная" - ПС "Кора Урсдон"	35	1987	АС-70/11	7,32	29	0,6	0,3	11,1
№ 472	ПС "Чикола" - ПС "Толдзгун"	35	1988	АС-70/11	11,3	28	0,8	0,2	13,3

Таблица 2.3. Загрузка ЛЭП напряжением 35-110 кВ Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» в день контрольного замера 15.06.2016 г. 22:00.

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
ВЛ 110 кВ							Р МВт	Q Мвар	I А
№ 1	ПС "Юго-Западная" - ПС "Гизельдонская ГЭС"	110	1971	АС-150 (оп.1-36) АС-120	25,5	45	4,5	11,7	63,8
№ 2	ПС "В-1" - ПС "Северо- Западная"	110	1951	АСУ-150	1,64	65	27,6	4,6	142,0
№ 3	ПС "Северо-Западная" - ПС "Городская"	110	1958	АС-95	2,35	58	7,4	2,7	40,0
№ 4	ПС "Юго-Западная" - ПС "Дзуарикау"	110	1961	АС-95 АС-150 (оп.1-36)	21,63	55	3,8	0,9	19,9
№ 7	ПС "РП - 110" - ПС "Восточная"	110	1990	АС-150	5,36	26	2,8	0,7	14,6
№ 8	ПС "РП - 110" - ПС "Эзмин ГЭС"	110	1954	АС-150	30,482	62	1,7	0,3	8,8
№ 9	ПС "В - 1"- ПС "Электроцинк"	110	1955	АС-150	0,72	61	1,7	1,9	12,9
№ 10	ПС "В - 1"- ПС "Электроцинк"	110	1955	АС-150	0,72	61	12	5,1	66,2
№ 11	ПС "Нузал" - ПС "Фиэгдон"	110	1959	АС-95; АС-120 оп. 106-149	27,62	57	1,5	0,8	8,6
№ 14	ПС "Алагир - ПС "Унал"	110	1968	АС-95 оп. 4-44; АС-150 АС-185 - оп. 1-4,44-97	22,43	48	2,4	3,2	20,4
№ 15	ПС "Мизур" - ПС "Нузал"	110	1959	АС-95	3,43	57	3,3	3,5	24,4
№ 16	ПС "Кармадон" - ПС "Гизельдон ГЭС"	110	1959	АС-95 оп.39-69 АС-150 оп.1-38	16,93	57	2,4	8,3	43,5

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 17	ПС "Фиэгдон" - ПС "Кармадон"	110	1982	АС-95 оп. 1-53 АС-150 оп. 54-88	17,8	34	2,6	0,9	13,9
№ 18	ПС "Унал" - ПС "Мизур"	110	1968	АС-95 АС-185	8,99	48	2,5	3,1	20,2
№ 19	ПС "В -2 " - ПС "Беслан Тяговая"	110	1964	АС-120	18,5	52	12	3	62,7
№ 20	ПС "В - 1" - ПС " В - 2"	110	1965	АС-300 АС-185	4,82	51	19,5	5,7	103,0
№ 21	ПС "В - 1" - ПС " В - 2"	110	1964	АС-300	4,72	52	36,8	1,4	186,7
№ 22	ПС "В - 1" - ПС " В - 2"	110	1965	АС-95 оп. 1-14 АС-300 оп. 14-23	4,6	51	12,5	5,1	68,5
№ 23	ПС "Мичурино 110" - ПС "Беслан"	110	1961	АС-150	13,034 (+0,155 км)=13,189	55	5,4	1,4	28,5
№ 24	ПС "Янтарь" - ПС "Ногир"	110	1954	АС-150	5,45	62	9,1	4	50,5
№ 25	ПС "Эзмин ГЭС" - "Кармадон"	110	2001	АС-150/19 оп. 62-63 АС-120/19 оп.	11,61	15	2,4	8,3	43,7
№ 26	ПС "Янтарь" – ПС "Левобережная"	110	1984	АС-150 АС-185/29 оп. 58-70	9,44	32	17	1	86,5
№ 27	ПС "Янтарь" - ПС "Юго-Западная"	110	1983	АС-120 АС-150 АС-185 оп. 60-64	18,01	33	11,5	-2,4	59,7
№ 28	ПС "Юго-Западная" - ПС "Запдная"	110	1983	АС-120	2,64	33	2,7	1	14,7
№ 29	ПС "Юго-Западная" - ПС "Запдная"	110	1983	АС-120	2,64	33	3,1	1,4	17,3
№ 30	ПС "Левобережная - ПС "Юго-Западная"	110	1984	АС-185/29 оп. 1-14 АС-150	13,3	32	3,4	-3,7	25,6
№ 31	ПС "Юго-Западная"- ПС "Эзмин ГЭС"	110	1990	АС-150 оп. 1-55	23,453	26	0,6	2,5	13,1

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 32	ПС "Восточная" - ПС "Юго-Западная"	110	1990	АС-150	21,909	26	0,5	1,2	6,6
№ 70	ПС "Ногир" – ПС "Беслан"	110	1961	АС-150	18,34	55	5,8	3,1	33,5
№ 71	ПС "Северо-Западная"- ПС "Городская"	110	1972	АС-95	2,35	44	4,5	1,6	24,3
№ 72	ПС "Беслан"- ПС "Тяговая"	110	1964	АС-120	2,8	52	9	1,9	46,9
№ 73	ПС "В-2" -ПС "РП-110"	110	1978	АС-300	3,65	38	10,3	2,3	54,0
№ 74	ПС "В-2" -ПС "РП-110"	110	1978	АС-185	3,65	38	10,4	2,2	53,9
№ 75	ПС " РП-110"- ПС "Победит"	110	1974	АС-300	4,34	42	0,1	-0,1	0,7
№ 76	ПС " РП-110"- ПС "Победит"	110	1974	АС-300	4,34	42	0,1	-0,1	0,7
№ 77	ПС "В-1" - ПС "Карца"	110	1976	АС-150	5,3	40	1,6	0,9	9,3
№ 78	ПС "В-1"-ПС"РП-110"	110	1971	АС-150	2,01	45	5,4	2,3	29,8
№ 79	ПС "Алагир" - ПС "Завод Сопротивлений"	110	1974	АС-120	5,55	42	1,7	2,8	16,7
№ 80	ПС "Ардон" - ПС "Завод Сопротивлений"	110	1966	АС-120	12,7	50	1	-1,7	10,1
№ 81	ПС "РП-110" - ПС "Карца"	110	1976	АС-150	3,3	40	5,9	3	33,6
№ 82	ПС "Алагир" - ПС" Дзуарикау"	110	1941	АС-95 АС-150 оп.1-4	18,38	75	2,5	0,5	13,0
№ 83, 84	ПС "Городская" - ПС "ЦРП-1"	110	2012		0,53	4	3,7	1,4	20,1
№ 85	ПС "Ардон-110"- ПС"Мичурино"	110	1961	АС-150	19,909	55	5,3	0,8	27,4

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 103	ПС "Янтарь"-ПС "В-500"	110	1984	АС-240 АС-150	22,2	32	1,5	1,8	11,9
№ 104	ПС "Янтарь"-ПС "В-500"	110	1984	АС-240	22,2	32	1,5	1,8	11,9
№ 105	ПС "Нузал"- ПС "Верхний Згид"	110	1970	АС-95	7,867	46	2,5	-0,3	12,8
№ 106	ПС "Исток"-ПС "В-500"	110	1985	АС-150 оп.1-27 АС-240 оп. 27-125	20,56 (+ 3,92)	31	5,9	0,8	30,2
№107, 108	ПС "В-500" – ПС "РП-110"	110	1975	АСО-300	14,83	41	0	0	0
				АСО-300					
№ 111	ПС "Змейская" - ПС "Эльхотово"	110	1951	АС-150/24 оп. 1-48,51-56 АС-240/32 оп. 48-51	9,25	65	12,4	7	72,0
№ 112	ПС "Эльхотово"- ПС "Ардон"	110	1985	АС-150/24 АС-240/32 оп. 6-8	25,2	31	9,3	4,4	52,2
№ 113	ПС "Беслан Северная"- ПС "Эльхотово"	110	1985	АС-240/32	45,75	31	0,4	-0,2	2,3
№ 114	ПС "Беслан Северная"- ПС "Исток"	110	1985	АС-150 оп. 4-30 АС-240 оп.1-4	0,506 (4,526)	31	5,8	1,5	30,4
№ 118	ПС "В-1" -ПС "Янтарь"	110		АС-185 оп.1-3 АС-240 оп. ПС В-1- оп.1,9-12 АС-300 оп. ПС Янтарь -оп. 12	3,55	2016	15,5	2	79,3
№ 124	ПС "Фиэгдон" - ПС "Северный Портал"	110	1999	АС-185 оп.1-119,120-125, 130-186, АСУ-300 оп.125-129 АС-240 оп.119-120,129-130	34,9	17	0	0	0,0

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 125	ПС"Северо-Западная" - ПС"Янтарь"	110	1951	АС-150	1,98	65	4,5	-3,6	29,3
№ 126	ПС"В-1" -ПС"Янтарь"	110	1980	АСУ-150	2,97	36	18,2	0	92,4
№ 127	ПС"Нузал"- ПС"Головная Зарамагская ГЭС"	110	1979	АС-150	16,609	37	0,1	2,6	13,2
№ 128	ПС"Зарамаг" - ПС"Северный Портал"	110	1992	АС-185 оп.1-9 АС-300/39 оп. 9-37	15	24	14,6	0,5	74,1
№ 133	ПС"В-500" - ПС"Ольгинская"	110	1980	АС-150	1,5	36	6,4	3,3	36,5
№ 134	ПС"В-500" - ПС"Ольгинская"	110	1988	АС-150	1,6	28	0	0	0,0
№ 136	ПС"Ардон-110" - ПС"Дигора-110"	110	1980	АС-120/19	18	36	6,7	2,4	36,4
№ 138	ПС"Дигора -110" - ПС"Чикола -110"	110	1985	АС-120	19,2	31	2,6	0,5	13,6
№ 227	ПС"Головная Зарамагская ГЭС"- ПС "Зарамаг"	110	2009	АС-150	1,783	7	14,9	0,7	75,6
ВЛ 35 кВ									
№ 400	ПС "Зарамаг"-ПС"Тиб"	35	1990	АС-185; АС-120/19	5	26	0	0	0
№ 401	ПС"Нузал"-ПС"Бурон"	35	1980	АС-150	5,02	36	0,3	0,3	6,2
№ 402	ПС "Бурон" -ПС "Цей"	35	1979	С-100	7,79	37	0,1	0,1	2,1
№ 403	ПС "Зарамаг" -ПС "Зарамаг ГЭСстрой"	35	1979	АС-185 оп. 1-3 АС-120 оп. 3-7 АС-95 оп.7-10	2,24	37	0	0	0,0

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 404	ПС "Цалык"- ПС"Насосная"	35	1979	АС-70/11	3,5	37	0,4	0,2	7,0
№ 408	ПС"Беслан-Северная" - ПС "Хумалаг"	35	1962	АС-70	4,27	54	2,2	1,4	40,8
№ 409	ПС "Дигора110" - ПС "Николаевская"	35	1981	АС-95	9,52	35	0,3	0,1	5,0
№ 410	ПС "Николаевская"- ПС "Бекан"	35	1981	АС-95/16	6,32	35	0	0	0,0
№ 411	ПС "Бекан" – ПС "Дарг-Кох"	35	1983	АС-95	13,24	33	0,6	0,3	10,4
№ 412	ПС "Дарг-Кох" – ПС "Заманкул"	35	1975	АС-95/15	11,78	41	0	0	0,0
№ 414	ПС "Заманкул" -ПС "Цалык"	35	1984	АС-95/15	10,13	32	0	0	0,0
№ 422	ПС "Осетия" - ПС "Редант"	35	1961	АС-95	4,06	55	0,3	0,3	6,6
№ 425	ПС "Южная -ПС "Электроконтактор	35	1967	АС-70 оп.1-22; АС-185 оп. 22-29	5,32	49	3,3	2,1	60,7
№ 426	ПС "Архонская" - ПС "Гизель"	35	1964	АС-70	17,01	52	1,5	0,8	28,8
№ 427	ПС"Хумалаг" - ПС "Цалык"	35	1962	АС-70	7,87	54	0,4	0,2	7,0
№ 429	ПС "Беслан -ПС "Коста"	35	1961	АС-70	5,14	55	4,3	2,6	83,2
№ 430	ПС " Салют - ПС"Ногирский комплекс"	35	1968	АС-70	5.708 (+1,07)	48	0,1	0,1	2,3
№ 431	ПС "Мелькомбинат" - ПС "Беслан Северная"	35	1981	АС-70	3,47	35	0	0	0,0
№ 436	ПС "Беслан"- ПС "Мелькомбинат"	35	1962	АС-70	4,2	54	0	0	0,0

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 439	ПС "Дзау ГЭС" - ПС "ВЗАТЭ"	35	1961	АС-70 АС-150 - 0,416 км	2,29	55	0	0	0,0
№ 440	ПС "Ардон-35" - ПС "Бекан" 1 отп. "УП Связи"	35	1965	АС-70	1013	51	0	0	0,0
№ 441	ПС "Ардон 110" - ПС "Ардон-35"	35	1965	АС-70	2,1	51	0,6	0,4	11,2
№ 442	ПС "Ардон 110" - ПС "Кадгарон"	35	1964	АС-70	12,3	52	1,9	1	33,3
№ 443	ПС "Ардон 110" - ПС "Дигора -35"	35	1959	АС-70	9,784	57	0	0	0,0
№ 444	ПС "Дигора-110" - ПС "Чикола"	35	1959	АС-70	17,16	57	0	0	0,0
№ 445	ПС "Змейская" - ПС "Чикола" отп. "Каюма" отп. "Казбек"	35	1962	АС-70	29,5	54	0	0	0,0
№ 446	ПС "Ногир" - ПС "Ногирский комплекс"	35	1967	АС-70	3,52	49	0,1	0,1	2,2
№ 447	ПС "Беслан" - ПС "Салют"	35	1968	АС-70 АС-120 -оп. 29-35	4,71	48	1	0,9	22,1
№ 450	ПС "Южная" - ПС "Редант"	35	1972	АС-70 АС-185	5,41	44	1,4	1,1	27,9
№ 451	ПС "Михайловская" - ПС "Ольгинская"	35	1971	АС-95	8,13	45	3,3	1,4	55,5
№ 452	ПС "Карца" - ПС "Сунжа"	35	1971	АС-70 АС-150	9,1	45	2,4	1,4	42,7
№ 453	ПС "Ольгинская" - ПС "ПТФ"	35	1980	АС-95	14,34	36	0	0	0,0
№ 454	ПС "Юго-Западная" - ПС "Осетия"	35	1961	АС-95	6,47	55	3,5	2,1	62,7

№ ВЛ	Наименование ВЛ	Напряж ение, кВ	Год ввода	Сечение провода	Протяженность ВЛ на 01.01.2016 г., км	Срок службы на 2016, лет	Загрузка		
1	2	3	4	5	6	7	8		
№ 456	ПС "Карца" - ПС "ПТФ"	35	1971	АС-95	4,3	45	0,8	0,6	15,4
№ 457	ПС "Вехний Згид" - ПС "Фаснал"	35	1971	АС-95	13,969	45	2,6	0	37,7
№ 458	ПС "Ногир" - ПС "Михайловская"	35	1956	АС-70 АС-95	6,98	60	0	0	0,0
№ 459	ПС "Сунжа" - ПС "Тарская"	35	1986	АС-70/11	12,7	30	0,7	0,4	12,5
№ 461	ПС "Дзау ГЭС" - ПС "Электроконтактор"	35	1967	АС-95 АС-185	1,57	49	5,6	2,9	97,7
№ 465	ПС "Архонская" - ПС "Кадгарон" отп. "Мичурино-35"	35	1964	АС-70	15,44	52	1,2	0,7	23,6
№ 467	ПС "Коста" - ПС "Архонская"	35	1984	АС-70	12,21	32	3,4	2	65,3
№ 468	ПС "Южная" - ПС "Тарская"	35	1979	АС-70	6,5	37	0,0	0,0	0,0
№ 469	ПС "Дигора-35" - ПС "Дигора-110"	35	1959	АС-70	2,22	57	0,0	0,0	0,0
№ 470	ПС "Дигора -110" - ПС "Насосная"	35	1980	АС-70	5,3	36	0,0	0,0	0,0
№ 471	ПС "Насосная" - ПС "Кора Урсдон"	35	1987	АС-70/11	7,32	29	0,0	0,0	0,0
№ 472	ПС "Чикола" - ПС "Толдзгун"	35	1988	АС-70/11	11,3	28	0,0	0,0	0,0

3. Прогноз уровней потребления электроэнергии и мощности в энергосистеме Республики Северная Осетия - Алания на период 2017-2021 гг. Перечень крупных существующих потребителей с указанием максимальной нагрузки, заявленной мощности и динамики их потребления на рассматриваемый период.

3.1. Прогноз уровней потребления электроэнергии в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания на период 2016-2021 годов

3.1 Анализ потребления электроэнергии по энергосистеме Северо-Осетинской Республики

Прогноз спроса на электроэнергию по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания сформирован по двум вариантам: базовому и умеренно-оптимистическому.

Базовый вариант прогноза электропотребления соответствует прогнозу электропотребления из Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 годы (утверждена Приказом Минэнерго РФ от 01.03.2016 года) (таблица 3.1.1).

Таблица 3.1.1 - Прогноз спроса на электроэнергию по энергосистеме Республики Северная-Осетия Алания (базовый вариант).

	Факт	Прогноз						Ср.год. прирост за 2016 - 2021 гг., %
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	
Базовый вариант (утвержденный СиПР ЕЭС 2016-2022 гг.), млрд кВт.ч	2,112	2,152	2,180	2,214	2,248	2,288	2,315	
годовой темп, %	-1,22	1,89	1,30	1,56	1,54	1,78	1,18	1,54

В соответствии с прогнозом, потребление электроэнергии к 2021 году по базовому варианту оценивается на уровне 2,315 млрд кВт.ч. или 109,6% к фактическому уровню 2015 года. Среднегодовые темпы прироста за прогнозный период составят 1,54%.

Прогнозируемый рост электропотребления по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания обусловлен реализацией ряда крупных проектов на территории региона (туристический комплекс «Мамисон», ряд предприятий в агропромышленном комплексе), развитием сферы услуг и жилищного строительства, в первую очередь, в г. Владикавказ, а также строительством объектов военного назначения (города Владикавказ и Моздок) (таблица 3.1.2).

Таблица 3.1.2 – Перечень потенциальных крупных потребителей по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания (базовый вариант)

№ п/п	Наименование потребителя	Максимальная заявленная мощность, МВт
1	ГРК "Мамисон"	20,6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9755-09-т.1.1

Лист

№ п/п	Наименование потребителя	Максимальная заявленная мощность, МВт
2	Жилой микрорайон № 18	7,6
3	Кавказский музыкально-культурный центр им. Гергиева	3,6
4	Садоводческое хозяйство СНО "Иристон"	1,2
5	ООО «СПК Ремгражданреконструкция», многоквартирные жилые дома в г. Владикавказ	1,0
6	ООО "ТриДАгро", элеватор	1,0
7	Зоны хранения 1,2, в/ч 30184, г. Моздок	1,0
8	ООО "Фарн-ДВС", производственная база	1,2
9	Жилые микрорайоны №№ 31-32, г. Владикавказ	4,2
10	Северо-Осетинский Региональный Сосудистый центр	4,0
11	ООО "Биоком", завод по производству воды	1,9
12	ООО "Миранда"	8,0
13	Автодорога "Алагир - Нижний Зарамаг" (противолавинные галереи)	1,5
	Итого	56,8

Умеренно-оптимистический вариант прогноза (таблица 3.1.3) дополнительно учитывает планируемые к реализации в течение прогнозного периода инвестиционные проекты на территории республики.

Таблица 3.1.3 - Прогноз спроса на электроэнергию по энергосистеме Республики Северная-Осетия Алания (умеренно-оптимистический вариант).

	Факт	Прогноз						Ср.год. прирост за 2016 - 2021 гг., %
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	
Умеренно-оптимистический вариант, млрд кВт.ч	2,112	2,152	2,201	2,269	2,360	2,468	2,530	
годовой темп, %	-1,22	1,89	2,28	3,09	4,01	4,58	2,51	3,06

По умеренно-оптимистическому варианту прогноза, спрос на электроэнергию к 2021 году оценивается на уровне 2,530 млрд кВт.ч, что составляет 119,8% к показателю 2015 года. Среднегодовые темпы прироста за прогнозный период составят 3,06%.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9755-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Наименование потребителя	Ед. изм.	Прогноз					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ФКУ Упрдор "Кавказ"	млн кВт.ч	5,93	5,99	6,05	6,11	6,17	6,23
	МВт	0,60	0,61	0,62	0,63	0,64	0,65

3.2. Прогноз динамики изменения перспективных максимальных электрических нагрузок.

Основные показатели перспективных режимов электропотребления энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания для базового варианта приняты в соответствии с данными утвержденной Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 гг.

Уровень перспективных электрических нагрузок для умеренно-оптимистического варианта разработан в соответствии с данными главы 3.1 и учетом заключенных договоров и заявок на технологическое присоединение к электрической сети, а также температурного фактора на период прохождения максимальных годовых электрических нагрузок (согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» для холодной пятидневки -13 – -15°C).

Прирост электрической нагрузки для умеренно-оптимистического варианта, учитываемый на час прохождения максимума энергосистемы, был определен с учетом коэффициентов совмещения в соответствии с приказом № 250 Минэнерго РФ от 6 мая 2014 года и РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей» и приведен в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 – Прирост электрической нагрузки по энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания за период 2016-2021 гг., МВт.

Наименование	Прирост электрической нагрузки, учитываемый на час максимума энергосистемы
Левобережная группа подстанций	30,06
Правобережная группа подстанций	25,44
Ардонская группа подстанций	16,28
Моздокская группа подстанций	4,04
Бесланская группа подстанций	8,53
Алагирская группа подстанций	9,66
Итого по энергосистеме	94,00

Полученные показатели перспективного режима электропотребления для умеренно-оптимистического варианта, а также для базового, представлены в таблице 3.2.2.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 3.2.2 – Основные показатели перспективных режимов электропотребления энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания.

Наименование показателя	Факт	Прогноз					
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Базовый вариант							
Электропотребление, млрд. кВт.ч	2,112	2,152	2,180	2,214	2,248	2,288	2,315
Максимальная электрическая нагрузка, МВт	376	409	414	420	426	432	438
Число часов использования максимальной электрической нагрузки, час/год	5617	5262	5266	5271	5277	5296	5285
Умеренно-оптимистический вариант							
Электропотребление, млрд. кВт.ч	2,112	2,152	2,201	2,269	2,360	2,468	2,530
Максимальная электрическая нагрузка, МВт	376	409	418	430	445	460	470
Число часов использования максимальной электрической нагрузки, час/год	5617	5262	5266	5277	5303	5365	5383

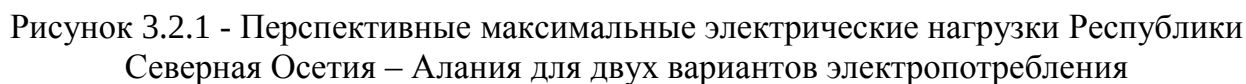
На рисунке 3.2.1 графически представлены перспективные максимальные электрические нагрузки энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания для двух вариантов электропотребления.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Как видно из таблицы 3.2.2 и рисунка 3.2.1 максимальная электрическая нагрузка энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания в умеренно-оптимистическом варианте на уровне 2021 года ожидается выше, чем в базовом на 32 МВт. Суммарный прирост нагрузки за перспективный период в базовом варианте составит 62 МВт, в умеренно-оптимистическом – 94 МВт. Среднегодовой прирост нагрузки за период 2016 – 2021^о годов составит соответственно 2,6% и 3,8%.

Так как к 2021 году в структуре электропотребления энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания не прогнозируется существенных изменений по сравнению с отчетной, то и конфигурация перспективных суточных графиков электрической нагрузки ожидается на отчетном уровне.

4. Перечень всех питающих центров 35 кВ и выше, находящихся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа», с указанием установленной мощности каждого трансформатора, существующей загрузки каждого трансформатора на период зимнего (летнего) максимума отчетного года и объемах заявленной мощности, планируемой к присоединению для каждого питающего центра с разбивкой по годам.

Перечень всех питающих центров 35 кВ и выше, находящихся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа», с указанием установленной мощности каждого трансформатора, существующей загрузки каждого трансформатора на период зимнего максимума 2015 года (16.12.2015) и объемах заявленной мощности, планируемой к присоединению для каждого питающего центра с разбивкой по годам для базового варианта представлен в Приложении А.

Перечень всех питающих центров 35 кВ и выше, находящихся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа», с указанием установленной мощности каждого трансформатора, существующей загрузки каждого трансформатора на период летнего максимума 2015 года (17.06.2015) и объемах заявленной мощности, планируемой к присоединению для каждого питающего центра с разбивкой по годам для базового варианта представлен в Приложении Б.

Объемы заявленной мощности, планируемой к присоединению по базовому варианту развития, были определены на основании предоставленной ПАО «МРСК Северного Кавказа» информации по заключенным договорам на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Перечень всех питающих центров 35 кВ и выше, находящихся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа», с указанием установленной мощности каждого трансформатора, существующей загрузки каждого трансформатора на период зимнего максимума 2015 года (16.12.2015) и объемах заявленной мощности, планируемой к присоединению для каждого питающего центра с разбивкой по годам для умеренно-оптимистического варианта представлен в Приложении В.

Перечень всех питающих центров 35 кВ и выше, находящихся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа», с указанием установленной мощности каждого трансформатора, существующей загрузки каждого трансформатора на период летнего максимума 2015 года (17.06.2015) и объемах заявленной мощности, планируемой к присоединению для каждого питающего центра с разбивкой по годам для умеренно-оптимистического варианта представлен в Приложении Г.

Объемы заявленной мощности, планируемой к присоединению по умеренно-оптимистическому варианту развития, были определены на основании данных Министерства экономического развития Республики Северная Осетия – Алания по планируемым к реализации в прогнозный период инвестиционным проектам, а также на основании предоставленной ПАО «МРСК Северного Кавказа» информации по заявкам и заключенным договорам на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	9755-09-т.1.1	Лист

5. Анализ прогнозного баланса мощности и электроэнергии из Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 гг. и Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на год разработки программы и пятилетнюю перспективу (для каждого года пятилетнего периода).

Прогноз развития генерирующих мощностей энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания в период до 2021 года для базового варианта сформирован на основе материалов Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2016-2022 годы (утверждена Приказом Минэнерго России № 147 от 01.03.2016) с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования с высокой вероятностью.

В умеренно-оптимистическом варианте прогноз развития генерирующих мощностей энергосистемы сформирован с учетом предложений генерирующих компаний в рамках Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2016-2022 годы из списка дополнительных вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке генерирующего оборудования.

На действующих электростанциях энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания в период до 2021 года вывод из эксплуатации устаревшего оборудования не предусматривается.

Вводы генерирующей мощности в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания в период до 2021 года планируются в объеме 342 МВт на ГЭС.

Развитие гидроэнергетики предусматривается за счет сооружения Зарамагской ГЭС-1 установленной мощностью 342 МВт (два гидроагрегата мощностью по 171 МВт в 2018 году).

Вводы генерирующего оборудования в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания в период 2016-2021 гг. представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Вводы генерирующего оборудования на электростанциях энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания в период 2016-2021 гг., МВт

	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	Всего за 2016-2021 гг.
Всего по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания	-	-	342,0	-	-	-	342,0
ГЭС	-	-	342,0	-	-	-	-
ТЭС	-	-	-	-	-	-	-

В умеренно-оптимистическом варианте, в рамках проведения ПАО «РусГидро» программы комплексной модернизации гидроэлектростанций Республики Северная Осетия-Алания, дополнительно предусмотрена модернизация гидроагрегата (№ 1) Эзминской ГЭС с увеличением его установленной мощности с 15 МВт до 19,5 МВт в 2021 году. Модернизация следующих гидроагрегатов (№ 2 и №3) предусматривается за 2021 годом.

В результате реализации намеченного развития генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания установленная мощность возрастет с 106,9 МВт в отчетном 2015 году до 448,9 МВт на уровне 2021

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9755-09-т.1.1

Лист

года в базовом варианте и до 453,4 МВт на уровне 2021 года в умеренно-оптимистическом варианте.

Структура установленной мощности электростанций, расположенных на территории энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания, представлена в таблице 5.2.

Таблица 5.2. Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания в период до 2021 года.

	2015 г. факт		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	МВт	%	МВт	%	МВт	%	МВт	%	МВт	%	МВт	%	МВт	%
Базовый вариант														
Всего	106,9	100,0	106,9	100,0	106,9	100,0	448,9	100,0	448,9	100,0	448,9	100,0	448,9	100,0
в т.ч.: ГЭС	100,9	94,4	100,9	94,4	100,9	94,4	442,9	98,7	442,9	98,7	442,9	98,7	442,9	98,7
ТЭС	6,0	5,6	6,0	5,6	6,0	5,6	6,0	1,3	6,0	1,3	6,0	1,3	6,0	1,3
Умеренно-оптимистический вариант														
Всего	106,9	100,0	106,9	100,0	106,9	100,0	448,9	100,0	448,9	100,0	448,9	100,0	453,4	100,0
в т.ч.: ГЭС	100,9	94,4	100,9	94,4	100,9	94,4	442,9	98,7	442,9	98,7	442,9	98,7	447,4	98,7
ТЭС	6,0	5,6	6,0	5,6	6,0	5,6	6,0	1,3	6,0	1,3	6,0	1,3	6,0	1,3

В структуре установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания на уровне 2021 года доля ГЭС составит 98,7% (442,9 МВт), доля ТЭС – 1,3% (6 МВт).

Величина потребности в генерирующей мощности на рассматриваемый перспективный период определена с учетом прогнозируемых максимумов потребления и экспорта мощности.

Прогноз максимумов потребления по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания на период до 2021 года по годам выполнен для двух вариантов: базового и умеренно-оптимистического.

Величина экспорта мощности и электроэнергии из энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания принята на основе имеющихся договоров и предварительных соглашений по данным ПАО «Интер РАО».

Из энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания предусматриваются экспортные поставки мощности и электрической энергии в Южную Осетию в объеме 40 МВт/150 млн. кВт.ч в период 2016-2018 гг., 40 МВт/160 млн. кВт.ч в 2019 году и 40 МВт/170 млн. кВт.ч в 2020–2021 гг.

В соответствии с прогнозируемым уровнем потребности в мощности и электроэнергии и намеченным развитием генерирующих мощностей сформированы балансы мощности и электроэнергии по энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания.

При прогнозируемых собственных максимумах потребления и величины экспорта мощности спрос на мощность энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания оценивается 449 МВт на уровне 2016 года с увеличением до 478 МВт к 2021 году в базовом варианте и до 510 МВт на уровне 2021 года в умеренно-оптимистическом варианте.

Используемая в балансе мощность принимается равной установленной мощности за вычетом ограничений мощности на действующих электростанциях в период зимнего максимума потребления.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9755-09-т.1.1

Лист

Ограничения установленной мощности ТЭС, связанные с техническим состоянием оборудования, его конструктивными дефектами, износом оборудования, снижением или отсутствием тепловых нагрузок теплофикационных агрегатов и др., оцениваются 6 МВт.

Ограничения установленной мощности ГЭС, связанные с техническим состоянием оборудования, дополнительными требованиями по охране окружающей среды, снижением располагаемого напора ниже расчетного из-за проектной сезонной сработки водохранилища и др., составят 72 МВт.

Баланс мощности энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания в базовом варианте в 2016-2017 годы складывается с дефицитом мощности 420,1-425,1 МВт (94% от спроса на мощность), величина которого с вводом Зарамагской ГЭС снижается до 89,1-107,1 МВт (19,4-22,4%) в период 2018-2021 гг.

В умеренно-оптимистическом варианте дефицит мощности оценивается 420,1-429,1 МВт (94 % от спроса на мощность) в 2016-2017 гг. и 99,1-134,6 МВт (21-26%) в период 2018-2021 гг.

Покрытие дефицита будет обеспечиваться за счет получения мощности из соседних энергосистем ОЭС Юга (Ставропольского края и Республики Кабардино-Балкария).

Балансы мощности энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания по вариантам представлены в таблицах 5.3 и 5.4.

Таблица 5.3 - Баланс мощности энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания. Базовый вариант.

	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
<u>СПРОС</u>							
Максимум потребления	МВт	409	414	420	426	432	438
Экспорт	МВт	40	40	40	40	40	40
ИТОГО спрос на мощность	МВт	449	454	460	466	472	478
<u>ПОКРЫТИЕ</u>							
Установленная мощность на конец года	МВт	106,9	106,9	448,9	448,9	448,9	448,9
ГЭС	МВт	100,9	100,9	442,9	442,9	442,9	442,9
ТЭС	МВт	6	6	6	6	6	6
Ограничения мощности	МВт	78	78	78	78	78	78
ИТОГО покрытие спроса	МВт	28,9	28,9	370,9	370,9	370,9	370,9
ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-)	МВт	-420,1	-425,1	-89,1	-95,1	-101,1	-107,1

Таблица 5.4 - Баланс мощности энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания. Умеренно-оптимистический вариант.

	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
<u>СПРОС</u>							
Максимум потребления	МВт	409	418	430	445	460	470
Экспорт	МВт	40	40	40	40	40	40
ИТОГО спрос на мощность	МВт	449	458	470	485	500	510
<u>ПОКРЫТИЕ</u>							
Установленная мощность на конец года	МВт	106,9	106,9	448,9	448,9	448,9	453,4
ГЭС	МВт	100,9	100,9	442,9	442,9	442,9	447,4
ТЭС	МВт	6	6	6	6	6	6

	Ед. измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Ограничения мощности	МВт	78	78	78	78	78	78
ИТОГО покрытие спроса	МВт	28,9	28,9	370,9	370,9	370,9	375,4
ИЗБЫТОК(+)/ДЕФИЦИТ(-)	МВт	-420,1	-429,1	-99,1	-114,1	-129,1	-134,6

Структура выработки электроэнергии на электростанциях энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания, в период до 2021 года представлена в таблице 5.5. Таблица 5.5 - Структура выработки электроэнергии на электростанциях энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания в период до 2021 года

	2015 г. факт		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%	млн. кВт.ч	%
Всего	277,7	100	348,0	100,0	356,0	100,0	1136,0	100,0	1136,0	100	1136,0	100,0	1136,0	100
в т.ч.: ГЭС	277,7	100	348,0	100,0	356,0	100,0	1136,0	100,0	1136,0	100	1136,0	100,0	1136,0	100
ТЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

В структуре производства электроэнергии в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания доля ГЭС к 2021 году составит 100%.

Выработка электроэнергии на гидроэлектростанциях учтена по среднегодовым значениям.

Баланс электроэнергии энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания, так же как и баланс мощности, складывается с дефицитом. В период 2016-2021 годов для обеспечения потребности в электроэнергии необходимое получение электроэнергии оценивается 1228-1974 млн. кВт.ч (51,9-84,7% от потребности в электроэнергии) в базовом варианте и 1283-1995 млн. кВт.ч (53-85%) в умеренно-оптимистическом варианте. Покрытие дефицита обеспечивается за счет получения электроэнергии из энергосистем ОЭС Юга (Ставропольского края и Республики Кабардино-Балкария).

Балансы электроэнергии энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания представлены в таблицах 5.6 и 5.7.

Таблица 5.6 – Баланс электроэнергии энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания. Базовый вариант.

Наименование	Единицы измерения	ПРОГНОЗ					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Электропотребление	млн.кВт.ч	2152	2180	2214	2248	2288	2315
Экспорт	млн.кВт.ч	150	150	150	160	170	170
Потребность	млн.кВт.ч	2302	2330	2364	2408	2458	2485
Производство электроэнергии - всего	млн.кВт.ч	348	356	1136	1136	1136	1136
ГЭС	млн.кВт.ч	348	356	1136	1136	1136	1136
ТЭС	млн.кВт.ч	-	-	-	-	-	-
Дефицит (-), Избыток (+)	млн.кВт.ч	-1954	-1974	-1228	-1272	-1322	-1349
Получение (+)/ передача (-) электроэнергии (сальдо)	млн.кВт.ч	1954	1974	1228	1272	1322	1349
Установленная мощность- всего	МВт	106,9	106,9	448,9	448,9	448,9	448,9

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9755-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Наименование	Единицы измерения	ПРОГНОЗ					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
ГЭС	МВт	100,9	100,9	442,9	442,9	442,9	442,9
ТЭС	МВт	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Число часов использования установленной мощности	час/год						
ТЭС	час/год	-	-	-	-	-	-

Таблица 5.7 – Баланс электроэнергии энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания. Умеренно-оптимистический вариант

Наименование	Единицы измерения	ПРОГНОЗ					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Электропотребление	млн.кВт.ч	2152	2201	2269	2360	2468	2530
Экспорт	млн.кВт.ч	150	150	150	160	170	170
Потребность	млн.кВт.ч	2302	2351	2419	2520	2638	2700
Производство электроэнергии - всего	млн.кВт.ч	348	356	1136	1136	1136	1136
ГЭС	млн.кВт.ч	348	356	1136	1136	1136	1136
ТЭС	млн.кВт.ч	-	-	-	-	-	-
Дефицит (-), Избыток (+)	млн.кВт.ч	-1954	-1995	-1283	-1384	-1502	-1564
Получение (+)/ передача (-) электроэнергии (сальдо)	млн.кВт.ч	1954	1995	1283	1384	1502	1564
Установленная мощность- всего	МВт	106,9	106,9	448,9	448,9	448,9	453,4
ГЭС	МВт	100,9	100,9	442,9	442,9	442,9	447,4
ТЭС	МВт	6	6	6	6	6	6
Число часов использования установленной мощности	час/год						
ТЭС	час/год	-	-	-	-	-	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9755-09-т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

6. Выполнение расчетов характерных нормальных и послеаварийных электрических режимов работы электрической сети напряжением 35 кВ и выше для базового и умеренно-оптимистического вариантов.

В работе были выполнены расчеты режимов для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития электрической сети для основных нормальных и послеаварийных схем в период зимнего и летнего максимумов и минимумов нагрузок, а также в период паводка на 2017-2021 годы.

Для оценки загрузки элементов электрической сети использовалась зависимость длительно-допустимой токовой загрузки от температуры наружного воздуха. При выполнении расчетов температура наружного воздуха принималась равной $+10^{\circ}\text{C}$ для зимнего периода времени и $+35^{\circ}\text{C}$ для летнего периода и периода паводка.

Анализ результатов расчетов установившихся режимов работы электрической сети 35 кВ и выше Республики Северная Осетия-Алания показал, что при отключении элементов электрической сети нагрузка оставшихся в работе элементов электрической сети 35 кВ и выше находятся в пределах допустимых значений.

Результаты расчетов режимов работы электрической сети 35 кВ и выше представлены в таблицах 6.1 – 6.29 и в Приложении Д для базового варианта и в таблицах 6.30 – 6.56 и в Приложении Е для умеренно-оптимистического варианта.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

Таблица 6.1 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2016 года.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		5. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		6. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		8. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	62	25	0	0	66	26	64	25	75	30	60	24	63	25	57	23
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	62	25	93	37	66	26	64	25	75	30	60	24	63	25	57	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	184	46	187	46	0	0	230	57	170	42	180	45	191	47	173	43
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	184	46	187	46	253	63	230	57	170	42	180	45	191	47	173	43
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	204	51	206	51	245	61	0	0	200	50	197	49	210	52	184	46
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	204	51	206	51	245	61	286	71	200	50	197	49	210	52	184	46
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	492	49	478	48	486	49	490	49	400	40	570	57	491	49	724	72
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	209	21	203	20	113	11	306	31	341	34	140	14	252	25	114	11
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	529	33	529	33	526	33	524	33	563	35	567	36	521	33	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	191	12	192	12	199	12	200	12	186	11	198	12	0	0	212	13
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	179	11	179	11	175	11	173	11	216	13	0	0	151	9	328	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	158	10	169	10	141	9	150	9	0	0	230	14	117	7	382	23
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	219	37	220	37	252	42	171	29	217	36	214	36	223	37	204	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	171	45	172	45	196	52	134	35	169	45	167	44	174	46	159	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	195	33	196	33	224	38	152	26	192	33	190	32	198	34	181	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	206	33	207	33	260	41	128	20	202	32	198	31	214	34	184	29
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	205	33	207	33	260	41	128	20	202	32	198	31	214	34	184	29
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	16	3	16	3	18	3	42	8	17	3	18	3	22	4	25	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	163	31	164	32	164	32	160	31	162	31	161	31	163	31	159	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	160	33	160	33	160	33	158	33	159	33	159	33	162	33	159	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	239	46	239	46	260	50	207	40	237	46	235	45	241	47	228	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	132	30	132	30	136	31	118	27	128	29	126	29	132	30	119	27
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	133	26	133	26	132	26	132	26	131	25	131	25	133	26	129	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок -110	120	437*	600	92	21	92	21	92	21	92	21	92	21	92	21	92	21	92	21

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.1 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2016 года (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		10. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		11. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		12. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	62	25	62	25	62	25	62	25	62	25	62	25	62	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	62	25	62	25	62	25	62	25	62	25	62	25	62	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	184	46	184	46	185	46	186	46	185	46	185	46	184	46
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	184	46	184	46	185	46	186	46	185	46	185	46	184	46
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	204	51	204	51	203	50	202	50	202	50	203	50	204	51
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	204	51	204	51	203	50	202	50	202	50	203	50	204	51
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	492	49	491	49	492	49	492	49	491	49	492	49	491	49
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	209	21	209	21	212	21	213	21	212	21	211	21	210	21
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	529	33	529	33	529	33	529	33	529	33	529	33	529	33
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	191	12	192	12	191	12	192	12	192	12	192	12	192	12
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	179	11	179	11	179	11	179	11	178	11	179	11	179	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	158	10	158	10	158	10	158	10	157	10	158	10	158	10
ВЛ 110 кВ Моздок-330 – Терская	120	437*	600	124	28	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	219	37	210	35	0	0	252	42	246	41	212	35	226	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	171	45	164	43	226	60	196	52	192	51	165	43	176	46
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	195	33	187	32	258	44	224	38	218	37	188	32	200	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	206	33	217	34	246	39	0	0	227	36	208	33	195	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	205	33	217	34	245	39	303	48	227	36	208	33	195	31
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	16	3	28	5	22	4	15	3	22	4	248	48	27	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	163	31	202	39	166	32	159	31	171	33	170	33	250	48
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	160	33	180	37	161	33	158	33	165	34	163	34	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная	150	517,5	600	239	46	222	43	232	45	241	47	266	51	0	0	251	49
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	132	30	134	31	138	32	136	31	0	0	138	32	135	31
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	133	26	0	0	130	25	135	26	135	26	128	25	158	31
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок -110	120	437*	600	0	0	92	21	92	21	92	21	92	21	92	21	92	21

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.2 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2016 года.

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограни чивающ ий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		5. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		6. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,7	-	48	25	0	0	50	26	49	25	52	27	48	25	38	20
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,7	-	48	25	73	38	50	26	49	25	52	27	48	25	38	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	91	30	0	0	111	36	82	27	88	29	67	22
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	91	30	122	40	111	36	82	27	88	29	67	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	102	33	103	33	121	39	0	0	100	32	103	33	76	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	102	33	103	33	121	39	143	46	100	32	103	33	76	25
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	161	16	173	17	164	16	161	16	192	19	200	20	161	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	107	11	103	10	60	6	156	16	165	17	137	14	149	15
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	96	8	96	8	96	8	96	8	100	8	116	10	100	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	397	32	395	32	391	31	390	31	412	33	389	31	0	0
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	110	9	110	9	112	9	113	9	92	7	0	0	73	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	54	4	63	5	48	4	51	4	0	0	19	2	210	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 – Терская	120	334,4*	600	19	6	19	6	19	6	19	6	19	6	19	6	19	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	114	19	115	19	129	22	89	15	112	19	115	19	93	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	89	31	90	31	101	35	70	24	87	30	90	31	73	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	101	23	102	23	115	26	80	18	100	22	102	23	83	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	92	15	93	15	117	19	52	9	89	15	92	15	60	10
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	92	15	93	15	117	19	52	9	89	15	92	15	60	10
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	19	5	18	5	10	3	35	9	20	5	18	5	35	9
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	69	17	70	18	69	17	67	17	68	17	70	18	66	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	48	13	48	13	50	13	50	13	52	14	54	15	57	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	132	33	133	34	142	36	116	29	131	33	133	34	117	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	80	24	80	24	81	24	72	22	77	23	82	25	72	22
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	58	15	58	15	57	14	57	14	57	14	58	15	56	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок -110	120	334,4*	600	56	17	56	17	56	17	56	17	56	17	56	17	56	17

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.2 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2016 года (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	8. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		9. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		10. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		11. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		12. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,7	-	48	25	48	25	48	25	48	25	48	25	48	25	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,7	-	48	25	48	25	48	25	48	25	48	25	48	25	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	89	29	89	29	90	29	90	29	89	29	89	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	89	29	89	29	90	29	90	29	89	29	89	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	101	33	102	33	102	33	101	33	101	33	101	33	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	101	33	102	33	102	33	101	33	101	33	101	33	102	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	184	18	161	16	161	16	161	16	161	16	161	16	161	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	119	12	107	11	107	11	109	11	109	11	109	11	108	11
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	0	0	96	8	96	8	96	8	96	8	96	8	96	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	392	31	397	32	397	32	397	32	397	32	396	32	397	32
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	114	9	110	9	110	9	110	9	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	33	3	54	4	54	4	54	4	54	4	54	4	54	4
ВЛ 110 кВ Моздок-330 – Терская	120	334,4*	600	19	6	75	22	19	6	19	6	19	6	19	6	19	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	113	19	114	19	110	18	0	0	129	22	130	22	110	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	88	30	89	31	86	30	118	41	100	34	101	35	86	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	100	22	101	23	98	22	134	30	114	25	115	26	98	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	90	15	92	15	96	16	113	19	0	0	105	17	93	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	90	15	92	15	96	16	113	19	135	22	105	17	93	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	19	5	19	5	26	7	22	6	18	5	3	1	151	38
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	69	17	69	17	86	22	71	18	68	17	74	19	73	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	54	15	48	13	57	15	49	13	48	13	51	14	50	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	132	33	132	33	125	32	128	32	133	34	148	37	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	80	24	80	24	81	24	83	25	81	24	0	0	83	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	57	14	58	15	0	0	56	14	59	15	59	15	55	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок -110	120	334,4*	600	56	17	0	0	56	17	56	17	56	17	56	17	56	17

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.2 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2016 года (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		16. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		17. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		18. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-330 - Прохладная-2		19. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		20. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		21. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,7	-	48	25	54	28	52	27	57	30	48	25	48	25	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,7	-	48	25	54	28	52	27	57	30	48	25	48	25	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	0	0	163	53	69	22	90	29	90	29	92	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	0	0	163	53	69	22	90	29	90	29	92	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	103	33	162	53	0	0	76	25	101	33	101	33	99	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	103	33	162	53	0	0	76	25	100	32	101	33	99	32
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	161	16	170	17	162	16	0	0	161	16	161	16	161	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	107	11	44	4	267	27	227	23	110	11	109	11	113	11
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	97	8	94	8	96	8	107	9	96	8	96	8	96	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	397	32	380	30	375	30	0	0	396	32	397	32	396	32
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	109	9	116	9	122	10	102	8	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	54	4	38	3	44	4	303	24	54	4	54	4	54	4
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	19	6	19	6	19	6	19	6	19	6	19	6	19	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	116	19	162	27	33	6	93	16	192	32	0	0	170	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	90	31	126	43	26	9	72	25	0	0	114	39	132	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	103	23	144	32	30	7	83	18	0	0	129	29	150	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	92	15	172	28	40	7	59	10	135	22	113	19	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	92	15	172	28	40	7	59	10	135	22	113	19	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	17	4	14	4	72	18	34	9	27	7	151	38	16	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	99	25	69	17	62	16	68	17	73	18	74	19	62	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	0	0	54	15	57	15	59	16	50	13	51	14	46	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	134	34	162	41	79	20	118	30	124	31	0	0	135	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	80	24	85	25	55	16	75	22	86	26	86	26	86	26
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	63	16	55	14	55	14	58	15	55	14	54	14	62	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок -110	120	334,4*	600	56	17	56	17	56	17	56	17	56	17	56	17	56	17

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.3 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант.

	Сече- ние ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максиму- м, t=+10°C	Ограни- чиваю- щий элемен- т	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2		9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	417	63	0	0	414	62	416	62	417	63	417	63	369	55	423	64	416	62
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	77	31	56	22	0	0	81	32	80	32	76	30	103	41	76	30	81	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	77	31	56	22	115	46	81	32	80	32	76	30	103	41	76	30	81	32
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	189	47	185	46	192	48	0	0	235	58	189	47	164	41	185	46	198	49
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	189	47	185	46	192	48	259	64	235	58	189	47	164	41	185	46	198	49
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	205	51	209	52	207	51	247	61	0	0	205	51	199	49	199	49	214	53
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	205	51	209	52	207	51	247	61	288	72	205	51	199	49	199	49	214	53
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	181	18	525	53	165	17	176	18	179	18	179	18	47	5	241	24	179	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	163	16	88	9	154	15	159	16	162	16	0	0	69	7	184	18	147	15
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	325	33	176	18	308	31	318	32	324	32	486	49	137	14	368	37	294	29
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	138	14	201	20	138	14	132	13	203	20	139	14	328	33	139	14	116	12
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	417	26	549	35	418	26	415	26	412	26	418	26	499	31	448	28	407	26
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	210	13	221	14	212	13	219	13	219	13	210	13	178	11	214	13	0	0
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	158	10	200	12	158	10	154	9	152	9	159	10	247	15	0	0	126	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	341	21	161	10	354	22	323	20	333	20	340	21	0	0	405	25	281	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	31	7	31	7	31	7	31	7	31	7	31	7	31	7	31	7	31	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	103	24	102	23	103	24	102	23	102	23	103	24	100	23	101	23	104	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	207	35	210	35	209	35	241	40	159	27	207	35	204	34	203	34	213	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	162	43	164	43	163	43	188	50	124	33	162	43	159	42	158	42	166	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	184	31	186	32	185	32	214	36	141	24	184	31	181	31	180	31	189	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	189	30	194	31	191	30	245	39	110	17	189	30	184	29	182	29	200	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	189	30	194	31	191	30	245	39	111	18	189	30	184	29	182	29	200	32
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	14	3	14	3	14	3	17	3	41	8	14	3	15	3	16	3	19	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	166	32	165	32	166	32	166	32	162	31	166	32	162	31	164	32	166	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	160	33	160	33	160	33	161	33	159	33	160	33	158	33	159	33	163	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	228	44	229	44	229	44	249	48	197	38	228	44	225	43	225	43	232	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	134	31	132	30	134	31	137	31	120	27	134	31	126	29	128	29	134	31
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	137	26	136	26	137	26	135	26	136	26	137	26	134	26	135	26	137	26
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.3 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум , t=+10°C	Ограничива ющий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок- 330 - Моздок- 110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	503	76	417	63	417	63	417	63	417	63	417	63	417	63	417	63
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	79	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	79	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	181	45	189	47	189	47	190	47	190	47	189	47	190	47	189	47
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	181	45	189	47	189	47	190	47	190	47	189	47	190	47	189	47
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	189	47	205	51	205	51	204	51	204	51	203	50	204	51	205	51
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	189	47	205	51	205	51	204	51	204	51	203	50	204	51	205	51
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	267	27	181	18	180	18	181	18	181	18	180	18	181	18	180	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	230	23	163	16	163	16	163	16	163	16	162	16	163	16	163	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	460	46	325	33	325	33	325	33	325	33	325	33	325	33	325	33
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	227	23	138	14	138	14	140	14	140	14	140	14	139	14	138	14
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	0	0	417	26	417	26	417	26	417	26	417	26	417	26	417	26
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	220	13	210	13	210	13	210	13	210	13	210	13	210	13	210	13
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	248	15	158	10	158	10	158	10	158	10	157	10	158	10	158	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	535	33	341	21	341	21	341	21	341	21	340	21	341	21	341	21
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	31	7	119	27	31	7	31	7	31	7	31	7	31	7	31	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	101	23	103	24	163	37	101	23	106	24	106	24	98	22	135	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	195	33	207	35	198	33	0	0	238	40	234	39	201	34	214	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	152	40	162	43	154	41	214	56	185	49	183	48	156	41	167	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	173	29	184	31	176	30	244	42	211	36	208	35	178	30	190	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	171	27	189	30	200	32	227	36	0	0	211	33	191	30	179	28
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	171	27	189	30	200	32	226	36	279	44	210	33	191	30	179	28
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	20	4	14	3	27	5	20	4	13	3	21	4	237	46	23	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	162	31	166	32	207	40	169	33	162	31	173	33	172	33	258	50
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	161	33	160	33	181	37	161	33	158	33	166	34	163	34	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	220	43	228	44	210	41	221	43	230	44	255	49	0	0	240	46
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	124	28	134	31	135	31	139	32	137	31	0	0	139	32	137	31
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	134	26	137	26	0	0	134	26	139	27	139	27	132	26	162	31
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	88	20	0	0	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.4 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант.

	Сече- ние ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний миниму- м, t=+10°C	Ограни- чиваю- щий элемен- т	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2		9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	261	39	0	0	259	39	260	39	261	39	261	39	232	35	263	39	260	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	29	12	14	6	0	0	31	12	30	12	28	11	42	17	28	11	32	13
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	29	12	14	6	43	17	31	12	30	12	28	11	42	17	28	11	32	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	90	22	88	22	91	23	0	0	114	28	90	22	83	21	87	22	98	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	90	22	88	22	91	23	123	31	114	28	90	22	83	21	87	22	98	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	108	27	110	27	108	27	127	32	0	0	108	27	107	27	103	26	115	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	108	27	110	27	108	27	127	32	151	38	108	27	107	27	103	26	115	29
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	138	14	326	33	132	13	135	14	137	14	137	14	125	13	167	17	144	14
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	92	9	76	8	90	9	90	9	91	9	0	0	96	10	103	10	87	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	182	18	151	15	178	18	178	18	181	18	271	27	189	19	205	21	172	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	150	15	159	16	150	15	136	14	179	18	151	15	166	17	138	14	131	13
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	269	17	344	22	269	17	267	17	266	17	269	17	304	19	288	18	260	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	159	10	161	10	160	10	163	10	163	10	159	10	121	7	163	10	0	0
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	115	7	138	8	115	7	114	7	114	7	115	7	164	10	0	0	91	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	203	12	107	7	208	13	199	12	201	12	204	12	0	0	228	14	145	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	17	4	17	4	17	4	17	4	17	4	17	4	17	4	17	4	17	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	67	15	66	15	67	15	66	15	66	15	67	15	66	15	66	15	67	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	114	19	116	19	115	19	130	22	89	15	114	19	114	19	110	18	119	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	89	23	90	24	89	23	101	27	69	18	89	23	89	23	86	23	93	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	102	17	103	18	102	17	115	20	79	13	102	17	101	17	98	17	106	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	100	16	103	16	101	16	126	20	59	9	100	16	100	16	95	15	109	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	100	16	103	16	101	16	126	20	59	9	100	16	100	16	95	15	109	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	6	1	6	1	6	1	4	1	23	4	7	1	7	1	10	2	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	100	19	100	19	100	19	100	19	98	19	100	19	99	19	99	19	100	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	104	21	103	21	104	21	104	21	103	21	104	21	103	21	104	21	105	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	127	25	128	25	127	25	137	26	110	21	127	25	126	24	124	24	130	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	79	18	78	18	79	18	81	19	72	16	79	18	77	18	76	17	80	18
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	85	16	85	16	85	16	84	16	84	16	85	16	84	16	84	16	85	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	49	11	49	11	49	11	49	11	49	11	49	11	49	11	49	11	49	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.4 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничива ющий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок- 330 - Моздок- 110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	313	47	261	39	261	39	261	39	261	39	261	39	261	39	261	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	30	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	30	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	83	21	90	22	90	22	91	23	91	23	90	22	90	22	90	22
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	83	21	90	22	90	22	91	23	91	23	90	22	90	22	90	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	96	24	108	27	108	27	107	27	107	27	107	27	107	27	108	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	96	24	108	27	108	27	107	27	107	27	107	27	107	27	108	27
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	191	19	138	14	137	14	137	14	138	14	137	14	137	14	137	14
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	130	13	92	9	92	9	92	9	92	9	91	9	92	9	92	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	259	26	182	18	182	18	182	18	182	18	181	18	182	18	182	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	171	17	150	15	149	15	151	15	151	15	150	15	150	15	150	15
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	0	0	269	17	269	17	269	17	269	17	268	17	269	17	269	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	159	10	159	10	159	10	159	10	159	10	159	10	159	10	159	10
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	160	10	115	7	115	7	115	7	115	7	115	7	115	7	115	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	298	18	203	12	203	12	203	12	203	12	203	12	203	12	203	12
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	17	4	66	15	17	4	17	4	17	4	17	4	17	4	17	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	66	15	67	15	104	24	66	15	68	16	69	16	64	15	88	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	105	18	114	19	108	18	0	0	130	22	130	22	111	19	119	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	82	22	89	23	84	22	118	31	102	27	102	27	86	23	93	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	93	16	102	17	96	16	134	23	116	20	116	20	98	17	106	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	87	14	100	16	107	17	121	19	0	0	113	18	102	16	93	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	86	14	100	16	107	17	121	19	148	23	113	18	101	16	92	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	14	3	6	1	17	3	10	2	6	1	10	2	133	26	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	97	19	100	19	126	24	102	20	98	19	105	20	104	20	157	30
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	105	22	104	21	118	24	105	22	103	21	108	22	106	22	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	120	23	127	25	116	22	123	24	128	25	143	28	0	0	136	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	72	16	79	18	80	18	82	19	81	19	0	0	82	19	82	19
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	83	16	85	16	0	0	84	16	86	17	87	17	83	16	103	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	49	11	0	0	49	11	49	11	49	11	49	11	49	11	49	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.5 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	92	18	0	0	94	18	93	18	92	18	92	18	86	17	92	18
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	41	21	47	24	0	0	43	22	42	22	41	21	39	20	41	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	41	21	47	24	62	32	43	22	42	22	41	21	39	20	41	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	83	27	85	28	84	27	0	0	104	34	83	27	83	27	81	26
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	83	27	85	28	84	27	113	37	104	34	83	27	83	27	81	26
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	97	31	98	32	98	32	115	37	0	0	97	31	97	31	98	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	97	31	98	32	98	32	115	37	136	44	97	31	97	31	98	32
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	232	23	289	29	241	24	234	23	232	23	232	23	223	22	273	27
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	18	2	35	4	14	1	17	2	18	2	0	0	26	3	8	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	37	4	68	7	28	3	34	3	36	4	55	6	52	5	14	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	169	17	132	13	166	17	126	13	215	22	169	17	165	17	204	20
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	160	13	164	14	159	13	159	13	160	13	160	13	167	14	183	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	492	39	491	39	490	39	487	39	486	39	492	39	488	39	481	38
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	107	9	114	9	108	9	109	9	111	9	107	9	111	9	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	38	3	10	1	34	3	46	4	41	3	39	3	0	0	66	5
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	20	6	21	6	20	6	19	6	19	6	20	6	20	6	21	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	95	16	95	16	96	16	109	18	71	12	95	16	94	16	95	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	74	25	74	25	74	25	85	29	56	19	74	25	74	25	74	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	84	19	85	19	85	19	97	22	64	14	84	19	84	19	85	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	80	13	80	13	81	13	103	17	42	7	80	13	79	13	79	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	80	13	80	13	81	13	103	17	42	7	80	13	79	13	79	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	10	3	9	2	9	2	3	1	25	6	10	3	10	3	9	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	78	20	79	20	78	20	77	19	75	19	78	20	78	20	78	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	19	5	20	5	19	5	19	5	19	5	19	5	20	5	22	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	120	30	120	30	120	30	129	33	105	27	120	30	120	30	121	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	73	22	74	22	74	22	75	22	66	20	73	22	73	22	76	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	58	15	59	15	58	15	57	14	56	14	58	15	57	14	58	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.5 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум , t=+35°C	Ограничива ющий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномы сск - Владикавка з-2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережна я - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавка з-1 - Северо- Западная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	84	16	106	21	92	18	92	18	92	18	92	18	92	18	92	18
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	30	16	40	21	41	21	41	21	41	21	41	21	41	21	41	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	30	16	40	21	41	21	41	21	41	21	41	21	41	21	41	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	66	21	79	26	83	27	83	27	83	27	84	27	83	27	83	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	66	21	79	26	83	27	83	27	83	27	83	27	83	27	83	27
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	73	24	95	31	97	31	97	31	97	31	96	31	96	31	97	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	73	24	95	31	97	31	97	31	97	31	96	31	96	31	97	31
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	236	24	254	25	232	23	232	23	232	23	232	23	232	23	232	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	72	7	14	1	18	2	18	2	18	2	18	2	18	2	18	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	145	15	26	3	37	4	37	4	37	4	37	4	36	4	37	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	170	17	199	20	169	17	169	17	170	17	170	17	170	17	170	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	150	12	0	0	160	13	160	13	160	13	160	13	160	13	160	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	0	0	481	38	492	39	492	39	492	39	492	39	492	39	492	39
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	59	5	121	10	107	9	107	9	107	9	107	9	108	9	107	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	175	14	68	5	38	3	38	3	38	3	38	3	38	3	38	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	82	25	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	19	6	21	6	20	6	45	13	19	6	21	6	22	7	17	5
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	75	13	93	16	95	16	91	15	0	0	108	18	109	18	91	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	58	20	73	25	74	25	71	24	98	34	84	29	85	29	71	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	66	15	83	18	84	19	81	18	112	25	96	21	97	22	81	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	56	9	77	13	80	13	84	14	97	16	0	0	91	15	81	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	56	9	77	13	80	13	84	14	97	16	117	19	91	15	81	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	29	7	11	3	10	3	17	4	13	3	9	2	5	1	129	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	73	18	77	19	78	20	95	24	79	20	76	19	82	21	81	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	22	6	23	6	19	5	28	8	20	5	19	5	23	6	21	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	105	27	119	30	120	30	112	28	117	30	121	31	135	34	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	64	19	73	22	73	22	74	22	76	23	75	22	0	0	76	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	54	14	56	14	58	15	0	0	57	14	59	15	59	15	55	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	63	19	63	19	0	0	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.5 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°С	Ограничи вающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		18. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		20. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		21. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	92	18	95	19	92	18	84	16	92	18	92	18	92	18
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	41	21	47	24	45	23	30	16	41	21	41	21	41	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	41	21	47	24	45	23	30	16	41	21	41	21	41	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	83	27	0	0	153	50	66	21	84	27	84	27	85	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	83	27	0	0	153	50	66	21	84	27	84	27	85	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	98	32	152	49	0	0	73	24	96	31	96	31	94	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	98	32	152	49	0	0	73	24	96	31	96	31	94	31
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	232	23	239	24	234	23	237	24	232	23	232	23	232	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	18	2	15	2	17	2	0	0	18	2	18	2	18	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	37	4	30	3	35	4	216	22	37	4	37	4	37	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	169	17	43	4	320	32	170	17	171	17	171	17	173	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	160	13	158	13	159	13	150	12	160	13	160	13	159	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	492	39	478	38	473	38	0	0	492	39	492	39	491	39
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	107	9	114	9	120	10	59	5	107	9	107	9	108	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	37	3	65	5	48	4	174	14	38	3	38	3	38	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	13	4	18	5	18	5	19	6	17	5	16	5	24	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	93	16	139	23	18	3	75	13	160	27	0	0	143	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	73	25	109	38	14	5	58	20	0	0	94	32	111	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	83	18	124	28	16	4	66	15	0	0	107	24	127	28
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	85	14	154	25	44	7	56	9	115	19	98	16	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	85	14	154	25	45	7	56	9	116	19	98	16	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	14	4	19	5	60	15	29	7	16	4	129	33	7	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	121	31	77	19	70	18	73	18	81	20	82	21	72	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	0	0	20	5	23	6	22	6	21	6	22	6	16	4
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	116	29	148	37	69	17	105	27	113	29	0	0	123	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	72	22	78	23	50	15	64	19	78	23	78	23	79	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	51	13	54	14	53	13	54	14	55	14	54	14	61	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.6 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	195	38	0	0	194	38	195	38	195	38	195	38	177	35	185	36
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	4	2	0	0	17	9	17	9	17	9	23	12	16	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	4	2	25	13	17	9	17	9	17	9	23	12	16	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	29	9	28	9	0	0	38	12	28	9	28	9	26	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	29	9	28	9	38	12	38	12	28	9	28	9	26	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	47	15	46	15	52	17	0	0	46	15	46	15	43	14
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	47	15	46	15	52	17	64	21	46	15	46	15	43	14
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	182	18	105	11	186	19	182	18	182	18	183	18	224	22	192	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	57	6	92	9	59	6	57	6	58	6	0	0	85	9	69	7
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	112	11	182	18	116	12	112	11	113	11	168	17	168	17	136	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	71	7	57	6	72	7	63	6	86	9	72	7	56	6	30	3
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	177	15	161	13	177	15	177	15	176	14	177	15	173	14	196	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	126	10	107	9	127	10	125	10	125	10	127	10	119	10	154	12
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	31	2	43	3	31	2	31	2	31	2	31	2	48	4	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	108	9	26	2	111	9	108	9	107	9	109	9	0	0	72	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	10	3	10	3	10	3	10	3	10	3	10	3	10	3	10	3
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	41	12	40	12	41	12	41	12	40	12	41	12	40	12	41	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	56	9	57	10	56	9	61	10	45	8	56	9	56	9	54	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	43	15	44	15	43	15	47	16	35	12	43	15	44	15	42	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	49	11	50	11	49	11	54	12	40	9	49	11	50	11	48	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	40	7	42	7	40	7	48	8	23	4	40	7	41	7	38	6
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	40	7	42	7	40	7	48	8	23	4	40	7	41	7	38	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	11	3	10	3	11	3	8	2	18	5	11	3	11	3	14	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	58	15	58	15	58	15	58	15	57	14	58	15	58	15	58	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	62	17	61	16	62	17	62	17	62	17	62	17	62	17	64	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	67	17	68	17	67	17	70	18	60	15	67	17	67	17	65	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	45	13	46	14	45	13	45	13	42	13	45	13	45	13	43	13
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	50	13	50	13	50	13	50	13	50	13	50	13	50	13	50	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	28	8	28	8	28	8	28	8	28	8	28	8	28	8	28	8

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.6 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ -2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	185	36	189	37	195	38	195	38	195	38	195	38	195	38	195	38
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	16	8	16	8	16	8	16	8	16	8	16	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	16	8	16	8	16	8	16	8	16	8	16	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	23	7	24	8	28	9	28	9	28	9	28	9	28	9	28	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	23	7	24	8	28	9	28	9	28	9	28	9	28	9	28	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	40	13	40	13	46	15	46	15	45	15	45	15	45	15	45	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	40	13	40	13	46	15	46	15	45	15	45	15	45	15	45	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	195	20	201	20	182	18	182	18	182	18	182	18	182	18	182	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	72	7	78	8	57	6	57	6	57	6	57	6	57	6	57	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	141	14	153	15	112	11	112	11	112	11	112	11	112	11	112	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	11	1	12	1	71	7	71	7	72	7	72	7	72	7	72	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	199	16	0	0	177	15	177	15	177	15	177	15	177	15	177	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	0	0	171	14	126	10	126	10	126	10	126	10	126	10	126	10
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	12	1	21	2	31	2	31	2	31	2	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	71	6	76	6	108	9	108	9	108	9	108	9	108	9	108	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	10	3	10	3	38	11	10	3	10	3	10	3	10	3	10	3
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	41	12	42	13	41	12	62	19	40	12	41	12	42	13	39	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	51	9	51	9	56	9	52	9	0	0	62	10	65	11	54	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	40	14	40	14	43	15	41	14	57	20	48	17	50	17	42	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	46	10	45	10	49	11	46	10	65	14	55	12	57	13	48	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	35	6	35	6	40	7	44	7	50	8	0	0	47	8	41	7
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	35	6	35	6	40	7	44	7	50	8	59	10	47	8	41	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	16	4	17	4	11	3	17	4	13	3	11	3	5	1	77	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	58	15	58	15	58	15	73	18	59	15	57	14	61	15	60	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	64	17	66	18	62	17	70	19	63	17	62	17	64	17	63	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	64	16	63	16	67	17	61	15	65	16	67	17	76	19	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	43	13	41	12	45	13	46	14	46	14	46	14	0	0	47	14
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	50	13	50	13	50	13	0	0	50	13	51	13	51	13	49	12
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	28	8	28	8	0	0	28	8	28	8	28	8	28	8	28	8

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.6 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2017 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		18. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		20. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		21. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	195	38	195	38	195	38	185	36	195	38	195	38	195	38
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	17	9	17	9	17	9	16	8	16	8	16	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	17	9	17	9	17	9	16	8	16	8	16	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	0	0	62	20	23	7	29	9	28	9	29	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	0	0	62	20	23	7	29	9	28	9	29	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	65	21	0	0	40	13	45	15	45	15	44	14
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	65	21	0	0	40	13	45	15	45	15	44	14
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	182	18	181	18	183	18	196	20	182	18	182	18	182	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	58	6	57	6	58	6	0	0	58	6	57	6	58	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	113	11	111	11	113	11	210	21	113	11	113	11	113	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	71	7	53	5	131	13	12	1	72	7	72	7	73	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	177	15	176	14	175	14	200	16	177	15	177	15	177	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	126	10	124	10	122	10	0	0	126	10	126	10	126	10
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	31	2	31	2	32	3	12	1	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	107	9	108	9	106	8	72	6	108	9	108	9	108	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	10	3	10	3	10	3	10	3	10	3	10	3	10	3
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	54	16	40	12	40	12	42	13	39	12	39	12	43	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	58	10	71	12	20	3	51	9	94	16	0	0	80	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	45	15	55	19	15	5	40	14	0	0	55	19	62	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	52	12	63	14	17	4	45	10	0	0	63	14	71	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	36	6	66	11	18	3	35	6	62	10	51	8	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	36	6	66	11	18	3	35	6	62	10	51	8	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	10	3	4	1	35	9	16	4	15	4	77	19	10	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	91	23	58	15	55	14	58	15	60	15	61	15	55	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	0	0	62	17	61	16	64	17	63	17	63	17	60	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	72	18	77	19	43	11	64	16	63	16	0	0	68	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	47	14	47	14	34	10	42	13	48	14	48	14	48	14
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	61	15	49	12	49	12	50	13	49	12	48	12	52	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	28	8	28	8	28	8	28	8	28	8	28	8	28	8

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.7 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2017 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	98	19	0	0	99	19	99	19	98	19	97	19	93	18	98	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	40	21	46	24	0	0	41	21	41	21	39	20	38	20	40	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	40	21	46	24	59	31	41	21	41	21	39	20	38	20	40	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	90	29	92	30	91	30	0	0	112	36	89	29	88	29	88	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	90	29	92	30	91	30	122	40	112	36	89	29	88	29	88	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	106	34	106	34	106	34	125	41	0	0	105	34	105	34	105	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	106	34	106	34	106	34	125	41	147	48	105	34	105	34	105	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	212	21	276	28	221	22	214	21	213	21	212	21	204	20	248	25
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	18	2	37	4	14	1	16	2	18	2	0	0	26	3	13	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	36	4	73	7	26	3	32	3	35	4	53	5	50	5	24	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	175	18	136	14	172	17	129	13	225	23	176	18	177	18	205	21
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	158	13	162	13	158	13	158	13	158	13	158	13	167	14	180	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	486	39	486	39	485	39	481	38	480	38	486	39	482	39	477	38
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	94	8	100	8	94	8	96	8	98	8	94	8	96	8	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	28	2	17	1	23	2	38	3	32	3	29	2	0	0	59	5
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	26	8	27	8	26	8	25	7	25	7	26	8	26	8	26	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	104	17	105	18	105	18	120	20	79	13	104	17	103	17	104	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	81	28	81	28	82	28	93	32	62	21	81	28	81	28	81	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	93	21	93	21	93	21	106	24	70	16	93	21	92	20	92	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	89	15	89	15	90	15	114	19	48	8	89	15	88	14	88	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	89	15	89	15	90	15	114	19	48	8	89	15	87	14	88	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	10	3	10	3	9	2	4	1	26	7	10	3	10	3	9	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	88	22	89	22	88	22	88	22	85	21	88	22	88	22	88	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	30	8	31	8	30	8	29	8	27	7	30	8	29	8	30	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	131	33	131	33	131	33	140	35	114	29	131	33	130	33	131	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	79	24	80	24	79	24	80	24	71	21	79	24	79	24	81	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	67	17	68	17	67	17	66	17	65	16	67	17	66	17	66	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.7 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2017 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномы сск - Владикавка з-2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережна я - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	92	18	110	22	98	19	98	19	98	19	98	19	98	19	98	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	29	15	38	20	40	21	39	20	40	21	40	21	40	21	40	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	29	15	38	20	40	21	39	20	40	21	40	21	40	21	40	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	73	24	85	28	90	29	89	29	90	29	90	29	90	29	90	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	73	24	85	28	90	29	89	29	90	29	90	29	90	29	90	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	82	27	102	33	106	34	105	34	105	34	105	34	104	34	105	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	82	27	102	33	106	34	105	34	105	34	105	34	104	34	105	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	218	22	233	23	212	21	212	21	212	21	212	21	213	21	212	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	71	7	19	2	18	2	18	2	18	2	18	2	18	2	18	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	141	14	36	4	35	4	35	4	35	4	35	4	35	4	35	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	162	16	199	20	175	18	175	18	176	18	177	18	177	18	176	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	154	13	0	0	158	13	158	13	158	13	158	13	158	13	158	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	0	0	478	38	486	39	486	39	486	39	486	39	486	39	486	39
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	51	4	103	8	94	8	94	8	94	8	94	8	94	8	94	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	171	14	64	5	28	2	28	2	28	2	28	2	29	2	28	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	22	7	22	7	89	27	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	23	7	25	7	26	8	55	16	25	7	27	8	28	8	23	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	85	14	102	17	104	17	99	17	0	0	118	20	120	20	100	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	66	23	79	27	81	28	78	27	108	37	92	32	93	32	78	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	75	17	90	20	93	21	88	20	123	27	105	23	106	24	89	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	65	11	85	14	89	15	94	15	108	18	0	0	101	17	90	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	65	11	85	14	89	15	94	15	108	18	131	22	101	17	90	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	29	7	11	3	10	3	18	5	13	3	9	2	7	2	140	35
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	83	21	86	22	88	22	108	27	89	22	86	22	92	23	92	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	27	7	29	8	30	8	40	11	30	8	29	8	33	9	32	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	116	29	129	33	131	33	122	31	127	32	132	33	147	37	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	70	21	78	23	79	24	80	24	81	24	80	24	0	0	82	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	63	16	65	16	67	17	0	0	66	17	68	17	68	17	64	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	68	20	68	20	0	0	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.7 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2017 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°С	Ограничи вающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		18. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		20. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		21. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	97	19	101	20	98	19	92	18	98	19	98	19	98	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	40	21	46	24	44	23	29	15	40	21	40	21	40	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	40	21	46	24	44	23	29	15	40	21	40	21	40	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	90	29	0	0	165	54	73	24	91	30	90	29	92	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	90	29	0	0	165	54	73	24	91	30	90	29	92	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	106	34	165	54	0	0	82	27	104	34	104	34	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	106	34	165	54	0	0	82	27	104	34	104	34	102	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	212	21	219	22	215	22	218	22	212	21	212	21	212	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	18	2	13	1	17	2	0	0	18	2	18	2	18	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	36	4	26	3	33	3	211	21	35	4	35	4	35	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	175	18	47	5	339	34	162	16	178	18	177	18	180	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	159	13	156	13	157	13	154	13	158	13	158	13	158	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	486	39	471	38	466	37	0	0	486	39	486	39	486	39
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	93	7	101	8	107	9	50	4	94	8	94	8	94	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	27	2	59	5	41	3	171	14	28	2	28	2	28	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	20	6	23	7	22	7	23	7	23	7	22	7	30	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	103	17	152	25	21	4	85	14	175	29	0	0	158	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	80	28	119	41	16	6	66	23	0	0	103	35	123	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	92	20	135	30	18	4	75	17	0	0	118	26	140	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	93	15	169	28	46	8	65	11	128	21	109	18	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	93	15	169	28	46	8	65	11	128	21	108	18	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	13	3	22	6	65	16	29	7	17	4	140	35	7	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	138	35	87	22	79	20	83	21	91	23	93	23	81	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	0	0	28	8	26	7	27	7	31	8	32	9	26	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	127	32	161	41	76	19	116	29	123	31	0	0	134	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	77	23	84	25	53	16	70	21	84	25	84	25	85	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	62	16	63	16	62	16	63	16	64	16	63	16	71	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.8 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	395	59	0	0	391	59	394	59	395	59	394	59	352	53	408	61	396	59
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	77	31	58	23	0	0	81	32	80	32	77	31	99	39	76	30	77	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	77	31	58	23	116	46	81	32	80	32	77	31	99	39	76	30	77	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	194	48	190	47	197	49	0	0	241	60	194	48	173	43	186	46	194	48
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	194	48	190	47	197	49	266	66	241	60	194	48	173	43	186	46	194	48
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	212	53	215	53	214	53	255	63	0	0	212	53	208	52	199	49	212	53
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	212	53	215	53	214	53	255	63	298	74	212	53	208	52	199	49	212	53
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	173	17	498	50	158	16	168	17	171	17	172	17	51	5	290	29	200	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	146	15	76	8	137	14	143	14	145	15	0	0	66	7	190	19	152	15
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	292	29	151	15	275	28	285	29	291	29	436	44	131	13	379	38	305	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	171	17	253	25	168	17	123	12	254	25	172	17	346	35	141	14	187	19
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	379	24	503	32	380	24	377	24	374	24	380	24	448	28	440	28	386	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	219	13	227	14	222	14	230	14	231	14	219	13	173	11	216	13	214	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	287	18	323	20	287	18	283	17	280	17	288	18	371	23	0	0	271	17
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	130	8	157	10	130	8	129	8	129	8	130	8	177	11	269	16	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	294	18	122	7	307	19	276	17	286	18	293	18	0	0	422	26	316	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	30	7	30	7	30	7	30	7	30	7	30	7	30	7	30	7	30	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	106	24	105	24	106	24	104	24	104	24	106	24	103	24	101	23	106	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	213	36	215	36	214	36	247	41	163	27	213	36	210	35	203	34	213	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	166	44	168	44	167	44	193	51	127	33	166	44	164	43	158	42	166	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	189	32	191	33	190	32	219	37	145	25	189	32	186	32	180	31	189	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	197	31	202	32	199	32	254	40	116	18	197	31	193	31	182	29	196	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	197	31	202	32	199	32	254	40	116	18	197	31	193	31	182	29	196	31
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	11	2	11	2	11	2	22	4	37	7	11	2	9	2	14	3	9	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	169	33	168	32	169	33	169	33	165	32	169	33	166	32	165	32	169	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	162	33	161	33	162	33	163	34	161	33	162	33	160	33	160	33	162	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	232	45	234	45	233	45	254	49	200	39	232	45	230	44	225	43	232	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	137	31	135	31	137	31	141	32	122	28	137	31	131	30	125	29	137	31
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	139	27	138	27	139	27	137	26	138	27	139	27	136	26	135	26	139	27
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	87	20	87	20	87	20	87	20	87	20	87	20	87	20	87	20	87	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.8 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максим ум, t=+10°C	Огран ичива ющий элемен т	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномы сск - Владикавка з-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережна я - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ -2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	394	59	473	71	395	59	395	59	395	59	395	59	395	59	395	59	395	59
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	82	33	79	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	82	33	79	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31	77	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	206	51	187	46	194	48	194	48	195	48	195	48	194	48	194	48	194	48
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	206	51	187	46	194	48	194	48	195	48	195	48	194	48	194	48	194	48
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	224	56	198	49	212	53	212	53	211	52	210	52	210	52	211	52	212	53
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	224	56	198	49	212	53	212	53	211	52	210	52	210	52	211	52	212	53
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	173	17	250	25	173	17	173	17	173	17	173	17	172	17	173	17	173	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	126	13	207	21	146	15	146	15	146	15	146	15	146	15	146	15	146	15
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	252	25	413	41	292	29	292	29	292	29	292	29	292	29	292	29	292	29
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	199	20	184	18	171	17	171	17	173	17	174	17	173	17	172	17	171	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	364	23	0	0	379	24	379	24	379	24	379	24	379	24	379	24	379	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	208	13	219	13	219	13	219	13	219	13	219	13	219	13	220	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	280	17	390	24	287	18	287	18	287	18	287	18	286	18	287	18	287	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	112	7	181	11	130	8	130	8	130	8	130	8	130	8	130	8	130	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	219	13	467	29	294	18	294	18	294	18	294	18	293	18	294	18	294	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	30	7	30	7	117	27	30	7	30	7	30	7	30	7	30	7	30	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	106	24	103	24	106	24	166	38	103	24	109	25	109	25	100	23	138	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	221	37	203	34	213	36	203	34	0	0	245	41	241	40	206	34	220	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	172	45	158	42	166	44	159	42	220	58	191	50	188	50	161	42	171	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	196	33	180	31	189	32	180	31	250	43	217	37	213	36	183	31	195	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	211	33	181	29	197	31	208	33	236	37	0	0	219	35	199	32	186	30
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	211	33	181	29	197	31	208	33	235	37	290	46	219	35	199	32	186	30
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	17	3	14	3	11	2	22	4	15	3	10	2	27	5	235	45	24	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	170	33	166	32	169	33	210	41	172	33	165	32	177	34	175	34	262	51
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	164	34	162	33	162	33	184	38	164	34	160	33	168	35	166	34	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	238	46	225	43	232	45	214	41	225	43	234	45	260	50	0	0	245	47
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	138	32	128	29	137	31	139	32	142	32	140	32	0	0	142	32	140	32
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	139	27	137	26	139	27	0	0	136	26	141	27	141	27	134	26	164	32
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	87	20	87	20	0	0	87	20	87	20	87	20	87	20	87	20	87	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.9 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	274	41	0	0	272	41	273	41	274	41	273	41	244	37	276	41	277	42
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	29	12	14	6	0	0	31	12	31	12	29	12	44	17	29	12	29	12
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	29	12	14	6	44	17	31	12	31	12	29	12	44	17	29	12	29	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	91	23	89	22	92	23	0	0	116	29	91	23	84	21	89	22	90	22
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	91	23	89	22	92	23	125	31	116	29	91	23	84	21	89	22	90	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	110	27	112	28	110	27	129	32	0	0	110	27	109	27	105	26	107	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	110	27	112	28	110	27	129	32	153	38	110	27	109	27	105	26	107	27
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	131	13	332	33	126	13	129	13	131	13	131	13	119	12	164	16	157	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	93	9	75	8	91	9	91	9	93	9	0	0	95	10	105	11	101	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	184	18	147	15	180	18	180	18	183	18	275	28	186	19	209	21	199	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	153	15	161	16	154	15	142	14	181	18	155	16	168	17	136	14	172	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	275	17	355	22	275	17	273	17	272	17	275	17	312	20	292	18	289	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	163	10	166	10	164	10	167	10	168	10	163	10	124	8	166	10	157	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	88	5	107	7	88	5	86	5	84	5	89	5	123	8	0	0	71	4
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	117	7	140	9	117	7	116	7	115	7	117	7	166	10	89	5	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	213	13	111	7	218	13	208	13	211	13	213	13	0	0	231	14	249	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	16	4	16	4	16	4	16	4	16	4	16	4	16	4	16	4	16	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	70	16	69	16	70	16	69	16	69	16	70	16	68	16	69	16	69	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	117	20	119	20	118	20	133	22	91	15	117	20	117	20	113	19	115	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	91	24	93	25	92	24	104	27	71	19	91	24	91	24	88	23	90	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	104	18	105	18	104	18	118	20	80	14	104	18	103	18	100	17	102	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	101	16	104	17	102	16	128	20	59	9	101	16	101	16	96	15	98	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	101	16	104	17	102	16	128	20	59	9	101	16	101	16	96	15	98	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	2	0	2	0	2	0	9	2	19	4	2	0	2	0	5	1	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	103	20	102	20	103	20	103	20	101	20	103	20	102	20	101	20	102	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	107	22	106	22	107	22	107	22	106	22	107	22	106	22	107	22	106	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	131	25	131	25	131	25	141	27	113	22	131	25	130	25	128	25	129	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	83	19	82	19	83	19	84	19	75	17	83	19	81	19	79	18	81	19
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	89	17	88	17	89	17	88	17	88	17	89	17	88	17	87	17	88	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	48	11	48	11	48	11	48	11	48	11	48	11	48	11	48	11	48	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.9 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	273	41	329	49	274	41	274	41	274	41	274	41	274	41	274	41	274	41
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	33	13	31	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	33	13	31	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12	29	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	100	25	85	21	91	23	91	23	92	23	92	23	92	23	92	23	92	23
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	100	25	85	21	91	23	91	23	92	23	92	23	92	23	92	23	92	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	117	29	98	24	110	27	110	27	109	27	109	27	108	27	109	27	109	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	117	29	98	24	110	27	110	27	109	27	109	27	108	27	109	27	109	27
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	137	14	187	19	131	13	131	13	131	13	131	13	131	13	131	13	131	13
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	87	9	132	13	93	9	93	9	93	9	93	9	93	9	93	9	93	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	171	17	263	26	184	18	184	18	184	18	184	18	183	18	184	18	184	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	134	13	188	19	153	15	153	15	154	15	155	16	154	15	154	15	153	15
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	264	17	0	0	275	17	275	17	275	17	275	17	274	17	275	17	275	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	157	10	163	10	163	10	163	10	163	10	163	10	163	10	163	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	94	6	159	10	88	5	88	5	88	5	88	5	87	5	88	5	88	5
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	99	6	168	10	117	7	117	7	117	7	117	7	117	7	117	7	117	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	156	10	315	19	213	13	213	13	213	13	213	13	213	13	213	13	213	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	16	4	16	4	64	15	16	4	16	4	16	4	16	4	16	4	16	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	70	16	68	16	70	16	109	25	69	16	71	16	72	16	67	15	93	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	122	20	108	18	117	20	111	19	0	0	133	22	134	22	113	19	122	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	95	25	84	22	91	24	86	23	121	32	104	27	104	27	88	23	95	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	108	18	96	16	104	18	98	17	137	23	118	20	118	20	100	17	108	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	110	17	88	14	101	16	108	17	123	20	0	0	114	18	102	16	93	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	110	17	88	14	101	16	108	17	122	19	149	24	114	18	102	16	93	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	8	2	8	2	2	0	13	3	6	1	2	0	16	3	132	26	12	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	103	20	100	19	103	20	129	25	104	20	101	20	108	21	106	20	160	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	108	22	108	22	107	22	122	25	108	22	106	22	111	23	109	22	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	134	26	124	24	131	25	119	23	127	25	131	25	147	28	0	0	140	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	83	19	76	17	83	19	84	19	86	20	84	19	0	0	86	20	86	20
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	89	17	86	17	89	17	0	0	87	17	90	17	90	17	86	17	108	21
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	48	11	48	11	0	0	48	11	48	11	48	11	48	11	48	11	48	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.10 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	118	23	0	0	120	24	119	23	118	23	118	23	105	21	113	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	41	21	49	25	0	0	43	22	43	22	41	21	35	18	40	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	41	21	49	25	62	32	43	22	43	22	41	21	35	18	40	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	89	29	88	29	0	0	109	35	87	28	91	30	82	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	89	29	88	29	118	38	109	35	87	28	91	30	82	27
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	104	34	103	33	105	34	122	40	0	0	104	34	105	34	98	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	104	34	103	33	105	34	122	40	145	47	104	34	105	34	98	32
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	241	24	324	32	250	25	243	24	242	24	241	24	206	21	210	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	2	0	22	2	7	1	4	0	3	0	0	0	24	2	14	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	5	1	42	4	14	1	9	1	6	1	7	1	45	5	25	3
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	234	23	185	19	231	23	190	19	283	28	234	23	182	18	185	19
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	187	15	204	17	186	15	187	15	187	15	187	15	204	17	188	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	459	37	458	37	457	37	454	36	452	36	459	37	440	35	471	38
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	112	9	100	8	112	9	110	9	108	9	112	9	101	8	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	219	18	227	18	219	18	220	18	222	18	219	18	242	19	291	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	88	7	37	3	82	7	97	8	92	7	89	7	0	0	47	4
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	23	7	24	7	23	7	22	7	22	7	23	7	24	7	21	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	101	17	100	17	101	17	115	19	75	13	101	17	101	17	96	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	78	27	78	27	79	27	90	31	59	20	78	27	79	27	75	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	89	20	89	20	89	20	102	23	67	15	89	20	89	20	84	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	87	14	87	14	88	14	112	18	47	8	87	14	87	14	80	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	87	14	87	14	88	14	112	18	47	8	87	14	87	14	80	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	6	2	5	1	4	1	22	6	6	2	5	1	9	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	81	20	82	21	81	20	80	20	78	20	81	20	81	20	78	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	23	6	24	6	23	6	23	6	21	6	23	6	24	6	22	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	125	32	125	32	125	32	134	34	108	27	125	32	125	32	121	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	76	23	77	23	77	23	78	23	69	21	76	23	78	23	72	22
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	60	15	61	15	60	15	59	15	58	15	60	15	60	15	58	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.10 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысс к - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ -2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	127	25	114	22	145	28	118	23	118	23	118	23	118	23	119	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	42	22	31	16	40	21	41	21	41	21	41	21	41	21	41	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	42	22	31	16	40	21	41	21	41	21	41	21	41	21	41	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	70	23	84	27	87	28	87	28	87	28	87	28	87	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	70	23	84	27	87	28	87	28	87	28	87	28	87	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	111	36	80	26	104	34	104	34	104	34	103	33	103	33	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	111	36	80	26	104	34	104	34	104	34	103	33	103	33	102	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	335	34	245	25	273	27	241	24	241	24	241	24	241	24	242	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	36	4	48	5	29	3	2	0	2	0	2	0	2	0	3	0
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	72	7	97	10	56	6	5	1	5	1	5	1	5	1	5	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	341	34	127	13	295	30	234	23	234	23	235	24	235	24	235	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	224	18	159	13	0	0	187	15	187	15	187	15	187	15	187	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	430	34	0	0	440	35	459	37	459	37	458	37	458	37	458	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	291	23	174	14	123	10	112	9	112	9	112	9	112	9	112	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	161	13	253	20	219	18	219	18	219	18	219	18	219	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	187	15	108	9	151	12	88	7	88	7	88	7	88	7	89	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	20	6	82	25	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	26	8	21	6	23	7	23	7	49	15	22	7	24	7	24	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	106	18	82	14	101	17	101	17	96	16	0	0	114	19	116	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	83	29	64	22	79	27	78	27	75	26	104	36	89	31	90	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	94	21	72	16	89	20	89	20	85	19	118	26	101	23	102	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	94	15	63	10	87	14	87	14	92	15	106	17	0	0	99	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	94	15	63	10	87	14	87	14	92	15	105	17	128	21	99	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	4	1	24	6	7	2	6	2	14	4	9	2	5	1	10	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	84	21	77	19	80	20	81	20	98	25	82	21	79	20	85	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	26	7	22	6	24	6	23	6	32	9	24	6	22	6	26	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	130	33	111	28	125	32	125	32	117	30	122	31	126	32	140	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	85	25	68	20	78	23	76	23	77	23	79	24	78	23	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	62	16	57	14	59	15	60	15	0	0	59	15	61	15	61	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	63	19	63	19	63	19	0	0	63	19	63	19	63	19	63	19

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.10 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / СТ (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	118	23	118	23	121	24	118	23	114	22	118	23	118	23	118	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	41	21	41	21	47	24	46	24	31	16	41	21	41	21	41	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	41	21	41	21	47	24	46	24	31	16	41	21	41	21	41	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	87	28	0	0	161	52	69	22	88	29	88	29	89	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	87	28	0	0	161	52	69	22	88	29	88	29	89	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	103	33	104	34	161	52	0	0	80	26	102	33	103	33	101	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	103	33	104	34	161	52	0	0	80	26	102	33	103	33	101	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	241	24	241	24	248	25	244	24	246	25	241	24	241	24	241	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	2	0	3	0	7	1	3	0	0	0	2	0	2	0	2	0
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	5	1	5	1	16	2	7	1	144	14	5	1	5	1	5	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	235	24	234	23	105	11	393	39	127	13	236	24	236	24	238	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	187	15	187	15	187	15	189	16	159	13	187	15	187	15	186	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	458	37	459	37	443	35	438	35	0	0	458	37	458	37	458	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	112	9	113	9	104	8	97	8	174	14	112	9	112	9	112	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	219	18	218	17	224	18	231	18	161	13	219	18	219	18	219	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	88	7	88	7	117	9	100	8	108	9	88	7	88	7	88	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	20	6	16	5	20	6	20	6	21	6	20	6	19	6	27	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	97	16	99	17	147	25	18	3	82	14	169	28	0	0	153	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	75	26	77	27	114	39	14	5	64	22	0	0	100	34	119	41
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	85	19	88	20	130	29	16	4	72	16	0	0	113	25	135	30
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	88	14	92	15	164	27	45	7	63	10	125	21	106	17	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	88	14	92	15	164	27	46	8	63	10	125	21	106	17	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	131	33	10	3	24	6	60	15	24	6	13	3	131	33	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	84	21	125	32	79	20	72	18	77	19	84	21	85	21	74	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	25	7	0	0	23	6	24	6	22	6	25	7	25	7	19	5
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	121	31	154	39	71	18	111	28	118	30	0	0	128	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	79	24	75	22	81	24	51	15	68	20	82	25	82	25	82	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	57	14	54	14	56	14	55	14	57	14	57	14	56	14	64	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19	63	19

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.11 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	199	39	0	0	198	39	199	39	199	39	199	39	180	35	193	38
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	3	2	0	0	16	8	16	8	16	8	24	12	16	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	3	2	24	12	16	8	16	8	16	8	24	12	16	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	29	9	28	9	0	0	38	12	28	9	28	9	26	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	29	9	28	9	39	13	38	12	28	9	28	9	26	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	47	15	46	15	52	17	0	0	46	15	47	15	44	14
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	47	15	46	15	52	17	64	21	46	15	47	15	44	14
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	181	18	107	11	185	19	181	18	182	18	182	18	224	22	210	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	57	6	92	9	59	6	57	6	57	6	0	0	85	9	71	7
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	111	11	180	18	114	11	110	11	111	11	166	17	165	17	138	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	71	7	48	5	73	7	65	7	85	9	73	7	56	6	22	2
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	172	14	152	13	172	14	172	14	171	14	172	14	167	14	190	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	111	9	131	10	130	10	130	10	131	10	125	10	154	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	101	8	110	9	110	9	110	9	110	9	95	8	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	31	2	43	3	31	2	31	2	31	2	31	2	49	4	83	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	113	9	26	2	116	9	113	9	112	9	114	9	0	0	73	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	9	3	9	3	9	3	9	3	9	3	9	3	9	3	9	3
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13	43	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	57	10	58	10	57	10	62	10	46	8	57	10	57	10	55	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	44	15	45	15	44	15	48	17	36	12	44	15	44	15	42	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	50	11	51	11	50	11	54	12	40	9	50	11	50	11	48	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	40	7	42	7	40	7	48	8	22	4	40	7	41	7	38	6
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	40	7	42	7	40	7	48	8	22	4	40	7	41	7	38	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	8	2	9	2	6	2	16	4	9	2	8	2	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	60	15	60	15	60	15	60	15	59	15	60	15	59	15	59	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	64	17	63	17	64	17	64	17	63	17	64	17	63	17	65	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	68	17	69	17	68	17	72	18	61	15	68	17	69	17	67	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	47	14	47	14	46	14	47	14	43	13	46	14	46	14	44	13
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	52	13	52	13	52	13	52	13	52	13	52	13	52	13	52	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	27	8	27	8	27	8	27	8	27	8	27	8	27	8	27	8

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.11 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	195	38	190	37	193	38	199	39	199	39	199	39	199	39	199	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	17	9	16	8	16	8	16	8	16	8	16	8	16	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	17	9	16	8	16	8	16	8	16	8	16	8	16	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	27	9	22	7	25	8	28	9	28	9	28	9	28	9	28	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	27	9	22	7	25	8	28	9	28	9	28	9	28	9	28	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	45	15	40	13	41	13	46	15	46	15	46	15	46	15	45	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	45	15	40	13	41	13	46	15	46	15	46	15	46	15	45	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	180	18	194	19	200	20	181	18	181	18	181	18	181	18	181	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	61	6	71	7	75	8	57	6	57	6	57	6	57	6	57	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	117	12	138	14	146	15	111	11	111	11	111	11	111	11	111	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	58	6	19	2	17	2	71	7	71	7	72	7	72	7	72	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	178	15	193	16	0	0	172	14	172	14	172	14	172	14	172	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	141	11	0	0	170	14	131	10	131	10	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	75	6	140	11	152	12	110	9	110	9	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	17	1	21	2	31	2	31	2	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	103	8	83	7	83	7	113	9	113	9	113	9	113	9	113	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	9	3	9	3	9	3	36	11	9	3	9	3	9	3	9	3
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	43	13	44	13	42	13	65	19	42	13	43	13	43	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	56	9	52	9	53	9	57	10	53	9	0	0	63	11	66	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	44	15	40	14	41	14	44	15	41	14	58	20	49	17	51	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	49	11	46	10	46	10	50	11	47	10	66	15	56	12	58	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	39	6	34	6	35	6	40	7	44	7	50	8	0	0	47	8
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	39	6	34	6	35	6	40	7	44	7	50	8	59	10	47	8
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	10	3	13	3	14	4	9	2	15	4	11	3	8	2	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	59	15	59	15	59	15	60	15	75	19	60	15	59	15	62	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	64	17	66	18	68	18	64	17	72	19	64	17	63	17	66	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	68	17	65	16	65	16	68	17	62	16	67	17	69	17	78	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	46	14	44	13	43	13	47	14	47	14	48	14	47	14	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	52	13	52	13	52	13	52	13	0	0	51	13	53	13	53	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	27	8	27	8	27	8	0	0	27	8	27	8	27	8	27	8

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.11 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2018 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / СТ (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	199	39	199	39	199	39	199	39	190	37	199	39	199	39	199	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	16	8	17	9	17	9	17	9	16	8	16	8	16	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	16	8	16	8	17	9	17	9	17	9	16	8	16	8	16	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	28	9	0	0	62	20	22	7	29	9	29	9	29	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	28	9	0	0	62	20	22	7	29	9	29	9	29	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	46	15	65	21	0	0	40	13	45	15	45	15	45	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	46	15	65	21	0	0	40	13	45	15	45	15	45	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	181	18	182	18	181	18	182	18	195	20	182	18	182	18	182	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	57	6	58	6	56	6	57	6	0	0	57	6	57	6	57	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	111	11	111	11	109	11	111	11	206	21	111	11	111	11	111	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	72	7	71	7	60	6	127	13	20	2	72	7	72	7	73	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	172	14	172	14	171	14	170	14	193	16	172	14	172	14	172	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	131	10	128	10	126	10	0	0	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	110	9	110	9	109	9	140	11	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	31	2	30	2	31	2	32	3	17	1	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	113	9	112	9	113	9	111	9	84	7	113	9	113	9	113	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	9	3	9	3	9	3	9	3	9	3	9	3	9	3	9	3
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	41	12	56	17	42	13	42	13	43	13	41	12	40	12	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	55	9	60	10	72	12	20	3	52	9	95	16	0	0	81	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	42	14	46	16	56	19	16	6	40	14	0	0	56	19	63	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	48	11	53	12	64	14	18	4	46	10	0	0	64	14	71	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	41	7	35	6	66	11	19	3	34	6	62	10	51	8	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	41	7	35	6	66	11	19	3	34	6	62	10	51	8	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	76	19	9	2	4	1	32	8	14	4	12	3	76	19	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	61	15	93	23	60	15	57	14	59	15	61	15	62	16	57	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	65	18	0	0	64	17	62	17	66	18	65	18	65	18	62	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	74	19	78	20	44	11	65	16	64	16	0	0	70	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	48	14	48	14	48	14	35	10	44	13	49	15	49	15	49	15
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	51	13	64	16	51	13	51	13	52	13	51	13	50	13	54	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	27	8	27	8	27	8	27	8	27	8	27	8	27	8	27	8

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.12 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2018 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	125	25	0	0	127	25	126	25	125	25	125	25	112	22	120	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	39	20	48	25	0	0	41	21	41	21	39	20	34	18	39	20
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	39	20	48	25	59	31	41	21	41	21	39	20	34	18	39	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	93	30	95	31	94	31	0	0	117	38	93	30	96	31	88	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	93	30	95	31	94	31	127	41	117	38	93	30	96	31	88	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	111	36	111	36	112	36	131	43	0	0	111	36	112	36	105	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	111	36	111	36	112	36	131	43	155	50	111	36	112	36	105	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	222	22	311	31	230	23	224	22	222	22	222	22	187	19	187	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	7	1	26	3	9	1	7	1	7	1	0	0	23	2	18	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	10	1	48	5	16	2	11	1	10	1	15	2	44	4	32	3
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	240	24	188	19	237	24	193	19	292	29	240	24	192	19	186	19
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	183	15	201	17	182	15	183	15	183	15	183	15	200	16	184	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	453	36	453	36	452	36	448	36	446	36	453	36	434	35	466	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	119	10	107	9	119	10	117	9	114	9	120	10	111	9	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	203	16	213	17	204	16	205	16	207	17	203	16	227	18	286	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	83	7	34	3	77	6	93	7	87	7	83	7	0	0	42	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	29	9	30	9	29	9	28	8	27	8	29	9	29	9	26	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	110	18	109	18	110	18	125	21	83	14	110	18	110	18	104	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	85	29	85	29	86	30	98	34	65	22	85	29	86	30	81	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	97	22	97	22	97	22	111	25	73	16	97	22	97	22	92	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	96	16	95	16	96	16	122	20	52	9	96	16	95	16	88	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	96	16	95	16	96	16	122	20	53	9	96	16	95	16	88	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	6	2	5	1	5	1	23	6	6	2	5	1	10	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	91	23	92	23	91	23	90	23	88	22	91	23	91	23	88	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	34	9	35	9	34	9	33	9	31	8	34	9	34	9	31	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	136	34	136	34	136	34	146	37	118	30	136	34	136	34	132	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	82	25	83	25	82	25	83	25	74	22	82	25	83	25	77	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	69	17	70	18	69	17	68	17	67	17	69	17	69	17	66	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.12 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2018 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	134	26	122	24	149	29	125	25	125	25	125	25	125	25	125	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	40	21	30	16	38	20	39	20	39	20	39	20	39	20	39	20
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	40	21	30	16	38	20	39	20	39	20	39	20	39	20	39	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	95	31	76	25	90	29	93	30	93	30	93	30	94	31	93	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	95	31	76	25	90	29	93	30	93	30	93	30	94	31	93	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	118	38	89	29	111	36	111	36	111	36	111	36	111	36	110	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	118	38	89	29	111	36	111	36	111	36	111	36	111	36	110	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	310	31	227	23	251	25	222	22	222	22	222	22	222	22	222	22
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	36	4	46	5	30	3	7	1	7	1	7	1	7	1	7	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	71	7	93	9	58	6	10	1	10	1	10	1	10	1	10	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	341	34	120	12	294	29	240	24	240	24	241	24	241	24	241	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	217	18	160	13	0	0	183	15	183	15	183	15	183	15	183	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	426	34	0	0	437	35	453	36	453	36	453	36	453	36	453	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	288	23	181	14	131	10	119	10	119	10	119	10	119	10	119	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	145	12	235	19	203	16	203	16	203	16	203	16	204	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	179	14	101	8	144	12	83	7	83	7	83	7	83	7	84	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	21	6	21	6	21	6	89	27	21	6	21	6	21	6	21	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	32	10	26	8	29	9	29	9	59	18	27	8	30	9	31	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	115	19	91	15	109	18	110	18	105	18	0	0	125	21	126	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	90	31	71	24	85	29	85	29	82	28	113	39	97	33	98	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	102	23	80	18	96	21	97	22	92	20	128	29	110	25	111	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	102	17	71	12	95	16	96	16	101	17	116	19	0	0	108	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	102	17	71	12	95	16	96	16	101	17	116	19	141	23	108	18
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	3	1	24	6	7	2	6	2	15	4	9	2	5	1	11	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	93	23	87	22	90	23	91	23	111	28	92	23	89	22	95	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	36	10	30	8	33	9	34	9	44	12	34	9	32	9	37	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	140	35	122	31	135	34	136	34	127	32	132	33	136	34	152	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	89	27	74	22	83	25	82	25	83	25	84	25	83	25	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	71	18	66	17	68	17	69	17	0	0	68	17	70	18	70	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	68	20	68	20	68	20	0	0	68	20	68	20	68	20	68	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.12 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2018 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		20. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ- 2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	125	25	125	25	128	25	125	25	122	24	125	25	125	25	125	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	39	20	39	20	46	24	44	23	30	16	40	21	39	20	40	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	39	20	39	20	46	24	44	23	30	16	40	21	39	20	40	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	93	30	93	30	0	0	173	56	76	25	94	31	94	31	95	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	93	30	93	30	0	0	173	56	76	25	94	31	94	31	95	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	111	36	112	36	173	56	0	0	89	29	110	36	110	36	108	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	111	36	112	36	173	56	0	0	89	29	110	36	110	36	108	35
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	222	22	222	22	229	23	224	22	227	23	222	22	222	22	222	22
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	7	1	7	1	8	1	7	1	0	0	7	1	7	1	7	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	10	1	10	1	16	2	11	1	138	14	10	1	10	1	10	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	241	24	240	24	107	11	410	41	121	12	242	24	242	24	245	25
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	183	15	183	15	182	15	184	15	160	13	183	15	183	15	183	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	453	36	453	36	437	35	431	34	0	0	453	36	453	36	453	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	119	10	120	10	110	9	103	8	181	14	119	10	119	10	119	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	203	16	203	16	209	17	216	17	145	12	203	16	203	16	204	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	83	7	83	7	113	9	97	8	101	8	83	7	83	7	84	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	26	8	24	7	25	7	24	7	26	8	26	8	24	7	34	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	105	18	109	18	159	27	21	4	91	15	184	31	0	0	167	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	82	28	85	29	124	43	16	6	71	24	0	0	109	38	130	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	93	21	96	21	141	31	18	4	80	18	0	0	124	28	148	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	97	16	99	16	178	29	47	8	71	12	137	23	116	19	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	97	16	99	16	178	29	47	8	71	12	137	23	116	19	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	141	36	9	2	26	7	64	16	24	6	14	4	141	36	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	94	24	142	36	89	22	81	20	87	22	94	24	96	24	83	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	36	10	0	0	31	8	29	8	30	8	35	9	36	10	29	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	133	34	167	42	77	19	122	31	128	32	0	0	139	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	85	25	80	24	87	26	55	16	74	22	87	26	87	26	88	26
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	66	17	65	16	65	16	63	16	66	17	66	17	65	16	73	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20	68	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.13 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант.

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максим ум, t=+10°C	Огран ичива ющий элемен т	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТ Н
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	408	61	0	0	404	61	407	61	408	61	408	61	368	55	422	63	408	61
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	96	38	74	29	0	0	102	41	100	40	95	38	121	48	97	39	96	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	96	38	74	29	140	56	102	41	100	40	95	38	121	48	97	39	96	38
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	188	47	186	46	194	48	0	0	235	58	188	47	167	41	179	44	188	47
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	188	47	186	46	194	48	257	64	235	58	188	47	167	41	179	44	188	47
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	210	52	214	53	213	53	251	62	0	0	210	52	204	51	196	49	210	52
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	210	52	214	53	213	53	251	62	294	73	210	52	204	51	196	49	210	52
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	187	19	523	52	168	17	182	18	185	19	186	19	69	7	306	31	187	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	155	16	82	8	144	14	152	15	155	16	0	0	81	8	199	20	155	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	310	31	163	16	288	29	304	30	309	31	463	46	161	16	399	40	310	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	173	17	260	26	170	17	126	13	255	26	175	18	334	33	143	14	173	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	387	24	516	33	388	24	384	24	381	24	388	24	451	28	448	28	387	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	233	14	242	15	236	14	244	15	245	15	233	14	187	11	228	14	233	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	290	18	328	20	291	18	286	18	282	17	291	18	366	22	0	0	290	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	133	8	163	10	134	8	132	8	132	8	134	8	177	11	271	17	133	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	287	18	111	7	305	19	267	16	277	17	286	18	0	0	411	25	287	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	85	19	79	18	76	17	92	21	90	21	85	19	101	23	93	21	85	19
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	108	25	107	24	108	25	106	24	107	24	108	25	105	24	104	24	108	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	214	36	216	36	216	36	246	41	164	27	214	36	210	35	202	34	214	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	166	44	169	45	168	44	192	51	128	34	166	44	164	43	158	42	166	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	189	32	192	33	191	33	218	37	145	25	189	32	186	32	179	31	189	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	193	31	199	32	197	31	247	39	112	18	193	31	188	30	177	28	193	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	193	31	199	32	196	31	247	39	113	18	193	31	188	30	177	28	193	31
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	9	2	10	2	10	2	21	4	36	7	9	2	8	2	13	3	9	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	172	33	172	33	172	33	173	33	169	33	172	33	170	33	168	32	172	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	165	34	164	34	165	34	166	34	164	34	165	34	163	34	163	34	165	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	235	45	237	46	237	46	256	49	203	39	235	45	232	45	227	44	235	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	140	32	139	32	141	32	144	33	126	29	140	32	135	31	129	30	140	32
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	141	27	140	27	141	27	140	27	140	27	141	27	139	27	137	26	141	27
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	211	48	198	45	191	44	225	51	221	51	211	48	246	56	228	52	211	48

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.13 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	410	62	408	61	489	73	408	61	408	61	408	61	408	61	408	61	408	61
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	96	38	101	40	101	40	91	36	96	38	96	38	96	38	96	38	96	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	96	38	101	40	101	40	91	36	96	38	96	38	96	38	96	38	96	38
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	188	47	202	50	180	45	191	47	188	47	190	47	190	47	189	47	189	47
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	188	47	202	50	180	45	191	47	188	47	190	47	190	47	189	47	189	47
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	210	52	223	55	195	48	212	53	210	52	209	52	208	52	208	52	209	52
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	210	52	223	55	195	48	212	53	210	52	209	52	208	52	208	52	209	52
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	214	21	187	19	267	27	187	19	187	19	187	19	187	19	186	19	187	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	162	16	134	13	218	22	154	15	155	16	155	16	155	16	155	16	155	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	323	32	267	27	435	44	308	31	310	31	310	31	310	31	309	31	310	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	191	19	208	21	190	19	173	17	173	17	176	18	176	18	176	18	175	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	395	25	370	23	0	0	388	24	387	24	387	24	387	24	387	24	387	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	228	14	0	0	219	13	234	14	233	14	233	14	234	14	234	14	233	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	273	17	281	17	394	24	292	18	290	18	290	18	290	18	289	18	290	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	0	0	115	7	186	11	133	8	133	8	133	8	133	8	133	8	133	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	310	19	205	13	459	28	292	18	287	18	287	18	287	18	286	18	287	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	86	20	86	20	94	22	243	56	85	19	85	19	85	19	85	19	85	19
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	108	25	108	25	105	24	108	25	169	39	105	24	111	25	111	25	102	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	213	36	222	37	202	34	215	36	204	34	0	0	244	41	242	40	206	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	166	44	173	46	158	42	168	44	159	42	220	58	190	50	189	50	161	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	189	32	197	34	179	31	190	32	181	31	251	43	216	37	214	36	183	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	192	30	209	33	176	28	195	31	205	33	232	37	0	0	216	34	195	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	192	30	209	33	176	28	195	31	205	33	232	37	285	45	216	34	195	31
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	8	2	17	3	12	2	9	2	21	4	14	3	9	2	28	5	237	46
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	172	33	173	33	169	33	172	33	214	41	175	34	168	32	180	35	179	35
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	165	34	167	34	164	34	165	34	187	39	166	34	163	34	171	35	169	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	235	45	241	47	227	44	236	46	217	42	228	44	237	46	264	51	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	140	32	142	32	132	30	140	32	142	32	146	33	144	33	0	0	146	33
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	141	27	141	27	139	27	141	27	0	0	138	27	143	28	143	28	136	26
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	211	48	213	49	231	53	0	0	211	48	211	48	211	48	211	48	211	48

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.14 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	280	42	0	0	278	42	280	42	280	42	280	42	252	38	283	43	283	43
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	37	15	20	8	0	0	40	16	40	16	37	15	54	21	38	15	38	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	37	15	20	8	55	22	40	16	40	16	37	15	54	21	38	15	38	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	89	22	88	22	91	23	0	0	113	28	89	22	81	20	86	21	88	22
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	89	22	88	22	91	23	121	30	113	28	89	22	81	20	86	21	88	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	109	27	111	28	110	27	128	32	0	0	109	27	108	27	104	26	106	26
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	109	27	111	28	110	27	128	32	151	38	109	27	108	27	104	26	106	26
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	138	14	344	34	131	13	135	14	137	14	138	14	124	12	171	17	164	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	97	10	76	8	94	9	95	10	96	10	0	0	97	10	109	11	104	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	191	19	149	15	185	19	188	19	191	19	285	29	190	19	216	22	207	21
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	154	15	164	16	155	16	143	14	181	18	155	16	163	16	137	14	173	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	278	18	361	23	279	18	277	17	275	17	278	18	313	20	295	19	293	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	169	10	172	11	170	10	173	11	174	11	169	10	131	8	172	11	162	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	89	5	109	7	89	5	87	5	85	5	90	6	121	7	0	0	73	4
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	118	7	143	9	119	7	117	7	117	7	118	7	165	10	90	6	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	211	13	111	7	218	13	206	13	208	13	211	13	0	0	228	14	246	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	40	9	36	8	37	8	43	10	43	10	40	9	49	11	42	10	42	10
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	71	16	70	16	71	16	70	16	70	16	71	16	69	16	70	16	70	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	117	20	119	20	118	20	132	22	91	15	117	20	116	19	113	19	115	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	91	24	93	25	92	24	103	27	71	19	91	24	90	24	88	23	89	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	103	18	105	18	104	18	117	20	80	14	103	18	103	18	100	17	102	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	99	16	103	16	101	16	125	20	57	9	99	16	99	16	94	15	96	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	99	16	103	16	101	16	125	20	58	9	99	16	99	16	94	15	96	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	3	1	2	0	3	1	8	2	19	4	3	1	3	1	6	1	4	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	104	20	103	20	104	20	104	20	102	20	104	20	103	20	102	20	103	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	108	22	108	22	108	22	109	22	108	22	108	22	107	22	108	22	108	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	131	25	132	26	131	25	141	27	114	22	131	25	130	25	128	25	129	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	83	19	82	19	83	19	85	19	76	17	83	19	81	19	80	18	82	19
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	90	17	89	17	90	17	89	17	89	17	90	17	89	17	88	17	89	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	101	23	92	21	93	21	107	24	106	24	101	23	120	27	105	24	104	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.14 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	280	42	336	50	280	42	280	42	280	42	280	42	280	42	280	42	280	42
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	42	17	41	16	35	14	37	15	38	15	38	15	38	15	38	15	38	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	42	17	41	16	35	14	37	15	38	15	38	15	38	15	38	15	38	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	98	24	82	20	91	23	89	22	90	22	90	22	90	22	90	22	89	22
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	98	24	82	20	91	23	89	22	90	22	90	22	90	22	90	22	89	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	116	29	96	24	110	27	109	27	108	27	108	27	107	27	108	27	108	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	116	29	96	24	110	27	109	27	108	27	108	27	107	27	108	27	108	27
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	144	14	194	19	137	14	138	14	138	14	138	14	137	14	138	14	138	14
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	90	9	137	14	96	10	96	10	97	10	97	10	96	10	97	10	96	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	176	18	272	27	190	19	190	19	191	19	191	19	190	19	191	19	191	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	136	14	190	19	154	15	154	15	155	16	155	16	155	16	155	16	154	15
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	267	17	0	0	279	18	278	18	278	18	278	18	278	18	278	18	278	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	162	10	169	10	169	10	169	10	169	10	169	10	169	10	169	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	95	6	160	10	90	6	89	5	89	5	89	5	89	5	89	5	89	5
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	99	6	169	10	119	7	118	7	118	7	118	7	118	7	118	7	118	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	152	9	310	19	213	13	211	13	211	13	211	13	211	13	211	13	211	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	41	9	47	11	115	26	40	9	40	9	40	9	40	9	40	9	40	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	71	16	69	16	71	16	110	25	69	16	72	16	73	17	68	16	94	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	122	20	107	18	118	20	111	19	0	0	133	22	134	22	113	19	122	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	95	25	84	22	92	24	86	23	120	32	103	27	104	27	88	23	95	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	108	18	95	16	104	18	98	17	137	23	117	20	118	20	100	17	108	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	109	17	85	13	101	16	107	17	121	19	0	0	113	18	101	16	91	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	109	17	85	13	101	16	107	17	121	19	147	23	113	18	101	16	91	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	8	2	9	2	2	0	14	3	6	1	2	0	15	3	133	26	12	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	104	20	101	20	104	20	131	25	105	20	102	20	109	21	107	21	162	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	110	23	109	22	108	22	123	25	109	22	107	22	112	23	110	23	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	135	26	124	24	131	25	119	23	127	25	132	26	148	29	0	0	141	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	84	19	76	17	83	19	84	19	86	20	85	19	0	0	86	20	86	20
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	90	17	87	17	90	17	0	0	88	17	91	18	91	18	87	17	109	21
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	102	23	115	26	0	0	101	23	101	23	101	23	101	23	101	23	101	23

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.15 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	111	22	0	0	113	22	112	22	111	22	111	22	98	19	105	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	55	29	0	0	50	26	49	25	47	24	39	20	47	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	55	29	68	35	50	26	49	25	47	24	39	20	47	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	89	29	89	29	0	0	109	35	87	28	92	30	82	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	89	29	89	29	118	38	109	35	87	28	92	30	82	27
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	105	34	104	34	107	35	123	40	0	0	105	34	106	34	99	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	105	34	104	34	107	35	123	40	146	47	105	34	106	34	99	32
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	234	23	309	31	243	24	236	24	234	23	234	23	203	20	200	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	3	0	26	3	3	0	2	0	3	0	0	0	27	3	19	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	4	0	49	5	7	1	2	0	4	0	7	1	51	5	35	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	233	23	188	19	229	23	188	19	282	28	233	23	184	18	182	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	180	15	196	16	180	15	181	15	181	15	181	15	195	16	181	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	449	36	449	36	447	36	444	36	442	35	449	36	432	35	462	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	114	9	103	8	114	9	112	9	110	9	115	9	103	8	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	215	17	223	18	215	17	217	17	219	18	215	17	237	19	291	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	85	7	37	3	77	6	96	8	90	7	86	7	0	0	41	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	37	11	39	12	33	10	39	12	39	12	37	11	33	10	39	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	24	7	25	7	24	7	23	7	23	7	24	7	25	7	22	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	103	17	102	17	104	17	117	20	77	13	103	17	104	17	97	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	80	28	80	28	81	28	91	31	60	21	80	28	81	28	76	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	91	20	90	20	92	20	104	23	68	15	91	20	92	20	86	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	87	14	87	14	89	15	112	18	47	8	87	14	88	14	80	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	87	14	87	14	89	15	112	18	47	8	87	14	88	14	80	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	4	1	4	1	3	1	5	1	21	5	4	1	4	1	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	83	21	84	21	83	21	83	21	80	20	83	21	84	21	81	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	25	7	26	7	25	7	25	7	23	6	25	7	26	7	24	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	128	32	128	32	129	33	137	35	111	28	128	32	129	33	124	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	79	24	80	24	79	24	80	24	71	21	79	24	80	24	74	22
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	61	15	62	16	61	15	60	15	60	15	61	15	62	16	59	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	100	30	106	32	91	27	106	32	105	31	100	30	92	28	105	31

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.15 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысс к - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ -2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	119	23	107	21	135	26	111	22	111	22	111	22	111	22	111	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	38	20	45	23	45	23	47	24	47	24	47	24	47	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	38	20	45	23	45	23	47	24	47	24	47	24	47	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	91	30	68	22	85	28	88	29	87	28	88	29	88	29	87	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	91	30	68	22	85	28	88	29	87	28	88	29	88	29	87	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	113	37	81	26	106	34	106	34	105	34	104	34	104	34	104	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	113	37	81	26	106	34	106	34	105	34	104	34	104	34	104	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	326	33	238	24	264	26	234	23	234	23	234	23	234	23	234	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	31	3	51	5	25	3	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	62	6	103	10	47	5	4	0	4	0	4	0	4	0	4	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	337	34	126	13	289	29	233	23	233	23	234	23	234	23	234	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	216	18	155	13	0	0	180	15	180	15	180	15	180	15	181	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	420	34	0	0	432	35	449	36	449	36	449	36	449	36	449	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	291	23	175	14	124	10	115	9	114	9	114	9	114	9	114	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	159	13	247	20	215	17	216	17	215	17	215	17	216	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	178	14	113	9	140	11	83	7	86	7	85	7	85	7	86	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	33	10	38	11	36	11	112	33	37	11	37	11	37	11	37	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	27	8	23	7	25	7	24	7	51	15	23	7	26	8	26	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	109	18	84	14	103	17	103	17	98	16	0	0	117	20	118	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	85	29	65	22	80	28	80	28	77	27	106	37	91	31	92	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	96	21	74	16	91	20	91	20	87	19	120	27	103	23	105	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	96	16	62	10	88	14	88	14	92	15	106	17	0	0	100	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	96	16	62	10	88	14	88	14	92	15	106	17	129	21	100	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	5	1	22	6	7	2	4	1	12	3	8	2	3	1	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	86	22	79	20	83	21	83	21	101	26	84	21	81	20	87	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	28	8	24	6	26	7	25	7	35	9	26	7	24	6	29	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	133	34	114	29	128	32	129	33	120	30	125	32	129	33	144	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	87	26	71	21	80	24	79	24	80	24	81	24	80	24	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	63	16	58	15	60	15	61	15	0	0	60	15	62	16	63	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	92	28	102	31	97	29	0	0	100	30	100	30	100	30	100	30

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.15 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	111	22	111	22	113	22	111	22	107	21	111	22	111	22	111	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	47	24	55	29	53	28	38	20	47	24	47	24	47	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	47	24	55	29	53	28	38	20	47	24	47	24	47	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	87	28	0	0	161	52	68	22	88	29	88	29	89	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	87	28	87	28	0	0	161	52	68	22	88	29	88	29	89	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	104	34	106	34	161	52	0	0	81	26	103	33	104	34	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	104	34	106	34	161	52	0	0	81	26	103	33	104	34	102	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	234	23	234	23	240	24	236	24	238	24	234	23	234	23	234	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	3	0	4	0	2	0	3	0	0	0	3	0	3	0	3	0
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	4	0	5	1	6	1	3	0	153	15	4	0	4	0	4	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	234	23	233	23	102	10	393	39	126	13	235	24	235	24	237	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	180	15	181	15	181	15	183	15	155	13	181	15	180	15	180	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	449	36	449	36	434	35	428	34	0	0	449	36	449	36	448	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	114	9	115	9	105	8	98	8	175	14	114	9	114	9	114	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	215	17	215	17	222	18	229	18	159	13	216	17	216	17	216	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	85	7	85	7	117	9	100	8	113	9	86	7	86	7	86	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	37	11	37	11	45	13	44	13	38	11	37	11	37	11	37	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	21	6	18	5	22	7	21	6	23	7	21	6	20	6	29	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	99	17	101	17	148	25	19	3	84	14	173	29	0	0	155	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	77	27	79	27	115	40	15	5	65	22	0	0	102	35	121	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	87	19	90	20	131	29	17	4	74	16	0	0	116	26	137	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	89	15	92	15	163	27	46	8	62	10	126	21	107	18	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	89	15	92	15	163	27	47	8	62	10	126	21	107	18	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	132	33	8	2	25	6	59	15	22	6	11	3	132	33	1	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	87	22	128	32	82	21	74	19	79	20	86	22	88	22	76	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	27	7	0	0	25	7	25	7	24	6	27	7	28	8	21	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	125	32	157	40	73	18	114	29	121	31	0	0	131	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	82	25	77	23	83	25	54	16	71	21	84	25	84	25	85	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	59	15	56	14	58	15	56	14	58	15	59	15	57	14	65	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	100	30	100	30	119	36	115	34	102	31	100	30	100	30	101	30

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.16 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	201	39	0	0	200	39	201	39	201	39	200	39	182	36	195	38
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	3	2	0	0	17	9	17	9	17	9	26	13	16	8
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	3	2	25	13	17	9	17	9	17	9	26	13	16	8
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	29	9	30	10	29	9	0	0	39	13	29	9	28	9	27	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	29	9	30	10	29	9	39	13	39	13	29	9	28	9	27	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	47	15	48	16	47	15	53	17	0	0	47	15	47	15	44	14
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	47	15	48	16	47	15	53	17	65	21	47	15	47	15	44	14
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	181	18	111	11	185	19	181	18	182	18	182	18	223	22	210	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	58	6	92	9	59	6	58	6	58	6	0	0	84	8	72	7
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	112	11	180	18	115	12	111	11	112	11	168	17	164	16	139	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	71	7	49	5	73	7	65	7	85	9	73	7	57	6	22	2
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	173	14	154	13	173	14	173	14	172	14	173	14	169	14	191	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	130	10	110	9	131	10	130	10	129	10	131	10	125	10	154	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	101	8	110	9	110	9	110	9	110	9	96	8	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	31	2	44	4	31	2	31	2	31	2	31	2	48	4	83	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	114	9	28	2	117	9	113	9	113	9	115	9	0	0	75	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	13	4	13	4	13	4	14	4	14	4	13	4	15	4	14	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	43	13	42	13	43	13	43	13	43	13	43	13	42	13	43	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	58	10	59	10	57	10	62	10	46	8	58	10	58	10	55	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	45	15	46	16	45	15	49	17	36	12	45	15	45	15	43	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	51	11	52	12	51	11	55	12	41	9	51	11	51	11	49	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	41	7	42	7	41	7	49	8	23	4	41	7	41	7	38	6
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	41	7	42	7	41	7	49	8	23	4	41	7	41	7	38	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	8	2	9	2	6	2	16	4	9	2	8	2	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	60	15	60	15	60	15	60	15	60	15	60	15	60	15	60	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	65	18	64	17	65	18	65	18	64	17	65	18	64	17	66	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	69	17	70	18	69	17	73	18	62	16	69	17	70	18	68	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	47	14	48	14	47	14	48	14	44	13	47	14	47	14	45	13
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	53	13	53	13	53	13	53	13	52	13	53	13	53	13	53	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	35	10	36	11	35	10	37	11	37	11	35	10	38	11	37	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.16 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	197	39	192	38	195	38	201	39	201	39	201	39	201	39	201	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	23	7	25	8	29	9	29	9	29	9	29	9	29	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	28	9	23	7	25	8	29	9	29	9	29	9	29	9	29	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	41	13	41	13	47	15	47	15	46	15	46	15	46	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	41	13	41	13	47	15	47	15	46	15	46	15	46	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	180	18	194	19	200	20	181	18	181	18	181	18	181	18	181	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	61	6	71	7	76	8	58	6	58	6	58	6	58	6	58	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	118	12	138	14	148	15	111	11	112	11	112	11	112	11	112	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	59	6	18	2	19	2	71	7	71	7	72	7	72	7	72	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	179	15	193	16	0	0	173	14	173	14	173	14	173	14	173	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	140	11	0	0	169	14	130	10	130	10	130	10	130	10	130	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	76	6	140	11	152	12	110	9	110	9	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	18	1	23	2	31	2	31	2	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	105	8	84	7	86	7	114	9	113	9	114	9	114	9	113	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	13	4	13	4	15	4	39	12	13	4	13	4	13	4	13	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	43	13	44	13	44	13	43	13	66	20	42	13	43	13	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	57	10	53	9	53	9	58	10	54	9	0	0	64	11	67	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	44	15	41	14	41	14	45	15	42	14	59	20	50	17	52	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	50	11	47	10	47	10	51	11	47	10	67	15	56	12	59	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	40	7	35	6	36	6	41	7	45	7	51	8	0	0	48	8
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	40	7	35	6	36	6	41	7	45	7	51	8	60	10	48	8
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	10	3	14	4	14	4	9	2	15	4	11	3	9	2	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	60	15	60	15	60	15	60	15	76	19	61	15	60	15	63	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	65	18	67	18	69	19	65	18	73	20	65	18	64	17	67	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	69	17	66	17	66	17	70	18	63	16	68	17	70	18	79	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	47	14	45	13	44	13	47	14	48	14	49	15	48	14	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	53	13	53	13	53	13	53	13	0	0	52	13	53	13	54	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	36	11	36	11	40	12	0	0	35	10	35	10	35	10	35	10

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.16 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2019 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		20. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ- 2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	201	39	200	39	201	39	201	39	192	38	201	39	201	39	201	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	18	9	18	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	18	9	18	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	29	9	29	9	0	0	62	20	23	7	29	9	29	9	30	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	29	9	29	9	0	0	62	20	23	7	29	9	29	9	30	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	47	15	66	21	0	0	41	13	46	15	46	15	45	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	46	15	47	15	66	21	0	0	41	13	46	15	46	15	45	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	181	18	182	18	181	18	182	18	195	20	181	18	181	18	181	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	58	6	58	6	57	6	58	6	0	0	58	6	58	6	58	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	112	11	112	11	110	11	112	11	208	21	112	11	112	11	112	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	72	7	71	7	61	6	127	13	19	2	72	7	72	7	73	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	173	14	173	14	172	14	170	14	194	16	173	14	173	14	173	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	130	10	131	10	128	10	126	10	0	0	130	10	130	10	130	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	110	9	110	9	109	9	141	11	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	31	2	31	2	31	2	32	3	18	1	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	114	9	113	9	113	9	112	9	85	7	113	9	113	9	113	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	13	4	13	4	16	5	16	5	13	4	13	4	13	4	13	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	41	12	57	17	42	13	42	13	44	13	41	12	41	12	45	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	55	9	61	10	73	12	21	4	53	9	97	16	0	0	82	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	43	15	47	16	57	20	16	6	41	14	0	0	57	20	64	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	49	11	53	12	64	14	18	4	47	10	0	0	65	14	73	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	41	7	36	6	66	11	19	3	35	6	63	10	51	8	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	41	7	36	6	66	11	19	3	35	6	63	10	51	8	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	77	19	9	2	4	1	33	8	14	4	13	3	77	19	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	62	16	94	24	60	15	58	15	60	15	62	16	63	16	57	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	66	18	0	0	65	18	63	17	67	18	66	18	66	18	63	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	75	19	79	20	45	11	66	17	65	16	0	0	71	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	49	15	49	15	49	15	36	11	45	13	50	15	50	15	50	15
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	51	13	64	16	52	13	52	13	53	13	51	13	51	13	55	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	35	10	35	10	42	13	43	13	36	11	35	10	35	10	35	10

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.17 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2019 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	118	23	0	0	120	24	118	23	117	23	117	23	106	21	112	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	54	28	0	0	49	25	48	25	46	24	39	20	46	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	54	28	67	35	49	25	48	25	46	24	39	20	46	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	93	30	95	31	95	31	0	0	117	38	93	30	97	31	88	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	93	30	95	31	95	31	126	41	117	38	93	30	97	31	88	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	112	36	111	36	114	37	131	43	0	0	112	36	113	37	105	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	112	36	111	36	114	37	131	43	156	51	112	36	113	37	105	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	214	21	296	30	223	22	216	22	214	21	214	21	183	18	177	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	8	1	29	3	7	1	7	1	8	1	0	0	27	3	22	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	11	1	55	6	11	1	9	1	11	1	18	2	51	5	41	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	239	24	190	19	235	24	192	19	291	29	239	24	193	19	183	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	178	15	193	16	177	15	178	15	178	15	178	15	193	16	179	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	443	35	443	35	442	35	438	35	436	35	443	35	426	34	457	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	121	10	109	9	121	10	118	9	116	9	121	10	112	9	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	200	16	209	17	200	16	202	16	204	16	200	16	221	18	286	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	80	6	32	3	71	6	91	7	85	7	81	6	0	0	35	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	41	12	43	13	37	11	43	13	43	13	40	12	38	11	43	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	30	9	31	9	30	9	29	9	29	9	30	9	31	9	28	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	111	19	110	18	112	19	126	21	84	14	111	19	111	19	105	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	86	30	86	30	87	30	99	34	65	22	86	30	87	30	82	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	98	22	98	22	99	22	112	25	74	16	98	22	98	22	93	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	96	16	95	16	98	16	122	20	52	9	96	16	97	16	88	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	96	16	95	16	98	16	122	20	53	9	96	16	97	16	88	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	6	2	5	1	4	1	24	6	6	2	6	2	10	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	93	23	94	24	93	23	93	23	90	23	93	23	93	23	90	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	36	10	38	10	36	10	35	9	33	9	36	10	36	10	33	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	138	35	137	35	138	35	147	37	120	30	137	35	138	35	133	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	83	25	84	25	83	25	85	25	75	22	83	25	85	25	78	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	71	18	72	18	71	18	70	18	69	17	71	18	71	18	68	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	110	33	116	35	101	30	116	35	115	34	110	33	103	31	115	34

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.17 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2019 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	126	25	115	23	140	27	118	23	118	23	118	23	118	23	118	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	45	23	37	19	44	23	43	22	46	24	46	24	46	24	46	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	45	23	37	19	44	23	43	22	46	24	46	24	46	24	46	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	96	31	74	24	90	29	94	31	92	30	93	30	93	30	93	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	96	31	74	24	90	29	94	31	92	30	93	30	93	30	93	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	119	39	89	29	112	36	113	37	112	36	111	36	111	36	111	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	119	39	89	29	112	36	113	37	112	36	111	36	111	36	111	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	300	30	219	22	242	24	214	21	214	21	214	21	214	21	214	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	32	3	49	5	27	3	7	1	8	1	8	1	8	1	8	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	63	6	99	10	52	5	10	1	11	1	11	1	11	1	11	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	337	34	119	12	288	29	238	24	239	24	240	24	240	24	240	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	210	17	157	13	0	0	177	15	177	15	178	15	178	15	178	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	416	33	0	0	428	34	443	35	443	35	443	35	443	35	443	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	288	23	182	15	132	11	122	10	121	10	121	10	121	10	121	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	144	12	229	18	199	16	200	16	200	16	200	16	201	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	170	14	104	8	134	11	77	6	81	6	80	6	80	6	81	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	37	11	41	12	40	12	123	37	40	12	41	12	41	12	41	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	33	10	28	8	30	9	30	9	61	18	29	9	32	10	32	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	116	19	92	15	110	18	111	19	106	18	0	0	126	21	127	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	91	31	72	25	86	30	87	30	82	28	114	39	98	34	99	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	103	23	82	18	98	22	98	22	93	21	130	29	111	25	113	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	103	17	71	12	95	16	97	16	102	17	117	19	0	0	109	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	103	17	71	12	95	16	97	16	102	17	116	19	142	23	109	18
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	4	1	23	6	8	2	6	2	15	4	10	3	5	1	11	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	95	24	89	22	92	23	93	23	114	29	95	24	91	23	98	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	38	10	32	9	35	9	36	10	47	13	37	10	35	9	40	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	142	36	124	31	137	35	138	35	128	32	134	34	138	35	154	39
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	91	27	76	23	84	25	83	25	84	25	86	26	85	25	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	73	18	68	17	70	18	71	18	0	0	69	17	72	18	72	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	102	31	111	33	107	32	0	0	110	33	110	33	110	33	110	33

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.17 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2019 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	118	23	117	23	120	24	117	23	115	23	118	23	118	23	118	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	46	24	55	29	53	28	37	19	46	24	46	24	46	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	46	24	55	29	53	28	37	19	46	24	46	24	46	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	93	30	93	30	0	0	171	56	74	24	94	31	94	31	95	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	93	30	93	30	0	0	171	56	74	24	94	31	94	31	95	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	112	36	113	37	172	56	0	0	89	29	110	36	111	36	109	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	112	36	113	37	172	56	0	0	89	29	110	36	111	36	109	35
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	214	21	214	21	221	22	216	22	220	22	214	21	214	21	214	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	8	1	8	1	6	1	8	1	0	0	8	1	8	1	8	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	11	1	12	1	8	1	11	1	147	15	11	1	11	1	11	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	240	24	239	24	105	11	409	41	120	12	241	24	241	24	244	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	178	15	178	15	178	15	180	15	157	13	178	15	178	15	177	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	443	35	443	35	427	34	421	34	0	0	443	35	443	35	443	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	121	10	122	10	112	9	104	8	182	15	121	10	121	10	121	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	200	16	200	16	207	17	214	17	144	12	200	16	200	16	200	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	80	6	80	6	114	9	97	8	104	8	81	6	80	6	81	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	41	12	41	12	49	15	48	14	41	12	41	12	41	12	41	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	27	8	26	8	27	8	26	8	28	8	27	8	26	8	35	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	107	18	110	18	159	27	22	4	92	15	186	31	0	0	169	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	83	29	86	30	124	43	17	6	72	25	0	0	110	38	131	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	94	21	97	22	141	31	19	4	81	18	0	0	125	28	149	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	97	16	100	16	177	29	47	8	71	12	138	23	117	19	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	97	16	100	16	177	29	47	8	71	12	138	23	117	19	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	144	36	9	2	24	6	65	16	23	6	14	4	144	36	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	97	24	146	37	92	23	84	21	89	22	96	24	98	25	86	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	38	10	0	0	34	9	30	8	32	9	38	10	39	11	31	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	135	34	168	42	79	20	124	31	130	33	0	0	141	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	86	26	82	25	88	26	56	17	76	23	89	27	89	27	90	27
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	68	17	67	17	67	17	65	16	68	17	68	17	67	17	75	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	110	33	110	33	130	39	126	38	111	33	110	33	110	33	111	33

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.18 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	414	62	0	0	410	62	413	62	414	62	414	62	374	56	428	64	416	62
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	97	39	75	30	0	0	103	41	101	40	96	38	123	49	98	39	97	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	97	39	75	30	142	56	103	41	101	40	96	38	123	49	98	39	97	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	191	47	189	47	196	49	0	0	238	59	191	47	169	42	182	45	191	47
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	191	47	189	47	196	49	261	65	238	59	191	47	169	42	182	45	191	47
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	214	53	218	54	217	54	255	63	0	0	214	53	208	52	199	49	213	53
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	214	53	218	54	217	54	255	63	299	74	214	53	208	52	199	49	213	53
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	192	19	532	53	172	17	187	19	190	19	190	19	71	7	313	31	220	22
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	158	16	83	8	147	15	155	16	157	16	0	0	82	8	203	20	165	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	316	32	166	17	293	29	309	31	315	32	471	47	163	16	405	41	330	33
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	175	18	262	26	172	17	129	13	258	26	177	18	339	34	146	15	193	19
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	393	25	524	33	394	25	390	25	387	24	394	25	458	29	455	29	401	25
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	239	15	248	15	242	15	249	15	251	15	239	15	191	12	234	14	233	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	294	18	333	20	295	18	290	18	286	18	295	18	372	23	0	0	276	17
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	135	8	166	10	136	8	134	8	134	8	136	8	181	11	272	17	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	293	18	115	7	311	19	273	17	283	17	292	18	0	0	418	26	317	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	86	20	80	18	77	18	93	21	91	21	86	20	103	24	94	22	87	20
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	111	25	110	25	111	25	109	25	110	25	111	25	108	25	107	24	111	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	217	36	220	37	219	37	250	42	167	28	217	36	213	36	206	34	217	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	169	45	172	45	171	45	195	51	130	34	169	45	166	44	161	42	169	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	193	33	195	33	194	33	222	38	148	25	193	33	189	32	183	31	192	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	196	31	202	32	199	32	251	40	114	18	196	31	190	30	180	29	195	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	196	31	202	32	199	32	251	40	114	18	196	31	190	30	180	29	195	31
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	9	2	10	2	10	2	23	4	34	7	9	2	6	1	11	2	7	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	175	34	174	34	175	34	176	34	171	33	175	34	173	33	171	33	175	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	168	35	167	34	168	35	169	35	167	34	168	35	166	34	166	34	168	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	239	46	241	47	240	46	260	50	206	40	239	46	236	46	231	45	239	46
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	144	33	142	32	144	33	147	34	129	30	144	33	138	32	132	30	144	33
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	145	28	144	28	145	28	144	28	144	28	145	28	143	28	142	27	145	28
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	213	49	200	46	193	44	227	52	224	51	213	49	250	57	231	53	214	49

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.18 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	414	62	496	74	414	62	414	62	414	62	414	62	414	62	414	62	414	62
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	103	41	102	41	92	37	97	39	97	39	97	39	97	39	97	39	97	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	103	41	102	41	92	37	97	39	97	39	97	39	97	39	97	39	97	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	205	51	183	45	194	48	191	47	192	48	193	48	192	48	192	48	192	48
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	205	51	183	45	194	48	191	47	192	48	193	48	192	48	192	48	192	48
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	226	56	198	49	216	54	214	53	212	53	212	53	211	52	213	53	213	53
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	226	56	198	49	216	54	214	53	212	53	212	53	211	52	213	53	213	53
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	192	19	273	27	191	19	192	19	192	19	192	19	191	19	192	19	192	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	136	14	222	22	157	16	158	16	158	16	158	16	157	16	158	16	158	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	272	27	443	44	314	31	315	32	316	32	316	32	315	32	316	32	315	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	210	21	195	20	175	18	175	18	178	18	178	18	178	18	177	18	176	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	375	24	0	0	394	25	393	25	393	25	393	25	392	25	393	25	393	25
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	224	14	239	15	239	15	239	15	239	15	239	15	239	15	239	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	285	17	400	24	296	18	294	18	294	18	294	18	293	18	294	18	294	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	116	7	190	12	135	8	135	8	135	8	135	8	135	8	135	8	135	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	209	13	468	29	298	18	293	18	293	18	293	18	292	18	293	18	293	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	87	20	96	22	245	56	86	20	87	20	87	20	86	20	86	20	86	20
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	111	25	108	25	111	25	174	40	108	25	114	26	114	26	105	24	144	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	226	38	206	34	219	37	207	35	0	0	248	41	246	41	210	35	224	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	176	46	160	42	170	45	161	42	224	59	194	51	192	51	164	43	175	46
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	201	34	182	31	194	33	184	31	255	43	220	38	218	37	186	32	199	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	212	34	178	28	198	31	208	33	235	37	0	0	219	35	198	31	184	29
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	212	34	178	28	198	31	208	33	235	37	288	46	219	35	198	31	184	29
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	17	3	11	2	9	2	19	4	13	3	9	2	31	6	239	46	25	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	176	34	172	33	175	34	218	42	178	34	171	33	183	35	182	35	270	52
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	170	35	167	34	168	35	191	39	170	35	166	34	174	36	172	35	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	245	47	231	45	240	46	220	43	232	45	241	47	268	52	0	0	252	49
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	145	33	135	31	144	33	146	33	149	34	147	34	0	0	149	34	147	34
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	145	28	143	28	145	28	0	0	143	28	148	29	148	29	140	27	172	33
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	216	49	234	54	0	0	213	49	214	49	214	49	213	49	213	49	213	49

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.19 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	283	43	0	0	281	42	282	42	283	43	282	42	254	38	285	43	286	43
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	38	15	20	8	0	0	41	16	40	16	38	15	55	22	38	15	38	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	38	15	20	8	55	22	41	16	40	16	38	15	55	22	38	15	38	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	90	22	89	22	92	23	0	0	114	28	90	22	82	20	87	22	89	22
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	90	22	89	22	92	23	123	31	114	28	90	22	82	20	87	22	89	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	110	27	112	28	111	28	129	32	0	0	110	27	109	27	105	26	107	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	110	27	112	28	111	28	129	32	153	38	110	27	109	27	105	26	107	27
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	139	14	348	35	132	13	137	14	139	14	139	14	124	12	173	17	166	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	97	10	76	8	94	9	96	10	97	10	0	0	97	10	110	11	105	11
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	192	19	149	15	186	19	189	19	192	19	288	29	190	19	218	22	209	21
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	155	16	164	16	156	16	144	14	182	18	156	16	164	16	137	14	174	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	280	18	364	23	281	18	279	18	277	17	280	18	316	20	297	19	295	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	171	10	174	11	172	11	175	11	176	11	171	10	132	8	173	11	164	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	91	6	111	7	91	6	88	5	86	5	91	6	123	8	0	0	74	5
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	119	7	144	9	120	7	118	7	118	7	120	7	166	10	91	6	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	213	13	112	7	220	13	208	13	210	13	213	13	0	0	230	14	249	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	41	9	36	8	37	8	44	10	43	10	41	9	50	11	43	10	42	10
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	72	16	71	16	72	16	71	16	71	16	72	16	70	16	71	16	71	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	118	20	120	20	119	20	134	22	92	15	118	20	117	20	114	19	116	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	92	24	94	25	93	25	104	27	72	19	92	24	92	24	89	23	90	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	105	18	106	18	105	18	118	20	81	14	105	18	104	18	101	17	103	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	101	16	105	17	102	16	126	20	58	9	101	16	100	16	95	15	98	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	101	16	104	17	102	16	126	20	58	9	101	16	100	16	95	15	98	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	3	1	2	0	3	1	8	2	20	4	3	1	3	1	6	1	4	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	105	20	105	20	105	20	105	20	103	20	105	20	104	20	104	20	104	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	110	23	109	22	110	23	110	23	109	22	110	23	108	22	109	22	109	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	133	26	134	26	133	26	142	27	115	22	133	26	132	26	130	25	131	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	84	19	83	19	84	19	86	20	76	17	84	19	82	19	80	18	82	19
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	91	18	90	17	91	18	90	17	90	17	91	18	90	17	89	17	90	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	102	23	93	21	94	22	108	25	107	24	102	23	121	28	106	24	105	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.19 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	282	42	339	51	282	42	283	43	283	43	283	43	283	43	283	43	283	43
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	42	17	42	17	36	14	38	15	38	15	38	15	38	15	38	15	38	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	42	17	42	17	36	14	38	15	38	15	38	15	38	15	38	15	38	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	99	25	83	21	92	23	90	22	91	23	91	23	91	23	91	23	90	22
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	99	25	83	21	92	23	90	22	91	23	91	23	91	23	91	23	90	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	118	29	98	24	111	28	110	27	109	27	109	27	108	27	109	27	110	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	118	29	98	24	111	28	110	27	109	27	109	27	108	27	109	27	110	27
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	145	15	196	20	139	14	139	14	139	14	139	14	139	14	139	14	139	14
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	90	9	138	14	97	10	97	10	97	10	97	10	97	10	97	10	97	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	177	18	275	28	191	19	192	19	192	19	192	19	192	19	192	19	192	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	137	14	192	19	155	16	155	16	156	16	156	16	156	16	156	16	155	16
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	269	17	0	0	281	18	280	18	280	18	280	18	280	18	280	18	280	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	163	10	171	10	171	10	171	10	171	10	171	10	171	10	171	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	96	6	162	10	91	6	90	6	90	6	90	6	90	6	90	6	90	6
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	100	6	171	10	120	7	119	7	119	7	119	7	119	7	119	7	119	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	153	9	314	19	215	13	213	13	213	13	213	13	213	13	213	13	213	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	41	9	47	11	116	27	41	9	41	9	41	9	41	9	41	9	41	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	72	16	70	16	72	16	111	25	70	16	73	17	73	17	69	16	95	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	124	21	109	18	119	20	112	19	0	0	134	22	135	23	114	19	123	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	96	25	85	22	93	25	87	23	122	32	105	28	105	28	89	23	96	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	110	19	96	16	105	18	99	17	139	24	119	20	120	20	101	17	109	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	111	18	87	14	102	16	108	17	122	19	0	0	114	18	102	16	92	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	111	18	86	14	102	16	108	17	122	19	148	23	114	18	102	16	92	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	8	2	10	2	3	1	14	3	7	1	2	0	15	3	135	26	12	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	105	20	102	20	105	20	132	26	107	21	103	20	110	21	109	21	164	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	111	23	110	23	110	23	125	26	111	23	109	22	113	23	112	23	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	136	26	126	24	133	26	121	23	129	25	133	26	150	29	0	0	143	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	85	19	77	18	84	19	85	19	87	20	86	20	0	0	87	20	87	20
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	91	18	89	17	91	18	0	0	89	17	92	18	92	18	88	17	110	21
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	103	24	116	27	0	0	102	23	102	23	102	23	102	23	102	23	102	23

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.20 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	108	21	0	0	111	22	109	21	108	21	108	21	95	19	102	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	56	29	0	0	50	26	49	25	47	24	40	21	47	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	56	29	69	36	50	26	49	25	47	24	40	21	47	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	88	29	90	29	91	30	0	0	111	36	88	29	93	30	84	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	88	29	90	29	91	30	120	39	111	36	88	29	93	30	84	27
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	107	35	106	34	108	35	125	41	0	0	107	35	108	35	100	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	107	35	106	34	108	35	125	41	148	48	107	35	108	35	100	32
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	231	23	304	30	241	24	233	23	232	23	231	23	202	20	197	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	5	1	26	3	2	0	3	0	4	0	0	0	27	3	20	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	8	1	50	5	4	0	5	1	7	1	11	1	52	5	38	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	233	23	189	19	228	23	187	19	283	28	233	23	186	19	180	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	178	15	192	16	178	15	178	15	179	15	178	15	192	16	179	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	446	36	446	36	445	36	441	35	440	35	446	36	430	34	459	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	116	9	104	8	116	9	113	9	111	9	116	9	105	8	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	214	17	221	18	214	17	216	17	218	17	214	17	234	19	292	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	82	7	35	3	73	6	93	7	87	7	83	7	0	0	37	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	40	12	34	10	40	12	40	12	38	11	34	10	40	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	26	8	27	8	26	8	25	7	25	7	26	8	27	8	24	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	105	18	105	18	106	18	120	20	79	13	105	18	106	18	100	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	82	28	82	28	83	29	93	32	62	21	82	28	82	28	78	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	93	21	92	20	94	21	106	24	70	16	93	21	93	21	88	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	89	15	88	14	91	15	114	19	47	8	89	15	90	15	82	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	89	15	88	14	91	15	114	19	48	8	89	15	90	15	82	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	3	1	3	1	3	1	6	2	20	5	3	1	3	1	7	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	85	21	86	22	85	21	85	21	82	21	85	21	86	22	83	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	27	7	28	8	27	7	26	7	25	7	27	7	27	7	25	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	130	33	130	33	131	33	140	35	113	29	130	33	131	33	126	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	80	24	81	24	80	24	82	25	72	22	80	24	82	25	75	22
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	64	16	65	16	64	16	63	16	63	16	64	16	65	16	62	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	101	30	107	32	92	28	107	32	106	32	101	30	93	28	106	32

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.20 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысс к - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ -2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	116	23	104	20	131	26	108	21	108	21	108	21	108	21	108	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	38	20	45	23	45	23	47	24	47	24	47	24	47	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	38	20	45	23	45	23	47	24	47	24	47	24	47	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	92	30	69	22	87	28	90	29	88	29	89	29	89	29	89	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	92	30	69	22	87	28	90	29	88	29	89	29	89	29	89	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	115	37	83	27	107	35	108	35	107	35	106	34	106	34	105	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	115	37	83	27	107	35	108	35	107	35	106	34	106	34	105	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	323	32	235	24	261	26	231	23	231	23	231	23	231	23	232	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	29	3	53	5	23	2	4	0	5	1	5	1	5	1	4	0
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	59	6	105	11	43	4	7	1	7	1	8	1	8	1	7	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	336	34	126	13	286	29	232	23	232	23	234	23	234	23	234	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	213	18	154	13	0	0	178	15	178	15	178	15	178	15	178	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	418	33	0	0	430	34	446	36	446	36	446	36	446	36	446	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	291	23	176	14	126	10	117	9	116	9	116	9	116	9	115	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	159	13	245	20	213	17	214	17	214	17	214	17	215	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	174	14	115	9	135	11	79	6	83	7	82	7	82	7	83	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	34	10	38	11	36	11	113	34	38	11	38	11	38	11	38	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	29	9	24	7	26	8	26	8	54	16	25	7	27	8	28	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	111	19	86	14	105	18	105	18	100	17	0	0	119	20	121	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	87	30	67	23	82	28	82	28	78	27	108	37	93	32	94	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	98	22	76	17	93	21	93	21	89	20	123	27	105	23	107	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	97	16	63	10	89	15	90	15	94	15	108	18	0	0	102	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	97	16	63	10	89	15	90	15	94	15	108	18	131	22	102	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	5	1	21	5	6	2	3	1	12	3	7	2	2	1	13	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	88	22	81	20	85	21	85	21	104	26	86	22	83	21	90	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	30	8	25	7	28	8	27	7	37	10	27	7	26	7	30	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	135	34	117	30	130	33	131	33	122	31	127	32	131	33	146	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	88	26	72	22	81	24	80	24	81	24	83	25	82	25	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	67	17	62	16	63	16	64	16	0	0	63	16	65	16	66	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	93	28	103	31	98	29	0	0	101	30	101	30	102	31	101	30

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.20 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум , t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		20. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ- 2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	108	21	108	21	110	22	108	21	104	20	108	21	108	21	108	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	47	24	56	29	54	28	38	20	48	25	47	24	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	47	24	56	29	54	28	38	20	48	25	47	24	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	89	29	0	0	163	53	69	22	90	29	89	29	91	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	89	29	0	0	163	53	69	22	90	29	89	29	91	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	106	34	107	35	164	53	0	0	82	27	105	34	105	34	103	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	106	34	107	35	164	53	0	0	82	27	105	34	105	34	103	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	231	23	231	23	238	24	233	23	236	24	231	23	231	23	231	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	5	1	5	1	0	0	4	0	0	0	5	1	5	1	5	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	8	1	8	1	5	1	7	1	157	16	8	1	8	1	8	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	233	23	233	23	99	10	396	40	126	13	235	24	234	23	237	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	178	15	179	15	179	15	181	15	154	13	178	15	178	15	178	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	446	36	446	36	431	34	425	34	0	0	446	36	446	36	446	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	116	9	117	9	107	9	100	8	177	14	116	9	116	9	115	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	214	17	214	17	221	18	227	18	159	13	214	17	214	17	214	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	82	7	82	7	115	9	98	8	115	9	82	7	82	7	83	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	38	11	46	14	44	13	38	11	38	11	38	11	38	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	23	7	20	6	23	7	23	7	24	7	23	7	22	7	30	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	101	17	104	17	151	25	20	3	86	14	176	29	0	0	158	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	79	27	81	28	118	41	16	6	67	23	0	0	104	36	123	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	89	20	92	20	133	30	18	4	76	17	0	0	118	26	140	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	90	15	93	15	166	27	47	8	63	10	129	21	109	18	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	90	15	93	15	166	27	47	8	63	10	129	21	109	18	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	133	34	7	2	26	7	59	15	21	5	11	3	133	34	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	89	22	131	33	84	21	76	19	81	20	88	22	90	23	78	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	29	8	0	0	26	7	26	7	25	7	28	8	29	8	23	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	127	32	159	40	74	19	116	29	123	31	0	0	133	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	83	25	79	24	85	25	55	16	72	22	85	25	86	26	86	26
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	62	16	59	15	61	15	60	15	62	16	62	16	61	15	68	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	101	30	102	31	121	36	117	35	103	31	102	31	102	31	102	31

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.21 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	201	39	0	0	201	39	201	39	201	39	201	39	183	36	196	38
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	3	2	0	0	17	9	17	9	17	9	26	13	17	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	3	2	25	13	17	9	17	9	17	9	26	13	17	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	30	10	31	10	30	10	0	0	40	13	30	10	29	9	27	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	30	10	31	10	30	10	40	13	40	13	30	10	29	9	27	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	48	16	49	16	48	16	54	18	0	0	48	16	48	16	45	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	48	16	49	16	48	16	54	18	67	22	48	16	48	16	45	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	181	18	114	11	185	19	181	18	182	18	182	18	222	22	210	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	58	6	92	9	60	6	58	6	58	6	0	0	84	8	72	7
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	113	11	181	18	116	12	112	11	113	11	169	17	164	16	140	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	72	7	49	5	73	7	65	7	85	9	73	7	58	6	22	2
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	174	14	156	13	173	14	173	14	173	14	174	14	170	14	192	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	111	9	131	10	130	10	129	10	131	10	125	10	154	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	101	8	110	9	110	9	110	9	110	9	97	8	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	31	2	44	4	31	2	31	2	31	2	31	2	49	4	83	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	114	9	28	2	117	9	113	9	113	9	115	9	0	0	76	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	13	4	14	4	13	4	14	4	14	4	13	4	15	4	14	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	43	13	43	13	43	13	43	13	43	13	43	13	43	13	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	59	10	60	10	59	10	64	11	47	8	59	10	59	10	56	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	46	16	46	16	46	16	50	17	37	13	46	16	46	16	44	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	52	12	53	12	52	12	56	12	42	9	52	12	52	12	50	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	42	7	43	7	42	7	50	8	23	4	42	7	42	7	39	6
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	42	7	43	7	42	7	50	8	23	4	42	7	42	7	39	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	8	2	9	2	6	2	16	4	9	2	8	2	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	61	15	61	15	61	15	61	15	60	15	61	15	61	15	61	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	65	18	64	17	65	18	65	18	65	18	65	18	65	18	67	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	71	18	71	18	71	18	74	19	63	16	71	18	71	18	69	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	48	14	48	14	48	14	48	14	44	13	48	14	47	14	46	14
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	53	13	53	13	53	13	53	13	53	13	53	13	53	13	53	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	36	11	38	11	36	11	39	12	39	12	36	11	40	12	39	12

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.21 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	197	39	193	38	196	38	201	39	201	39	201	39	201	39	201	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	29	9	24	8	26	8	30	10	30	10	30	10	30	10	30	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	29	9	24	8	26	8	30	10	30	10	30	10	30	10	30	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	47	15	42	14	42	14	48	16	48	16	47	15	47	15	47	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	47	15	42	14	42	14	48	16	48	16	47	15	47	15	47	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	180	18	194	19	200	20	181	18	181	18	182	18	182	18	181	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	62	6	72	7	76	8	58	6	58	6	58	6	58	6	58	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	119	12	139	14	149	15	112	11	113	11	113	11	113	11	113	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	59	6	18	2	20	2	72	7	72	7	72	7	72	7	72	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	180	15	194	16	0	0	174	14	174	14	174	14	174	14	174	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	140	11	0	0	169	14	131	10	131	10	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	77	6	141	11	153	12	110	9	110	9	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	19	2	25	2	31	2	31	2	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	106	8	85	7	88	7	114	9	114	9	114	9	114	9	114	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	13	4	14	4	15	4	40	12	13	4	13	4	13	4	13	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	44	13	44	13	45	13	43	13	67	20	43	13	44	13	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	58	10	54	9	54	9	59	10	55	9	0	0	65	11	68	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	45	15	42	14	42	14	46	16	43	15	60	21	51	18	53	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	51	11	48	11	48	11	52	12	48	11	68	15	57	13	60	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	41	7	36	6	37	6	42	7	46	8	52	9	0	0	49	8
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	41	7	36	6	36	6	42	7	46	8	52	9	61	10	49	8
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	10	3	14	4	14	4	9	2	15	4	11	3	9	2	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	61	15	61	15	61	15	61	15	77	19	62	16	60	15	64	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	66	18	68	18	70	19	65	18	74	20	66	18	65	18	68	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	70	18	67	17	67	17	71	18	64	16	69	17	71	18	80	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	47	14	45	13	44	13	48	14	48	14	49	15	48	14	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	53	13	53	13	53	13	53	13	0	0	53	13	54	14	54	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	37	11	37	11	41	12	0	0	36	11	36	11	36	11	36	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.21 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2020 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / СТ (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	201	39	201	39	201	39	202	40	192	38	201	39	201	39	201	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	18	9	18	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	18	9	18	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	30	10	30	10	0	0	64	21	24	8	30	10	30	10	31	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	30	10	30	10	0	0	64	21	24	8	30	10	30	10	31	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	47	15	48	16	68	22	0	0	42	14	47	15	47	15	46	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	47	15	48	16	68	22	0	0	42	14	47	15	47	15	46	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	181	18	182	18	181	18	182	18	195	20	182	18	182	18	182	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	58	6	59	6	58	6	59	6	0	0	58	6	58	6	58	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	113	11	113	11	111	11	113	11	209	21	113	11	113	11	113	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	72	7	72	7	61	6	129	13	19	2	73	7	73	7	74	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	174	14	174	14	173	14	171	14	194	16	174	14	174	14	174	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	131	10	128	10	126	10	0	0	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	110	9	110	9	109	9	142	11	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	31	2	31	2	31	2	32	3	18	1	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	114	9	113	9	113	9	112	9	86	7	114	9	114	9	114	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	13	4	13	4	16	5	17	5	14	4	13	4	13	4	13	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	57	17	43	13	43	13	44	13	42	13	41	12	45	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	56	9	62	10	75	13	21	4	54	9	98	16	0	0	84	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	44	15	48	17	58	20	16	6	42	14	0	0	58	20	65	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	50	11	54	12	66	15	18	4	48	11	0	0	66	15	74	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	42	7	37	6	68	11	20	3	36	6	64	11	53	9	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	42	7	37	6	68	11	20	3	36	6	64	11	52	9	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	78	20	9	2	4	1	33	8	14	4	13	3	78	20	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	63	16	95	24	61	15	58	15	61	15	63	16	64	16	58	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	66	18	0	0	65	18	64	17	68	18	66	18	67	18	64	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	77	19	81	20	46	12	67	17	66	17	0	0	72	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	49	15	50	15	49	15	36	11	45	13	51	15	51	15	50	15
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	52	13	65	16	53	13	52	13	53	13	52	13	51	13	55	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	36	11	36	11	43	13	44	13	37	11	36	11	36	11	37	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.22 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2020 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	114	22	0	0	117	23	115	23	114	22	114	22	103	20	108	21
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	55	29	0	0	49	25	49	25	46	24	40	21	46	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	55	29	68	35	49	25	49	25	46	24	40	21	46	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	94	31	96	31	97	31	0	0	119	39	94	31	98	32	90	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	94	31	96	31	97	31	128	42	119	39	94	31	98	32	90	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	114	37	113	37	116	38	134	44	0	0	114	37	115	37	107	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	114	37	113	37	116	38	134	44	159	52	114	37	115	37	107	35
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	211	21	291	29	221	22	214	21	212	21	211	21	182	18	174	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	8	1	30	3	6	1	7	1	8	1	0	0	27	3	24	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	13	1	57	6	9	1	10	1	13	1	20	2	52	5	45	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	239	24	192	19	235	24	191	19	292	29	239	24	196	20	182	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	176	14	190	16	176	14	176	14	177	15	176	14	191	16	178	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	441	35	441	35	440	35	436	35	434	35	441	35	425	34	455	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	123	10	111	9	123	10	120	10	118	9	123	10	114	9	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	198	16	207	17	198	16	201	16	203	16	198	16	219	18	286	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	77	6	30	2	68	5	88	7	82	7	77	6	0	0	31	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	41	12	44	13	37	11	44	13	43	13	41	12	38	11	44	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	32	10	32	10	31	9	30	9	30	9	31	9	32	10	29	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	113	19	112	19	114	19	129	22	85	14	113	19	113	19	107	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	88	30	88	30	89	31	100	34	66	23	88	30	88	30	84	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	100	22	99	22	101	23	114	25	75	17	100	22	100	22	95	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	98	16	97	16	100	16	124	20	53	9	98	16	98	16	90	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	98	16	97	16	100	16	124	20	54	9	98	16	98	16	90	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	6	2	5	1	4	1	24	6	6	2	6	2	10	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	95	24	96	24	95	24	95	24	92	23	95	24	95	24	92	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	38	10	39	11	38	10	37	10	35	9	38	10	38	10	35	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	140	35	140	35	140	35	150	38	122	31	140	35	140	35	136	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	84	25	85	25	85	25	86	26	76	23	84	25	86	26	80	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	73	18	73	18	72	18	71	18	71	18	73	18	73	18	70	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	112	33	118	35	103	31	119	36	117	35	112	33	105	31	117	35

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.22 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2020 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	123	24	111	22	136	27	115	23	115	23	114	22	114	22	115	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	38	20	45	23	44	23	46	24	46	24	46	24	46	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	38	20	45	23	44	23	46	24	46	24	46	24	46	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	97	31	76	25	92	30	96	31	94	31	95	31	95	31	95	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	97	31	76	25	92	30	96	31	94	31	95	31	95	31	95	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	121	39	91	30	114	37	115	37	114	37	113	37	113	37	113	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	121	39	91	30	114	37	115	37	114	37	113	37	113	37	113	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	297	30	217	22	239	24	212	21	211	21	211	21	211	21	212	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	30	3	51	5	26	3	8	1	8	1	8	1	8	1	8	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	59	6	102	10	49	5	12	1	13	1	13	1	13	1	13	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	336	34	119	12	286	29	238	24	239	24	240	24	240	24	240	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	208	17	157	13	0	0	176	14	176	14	176	14	176	14	176	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	415	33	0	0	426	34	441	35	441	35	441	35	441	35	441	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	288	23	183	15	134	11	124	10	123	10	123	10	123	10	122	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	142	11	227	18	198	16	199	16	199	16	199	16	199	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	166	13	106	8	129	10	74	6	77	6	77	6	77	6	77	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	42	13	40	12	125	37	41	12	41	12	41	12	41	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	34	10	29	9	31	9	31	9	63	19	30	9	33	10	33	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	118	20	94	16	112	19	113	19	108	18	0	0	128	21	130	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	92	32	74	25	87	30	88	30	84	29	116	40	100	34	101	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	105	23	83	18	99	22	100	22	95	21	132	29	113	25	115	26
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	105	17	72	12	97	16	99	16	104	17	119	20	0	0	111	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	105	17	72	12	97	16	99	16	104	17	119	20	144	24	111	18
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	4	1	23	6	8	2	6	2	16	4	10	3	5	1	11	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	97	24	91	23	94	24	95	24	116	29	97	24	93	23	100	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	40	11	34	9	37	10	38	10	49	13	39	11	37	10	42	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	144	36	127	32	139	35	140	35	130	33	136	34	141	36	157	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	92	28	77	23	85	25	84	25	85	25	87	26	86	26	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	74	19	70	18	71	18	72	18	0	0	71	18	74	19	74	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	104	31	114	34	110	33	0	0	112	33	112	33	112	33	112	33

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.22 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2020 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / СТ (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	114	22	114	22	117	23	114	22	111	22	114	22	114	22	114	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	46	24	56	29	54	28	38	20	46	24	46	24	47	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	46	24	46	24	56	29	54	28	38	20	46	24	46	24	47	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	95	31	95	31	0	0	174	56	76	25	96	31	95	31	97	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	95	31	95	31	0	0	174	56	76	25	96	31	95	31	97	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	113	37	115	37	175	57	0	0	91	30	112	36	113	37	111	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	113	37	115	37	175	57	0	0	91	30	112	36	113	37	111	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	211	21	211	21	219	22	214	21	217	22	211	21	211	21	211	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	8	1	9	1	5	1	8	1	0	0	9	1	8	1	8	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	13	1	14	1	6	1	12	1	152	15	13	1	13	1	13	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	240	24	239	24	102	10	412	41	120	12	241	24	241	24	244	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	176	14	176	14	176	14	178	15	157	13	176	14	176	14	176	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	441	35	441	35	425	34	419	34	0	0	441	35	441	35	441	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	123	10	124	10	113	9	105	8	184	15	123	10	123	10	122	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	199	16	198	16	205	16	213	17	142	11	199	16	199	16	199	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	77	6	76	6	111	9	94	8	106	8	77	6	77	6	77	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	41	12	41	12	50	15	49	15	42	13	41	12	41	12	42	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	28	8	27	8	28	8	27	8	29	9	28	8	27	8	36	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	109	18	112	19	162	27	22	4	94	16	190	32	0	0	172	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	85	29	87	30	126	43	17	6	74	25	0	0	112	39	134	46
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	96	21	99	22	143	32	19	4	83	18	0	0	127	28	152	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	99	16	102	17	180	30	48	8	72	12	141	23	119	20	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	99	16	101	17	180	30	48	8	72	12	141	23	119	20	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	146	37	9	2	25	6	66	17	23	6	14	4	146	37	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	99	25	149	38	94	24	86	22	91	23	98	25	100	25	87	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	40	11	0	0	36	10	32	9	34	9	40	11	41	11	33	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	137	35	171	43	80	20	126	32	132	33	0	0	143	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	88	26	83	25	89	27	57	17	77	23	90	27	90	27	91	27
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	70	18	69	17	69	17	67	17	70	18	70	18	68	17	77	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	112	33	112	33	133	40	129	39	113	34	112	33	112	33	113	34

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.23 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	421	63	0	0	417	63	420	63	421	63	421	63	380	57	435	65	423	64
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	98	39	75	30	0	0	104	41	102	41	98	39	124	49	99	39	98	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	98	39	75	30	143	57	104	41	102	41	98	39	124	49	99	39	98	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	194	48	191	47	199	49	0	0	241	60	194	48	171	42	185	46	194	48
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	194	48	191	47	199	49	264	66	241	60	194	48	171	42	185	46	194	48
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	217	54	221	55	220	55	258	64	0	0	217	54	211	52	201	50	216	54
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	217	54	221	55	220	55	258	64	303	75	217	54	211	52	201	50	216	54
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	197	20	544	54	177	18	192	19	195	20	196	20	74	7	320	32	227	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	160	16	85	9	149	15	157	16	160	16	0	0	83	8	206	21	168	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	321	32	168	17	298	30	315	32	320	32	479	48	165	17	412	41	336	34
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	178	18	264	26	175	18	132	13	261	26	179	18	343	34	149	15	196	20
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	399	25	534	34	401	25	396	25	394	25	400	25	466	29	462	29	408	26
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	247	15	256	16	250	15	257	16	258	16	246	15	198	12	242	15	241	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	299	18	338	21	299	18	295	18	291	18	300	18	378	23	0	0	278	17
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	138	8	170	10	138	8	136	8	136	8	138	8	186	11	274	17	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	299	18	117	7	317	19	279	17	288	18	297	18	0	0	426	26	325	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	88	20	82	19	79	18	94	22	93	21	88	20	105	24	96	22	88	20
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	113	26	112	26	113	26	112	26	112	26	113	26	111	25	109	25	113	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	221	37	224	37	223	37	255	43	170	28	221	37	217	36	210	35	221	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	172	45	175	46	174	46	199	52	133	35	172	45	169	45	163	43	172	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	196	33	199	34	198	34	226	39	151	26	196	33	193	33	186	32	196	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	198	31	204	32	202	32	254	40	115	18	198	31	193	31	182	29	197	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	198	31	204	32	202	32	254	40	116	18	198	31	193	31	182	29	197	31
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	9	2	10	2	10	2	25	5	33	6	9	2	5	1	10	2	7	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	178	34	177	34	178	34	179	35	174	34	178	34	176	34	174	34	178	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	171	35	170	35	171	35	171	35	169	35	171	35	169	35	168	35	170	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	244	47	245	47	245	47	265	51	210	41	244	47	240	46	235	45	243	47
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	146	33	145	33	147	34	150	34	132	30	146	33	141	32	135	31	146	33
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	150	29	149	29	150	29	149	29	149	29	150	29	148	29	146	28	150	29
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	215	49	202	46	195	45	230	53	226	52	215	49	253	58	233	53	216	49

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.23 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	421	63	505	76	421	63	421	63	421	63	421	63	421	63	421	63	421	63
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	104	41	103	41	93	37	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	104	41	103	41	93	37	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	209	52	185	46	197	49	194	48	195	48	195	48	195	48	195	48	194	48
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	208	52	185	46	197	49	194	48	195	48	195	48	195	48	195	48	194	48
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	230	57	201	50	219	54	217	54	215	53	215	53	214	53	216	54	216	54
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	230	57	201	50	219	54	217	54	215	53	215	53	214	53	216	54	216	54
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	198	20	280	28	197	20	197	20	197	20	197	20	196	20	197	20	197	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	138	14	225	23	160	16	160	16	160	16	160	16	160	16	160	16	160	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	276	28	451	45	319	32	321	32	321	32	321	32	320	32	321	32	321	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	213	21	201	20	177	18	177	18	180	18	180	18	180	18	179	18	178	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	381	24	0	0	401	25	399	25	399	25	399	25	399	25	399	25	399	25
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	231	14	247	15	247	15	247	15	247	15	247	15	247	15	247	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	290	18	406	25	301	18	299	18	299	18	299	18	298	18	299	18	299	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	117	7	195	12	138	8	138	8	138	8	138	8	138	8	138	8	137	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	212	13	477	29	304	19	298	18	299	18	299	18	298	18	299	18	298	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	89	20	97	22	248	57	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20	88	20
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	114	26	111	25	113	26	179	41	111	25	116	27	116	27	108	25	147	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	230	38	210	35	222	37	211	35	0	0	253	42	251	42	214	36	228	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	180	47	163	43	173	46	164	43	228	60	197	52	195	51	167	44	178	47
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	204	35	186	32	197	34	187	32	260	44	224	38	222	38	189	32	202	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	215	34	180	29	200	32	211	33	239	38	0	0	222	35	201	32	186	30
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	215	34	180	29	200	32	211	33	238	38	292	46	222	35	201	32	186	30
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	18	3	9	2	9	2	19	4	12	2	9	2	33	6	242	47	26	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	179	35	175	34	178	34	223	43	181	35	174	34	187	36	185	36	274	53
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	173	36	170	35	171	35	194	40	172	35	168	35	177	36	174	36	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	250	48	236	46	244	47	224	43	236	46	245	47	274	53	0	0	257	50
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	148	34	138	32	146	33	148	34	152	35	150	34	0	0	152	35	150	34
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	150	29	148	29	150	29	0	0	147	28	152	29	153	30	145	28	177	34
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	218	50	236	54	0	0	215	49	216	49	216	49	215	49	216	49	216	49

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.24 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	287	43	0	0	285	43	286	43	287	43	286	43	258	39	290	44	290	44
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	39	15	21	8	0	0	42	17	41	16	38	15	56	22	39	15	39	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	39	15	21	8	57	23	42	17	41	16	38	15	56	22	39	15	39	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	92	23	90	22	94	23	0	0	116	29	92	23	84	21	89	22	90	22
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	92	23	90	22	94	23	125	31	116	29	92	23	84	21	89	22	90	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	112	28	114	28	113	28	131	33	0	0	112	28	110	27	106	26	109	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	112	28	114	28	113	28	131	33	156	39	112	28	110	27	106	26	109	27
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	142	14	355	36	135	14	140	14	142	14	142	14	125	13	177	18	170	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	99	10	77	8	96	10	97	10	99	10	0	0	97	10	112	11	107	11
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	195	20	150	15	189	19	193	19	195	20	292	29	191	19	222	22	213	21
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	156	16	166	17	157	16	145	15	184	18	158	16	167	17	139	14	176	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	284	18	369	23	284	18	282	18	281	18	284	18	320	20	302	19	299	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	175	11	178	11	176	11	179	11	179	11	175	11	135	8	177	11	167	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	93	6	114	7	93	6	91	6	88	5	94	6	127	8	0	0	76	5
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	121	7	147	9	122	7	120	7	119	7	122	7	169	10	92	6	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	216	13	113	7	223	14	211	13	213	13	217	13	0	0	235	14	253	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	41	9	37	8	38	9	45	10	44	10	41	9	51	12	44	10	43	10
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	73	17	72	16	73	17	72	16	72	16	73	17	71	16	72	16	72	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	120	20	122	20	121	20	136	23	93	16	120	20	119	20	116	19	118	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	94	25	95	25	94	25	106	28	73	19	94	25	93	25	90	24	92	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	106	18	108	18	107	18	120	20	83	14	106	18	106	18	103	18	104	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	102	16	106	17	104	17	129	20	59	9	102	16	101	16	97	15	99	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	102	16	106	17	103	16	129	20	59	9	102	16	101	16	97	15	99	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	3	1	3	1	3	1	8	2	20	4	3	1	3	1	6	1	4	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	107	21	106	20	107	21	107	21	105	20	107	21	106	20	105	20	106	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	112	23	111	23	112	23	112	23	111	23	112	23	110	23	111	23	111	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	135	26	136	26	135	26	145	28	117	23	135	26	134	26	132	26	133	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	85	19	84	19	86	20	87	20	78	18	85	19	83	19	82	19	84	19
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	92	18	92	18	92	18	91	18	91	18	92	18	91	18	91	18	91	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	104	24	95	22	96	22	111	25	109	25	104	24	124	28	109	25	107	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.24 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	286	43	344	52	287	43	287	43	287	43	287	43	287	43	287	43	287	43
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	43	17	42	17	36	14	39	15	39	15	39	15	39	15	39	15	39	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	43	17	42	17	36	14	39	15	39	15	39	15	39	15	39	15	39	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	101	25	85	21	93	23	92	23	93	23	93	23	92	23	92	23	92	23
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	101	25	85	21	93	23	92	23	93	23	93	23	92	23	92	23	92	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	120	30	99	25	113	28	112	28	111	28	111	28	110	27	111	28	111	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	120	30	99	25	113	28	112	28	111	28	111	28	110	27	111	28	111	28
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	149	15	201	20	142	14	142	14	142	14	142	14	142	14	142	14	142	14
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	91	9	140	14	98	10	99	10	99	10	99	10	99	10	99	10	99	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	180	18	279	28	194	19	195	20	195	20	196	20	195	20	195	20	195	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	138	14	195	20	156	16	156	16	157	16	157	16	157	16	157	16	156	16
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	272	17	0	0	285	18	284	18	284	18	284	18	284	18	284	18	284	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	166	10	175	11	174	11	175	11	175	11	175	11	175	11	175	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	98	6	165	10	94	6	93	6	93	6	93	6	92	6	93	6	93	6
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	102	6	174	11	122	7	121	7	121	7	121	7	121	7	121	7	121	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	155	9	320	20	218	13	217	13	216	13	216	13	216	13	216	13	216	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	42	10	48	11	119	27	41	9	42	10	42	10	41	9	42	10	41	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	73	17	71	16	73	17	113	26	71	16	74	17	75	17	70	16	97	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	126	21	110	18	121	20	114	19	0	0	137	23	137	23	116	19	125	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	98	26	86	23	94	25	89	23	124	33	106	28	107	28	90	24	98	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	111	19	98	17	107	18	101	17	141	24	121	21	122	21	103	18	111	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	113	18	88	14	103	16	110	17	124	20	0	0	116	18	104	17	94	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	113	18	88	14	103	16	110	17	124	20	151	24	116	18	104	17	94	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	8	2	10	2	3	1	14	3	7	1	2	0	15	3	137	26	12	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	107	21	104	20	107	21	134	26	108	21	105	20	112	22	110	21	166	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	113	23	112	23	111	23	127	26	112	23	110	23	115	24	114	23	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	138	27	128	25	135	26	123	24	131	25	136	26	152	29	0	0	145	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	86	20	78	18	85	19	87	20	88	20	87	20	0	0	89	20	88	20
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	92	18	90	17	92	18	0	0	91	18	93	18	94	18	89	17	112	22
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	105	24	119	27	0	0	104	24	104	24	104	24	104	24	104	24	104	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.25 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	104	20	0	0	107	21	105	21	104	20	104	20	92	18	98	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	56	29	0	0	51	26	50	26	48	25	41	21	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	56	29	70	36	51	26	50	26	48	25	41	21	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	90	29	92	30	93	30	0	0	113	37	90	29	95	31	86	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	90	29	92	30	93	30	123	40	113	37	90	29	95	31	86	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	109	35	108	35	110	36	128	42	0	0	109	35	110	36	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	109	35	108	35	110	36	128	42	151	49	109	35	110	36	102	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	228	23	298	30	239	24	231	23	229	23	228	23	201	20	193	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	6	1	27	3	1	0	5	1	6	1	0	0	28	3	22	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	12	1	52	5	3	0	9	1	11	1	17	2	54	5	42	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	232	23	190	19	228	23	186	19	283	28	233	23	189	19	179	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	175	14	188	15	175	14	176	14	176	14	176	14	188	15	177	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	443	35	443	35	442	35	438	35	436	35	443	35	428	34	457	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	118	9	107	9	118	9	115	9	113	9	118	9	108	9	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	213	17	219	18	213	17	215	17	217	17	213	17	232	19	292	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	78	6	32	3	69	6	89	7	83	7	79	6	0	0	32	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	41	12	34	10	41	12	40	12	38	11	35	10	40	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	28	8	28	8	28	8	27	8	26	8	28	8	28	8	25	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	107	18	107	18	108	18	122	20	81	14	107	18	108	18	102	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	84	29	83	29	84	29	95	33	63	22	84	29	84	29	79	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	95	21	95	21	96	21	108	24	72	16	95	21	95	21	90	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	91	15	90	15	92	15	116	19	48	8	91	15	92	15	83	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	91	15	90	15	92	15	116	19	48	8	91	15	91	15	83	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	2	1	2	1	1	0	8	2	19	5	2	1	2	1	6	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	87	22	88	22	87	22	87	22	84	21	87	22	88	22	85	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	29	8	30	8	29	8	28	8	27	7	28	8	29	8	27	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	133	34	133	34	134	34	143	36	116	29	133	34	134	34	129	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	82	25	83	25	83	25	84	25	74	22	82	25	84	25	78	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	67	17	68	17	67	17	66	17	66	17	67	17	67	17	65	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	103	31	109	33	94	28	109	33	108	32	103	31	95	28	108	32

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.25 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысс к - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ -2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	112	22	100	20	126	25	105	21	104	20	104	20	104	20	104	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	39	20	46	24	46	24	48	25	48	25	48	25	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	39	20	46	24	46	24	48	25	48	25	48	25	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	94	31	71	23	88	29	92	30	90	29	91	30	91	30	91	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	94	31	71	23	88	29	92	30	90	29	91	30	91	30	91	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	85	28	109	35	110	36	109	35	108	35	108	35	107	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	85	28	109	35	110	36	109	35	108	35	108	35	107	35
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	319	32	232	23	257	26	229	23	228	23	228	23	228	23	229	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	27	3	54	5	21	2	6	1	6	1	6	1	6	1	6	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	54	5	109	11	39	4	11	1	11	1	12	1	12	1	11	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	335	34	125	13	284	28	232	23	232	23	233	23	234	23	234	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	210	17	152	13	0	0	175	14	175	14	175	14	175	14	176	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	415	33	0	0	427	34	443	35	443	35	443	35	443	35	443	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	292	23	179	14	128	10	119	10	118	9	118	9	118	9	117	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	158	13	243	19	212	17	213	17	213	17	213	17	213	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	169	14	117	9	129	10	75	6	79	6	79	6	79	6	79	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	35	10	39	12	37	11	115	34	38	11	38	11	38	11	38	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	31	9	26	8	28	8	27	8	57	17	26	8	29	9	29	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	113	19	88	15	107	18	108	18	102	17	0	0	122	20	124	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	88	30	69	24	84	29	84	29	80	28	111	38	95	33	96	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	100	22	78	17	95	21	95	21	90	20	126	28	108	24	109	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	99	16	64	11	91	15	92	15	96	16	110	18	0	0	104	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	99	16	64	11	91	15	92	15	96	16	110	18	134	22	104	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	20	5	6	2	1	0	11	3	5	1	1	0	15	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	90	23	83	21	86	22	87	22	107	27	89	22	85	21	92	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	31	8	27	7	29	8	28	8	39	11	29	8	27	7	32	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	138	35	119	30	133	34	133	34	124	31	130	33	134	34	150	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	90	27	74	22	83	25	82	25	83	25	85	25	84	25	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	69	17	64	16	66	17	67	17	0	0	66	17	68	17	69	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	95	28	105	31	100	30	0	0	103	31	103	31	103	31	103	31

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.25 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	104	20	104	20	107	21	104	20	100	20	104	20	104	20	104	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	48	25	57	30	55	29	39	20	48	25	48	25	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	48	25	57	30	55	29	39	20	48	25	48	25	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	91	30	91	30	0	0	166	54	71	23	91	30	91	30	93	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	91	30	91	30	0	0	166	54	71	23	91	30	91	30	93	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	108	35	109	35	167	54	0	0	84	27	107	35	108	35	106	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	108	35	109	35	167	54	0	0	84	27	107	35	108	35	106	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	228	23	228	23	236	24	230	23	233	23	228	23	228	23	228	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	6	1	7	1	2	0	6	1	0	0	6	1	6	1	6	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	12	1	12	1	6	1	10	1	162	16	12	1	12	1	12	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	233	23	232	23	95	10	399	40	126	13	235	24	234	23	237	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	175	14	176	14	176	14	178	15	152	13	176	14	175	14	175	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	443	35	443	35	427	34	422	34	0	0	443	35	443	35	443	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	118	9	119	10	109	9	101	8	179	14	118	9	118	9	117	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	213	17	213	17	219	18	226	18	158	13	213	17	213	17	213	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	79	6	78	6	111	9	94	8	117	9	79	6	79	6	79	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	38	11	47	14	45	13	39	12	38	11	38	11	39	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	24	7	22	7	25	7	24	7	26	8	24	7	23	7	32	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	103	17	106	18	154	26	21	4	88	15	180	30	0	0	162	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	80	28	83	29	120	41	16	6	69	24	0	0	106	37	126	43
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	91	20	94	21	136	30	18	4	78	17	0	0	121	27	143	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	92	15	95	16	169	28	48	8	64	11	131	22	111	18	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	92	15	95	16	169	28	48	8	64	11	131	22	111	18	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	135	34	5	1	28	7	59	15	20	5	9	2	135	34	1	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	91	23	134	34	86	22	78	20	83	21	90	23	92	23	80	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	30	8	0	0	28	8	27	7	27	7	30	8	31	8	24	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	130	33	163	41	76	19	119	30	125	32	0	0	136	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	85	25	81	24	87	26	56	17	74	22	88	26	88	26	88	26
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	64	16	62	16	64	16	62	16	64	16	64	16	63	16	71	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	103	31	103	31	123	37	119	36	105	31	103	31	103	31	104	31

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.26 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	202	40	0	0	201	39	202	40	202	40	202	40	183	36	197	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	4	2	0	0	17	9	17	9	17	9	26	13	17	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	4	2	25	13	17	9	17	9	17	9	26	13	17	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	30	10	31	10	30	10	0	0	41	13	30	10	30	10	28	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	30	10	31	10	30	10	41	13	41	13	30	10	30	10	28	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	49	16	50	16	49	16	55	18	0	0	49	16	49	16	46	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	49	16	50	16	49	16	55	18	68	22	49	16	49	16	46	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	181	18	116	12	184	18	181	18	181	18	182	18	222	22	210	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	59	6	93	9	60	6	58	6	59	6	0	0	84	8	72	7
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	113	11	181	18	116	12	113	11	114	11	170	17	164	16	141	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	72	7	50	5	73	7	66	7	86	9	73	7	59	6	22	2
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	174	14	157	13	174	14	174	14	174	14	175	14	171	14	192	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	111	9	132	11	130	10	130	10	132	11	126	10	154	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	101	8	110	9	110	9	110	9	110	9	97	8	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	31	2	45	4	31	2	31	2	31	2	31	2	49	4	82	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	115	9	28	2	118	9	114	9	114	9	116	9	0	0	77	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	14	4	14	4	13	4	15	4	15	4	14	4	16	5	15	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	44	13	43	13	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	60	10	61	10	59	10	65	11	48	8	60	10	60	10	57	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	46	16	47	16	46	16	50	17	37	13	46	16	47	16	45	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	52	12	54	12	52	12	57	13	42	9	52	12	53	12	51	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	42	7	44	7	42	7	51	8	24	4	42	7	43	7	40	7
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	42	7	44	7	42	7	51	8	24	4	42	7	43	7	40	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	8	2	9	2	6	2	16	4	9	2	8	2	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	62	16	62	16	62	16	62	16	61	15	62	16	62	16	62	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	66	18	65	18	66	18	66	18	66	18	66	18	66	18	68	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	72	18	72	18	72	18	75	19	64	16	72	18	72	18	70	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	48	14	49	15	48	14	49	15	45	13	48	14	48	14	46	14
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	54	14	54	14	54	14	54	14	54	14	54	14	54	14	54	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	37	11	38	11	37	11	39	12	40	12	37	11	41	12	40	12

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.26 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	198	39	194	38	198	39	202	40	202	40	202	40	202	40	202	40
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9	17	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	30	10	25	8	27	9	31	10	30	10	31	10	31	10	31	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	30	10	25	8	27	9	31	10	30	10	31	10	31	10	31	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	48	16	43	14	43	14	49	16	49	16	48	16	48	16	48	16
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	48	16	43	14	43	14	49	16	49	16	48	16	48	16	48	16
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	180	18	194	19	200	20	181	18	181	18	181	18	181	18	181	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	62	6	72	7	77	8	59	6	59	6	59	6	59	6	59	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	120	12	140	14	150	15	113	11	113	11	114	11	114	11	113	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	60	6	19	2	21	2	72	7	72	7	73	7	73	7	73	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	180	15	195	16	0	0	174	14	174	14	174	14	174	14	174	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	140	11	0	0	169	14	131	10	131	10	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	78	6	142	11	154	12	110	9	110	9	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	19	2	26	2	31	2	31	2	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	107	9	86	7	90	7	115	9	114	9	114	9	114	9	114	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	14	4	14	4	16	5	41	12	14	4	14	4	14	4	14	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	44	13	45	13	45	13	44	13	67	20	43	13	45	13	45	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	59	10	55	9	55	9	60	10	56	9	0	0	66	11	69	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	46	16	43	15	43	15	46	16	43	15	61	21	52	18	54	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	52	12	49	11	49	11	53	12	49	11	70	16	58	13	61	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	41	7	37	6	37	6	43	7	47	8	53	9	0	0	50	8
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	41	7	37	6	37	6	43	7	47	8	53	9	63	10	50	8
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	10	3	14	4	14	4	9	2	15	4	11	3	9	2	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	62	16	62	16	62	16	62	16	78	20	63	16	61	15	65	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	67	18	69	19	71	19	66	18	75	20	67	18	66	18	68	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	71	18	69	17	68	17	72	18	65	16	70	18	72	18	81	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	48	14	46	14	45	13	48	14	49	15	50	15	49	15	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	54	14	54	14	54	14	54	14	0	0	54	14	55	14	55	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	38	11	38	11	42	13	0	0	37	11	37	11	37	11	37	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.26 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2021 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	202	40	202	40	202	40	203	40	194	38	202	40	202	40	202	40
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	18	9	18	9	18	9	17	9	17	9	17	9
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	17	9	17	9	18	9	18	9	18	9	17	9	17	9	17	9
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	31	10	30	10	0	0	65	21	25	8	31	10	31	10	32	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	31	10	30	10	0	0	65	21	25	8	31	10	31	10	32	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	48	16	49	16	69	22	0	0	43	14	48	16	48	16	47	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	48	16	49	16	69	22	0	0	43	14	48	16	48	16	47	15
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	181	18	181	18	180	18	182	18	195	20	181	18	181	18	181	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	59	6	59	6	58	6	59	6	0	0	59	6	59	6	59	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	113	11	114	11	112	11	114	11	209	21	114	11	114	11	114	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	72	7	72	7	62	6	130	13	20	2	73	7	73	7	74	7
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	174	14	175	14	174	14	172	14	195	16	174	14	174	14	174	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	131	10	128	10	126	10	0	0	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	110	9	110	9	108	9	142	11	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	31	2	31	2	31	2	32	3	19	2	31	2	31	2	31	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	114	9	114	9	114	9	113	9	87	7	114	9	114	9	114	9
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	14	4	14	4	17	5	17	5	14	4	14	4	14	4	14	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	58	17	43	13	43	13	45	13	42	13	42	13	46	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	57	10	63	11	76	13	21	4	55	9	100	17	0	0	85	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	45	15	49	17	59	20	16	6	43	15	0	0	59	20	66	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	51	11	55	12	67	15	18	4	49	11	0	0	67	15	75	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	43	7	38	6	70	12	20	3	37	6	65	11	54	9	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	43	7	38	6	70	12	20	3	37	6	65	11	54	9	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	80	20	9	2	4	1	34	9	14	4	13	3	80	20	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	64	16	97	24	62	16	59	15	62	16	64	16	65	16	59	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	67	18	0	0	66	18	65	18	69	19	67	18	68	18	64	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	78	20	82	21	46	12	69	17	67	17	0	0	73	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	50	15	50	15	50	15	37	11	46	14	51	15	51	15	51	15
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	53	13	66	17	54	14	53	13	54	14	53	13	52	13	56	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	37	11	37	11	44	13	45	13	38	11	37	11	37	11	37	11

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.27 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2021 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	110	22	0	0	112	22	111	22	110	22	110	22	99	19	103	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	56	29	0	0	50	26	50	26	47	24	41	21	47	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	56	29	69	36	50	26	50	26	47	24	42	22	47	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	97	31	98	32	99	32	0	0	121	39	97	31	100	32	92	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	97	31	98	32	99	32	131	43	121	39	97	31	100	32	92	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	116	38	118	38	137	44	0	0	116	38	117	38	109	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	116	38	118	38	137	44	162	53	116	38	117	38	109	35
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	207	21	283	28	217	22	210	21	208	21	207	21	180	18	169	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	10	1	31	3	6	1	8	1	10	1	0	0	28	3	26	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	16	2	59	6	8	1	13	1	16	2	25	3	54	5	50	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	238	24	193	19	234	23	189	19	293	29	239	24	200	20	180	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	173	14	186	15	173	14	173	14	174	14	173	14	187	15	176	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	437	35	437	35	436	35	432	35	430	34	437	35	422	34	452	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	125	10	114	9	125	10	122	10	120	10	126	10	118	9	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	196	16	204	16	196	16	198	16	201	16	196	16	215	17	286	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	72	6	27	2	63	5	83	7	77	6	72	6	0	0	25	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	42	13	45	13	38	11	45	13	45	13	42	13	40	12	45	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	33	10	34	10	33	10	32	10	31	9	33	10	33	10	30	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	115	19	115	19	116	19	132	22	87	15	115	19	116	19	110	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	90	31	90	31	91	31	103	35	68	23	90	31	90	31	85	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	102	23	102	23	103	23	116	26	77	17	102	23	102	23	97	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	100	16	100	16	102	17	128	21	55	9	100	16	101	17	92	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	100	16	100	16	102	17	128	21	55	9	100	16	101	17	92	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	6	2	5	1	4	1	24	6	6	2	6	2	10	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	98	25	99	25	98	25	97	24	95	24	98	25	98	25	95	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	41	11	42	11	41	11	40	11	37	10	41	11	41	11	37	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	143	36	143	36	143	36	153	39	124	31	143	36	143	36	139	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	86	26	87	26	86	26	88	26	78	23	86	26	87	26	81	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	75	19	76	19	75	19	74	19	73	18	75	19	75	19	72	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	115	34	120	36	105	31	121	36	120	36	115	34	108	32	120	36

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.27 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2021 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	118	23	107	21	130	26	110	22	110	22	110	22	110	22	110	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	39	20	46	24	45	23	47	24	47	24	47	24	47	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	39	20	46	24	45	23	47	24	47	24	47	24	47	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	100	32	78	25	94	31	98	32	96	31	97	31	97	31	97	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	100	32	78	25	94	31	98	32	96	31	97	31	97	31	97	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	124	40	93	30	116	38	117	38	116	38	116	38	116	38	115	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	124	40	93	30	116	38	117	38	116	38	116	38	116	38	115	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	292	29	213	21	234	23	207	21	207	21	207	21	207	21	208	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	28	3	53	5	25	3	9	1	10	1	10	1	10	1	10	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	54	5	105	11	46	5	15	2	16	2	16	2	16	2	16	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	334	33	119	12	283	28	238	24	238	24	239	24	240	24	240	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	204	17	156	13	0	0	173	14	173	14	173	14	173	14	173	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	411	33	0	0	423	34	437	35	437	35	437	35	437	35	437	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	289	23	186	15	137	11	126	10	125	10	125	10	125	10	125	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	141	11	223	18	195	16	196	16	196	16	196	16	197	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	160	13	109	9	122	10	69	6	72	6	72	6	72	6	73	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	39	12	43	13	41	12	128	38	42	13	42	13	42	13	42	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	36	11	31	9	32	10	33	10	66	20	32	10	34	10	35	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	121	20	97	16	115	19	116	19	110	18	0	0	131	22	133	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	94	32	76	26	89	31	90	31	86	30	119	41	102	35	103	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	107	24	85	19	101	23	103	23	97	22	135	30	116	26	117	26
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	108	18	74	12	99	16	102	17	106	17	122	20	0	0	114	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	108	18	74	12	99	16	102	17	106	17	122	20	148	24	114	19
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	4	1	23	6	8	2	5	1	16	4	10	3	5	1	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	100	25	94	24	97	24	98	25	120	30	99	25	96	24	103	26
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	43	12	37	10	39	11	40	11	52	14	41	11	39	11	44	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	147	37	130	33	142	36	143	36	133	34	139	35	144	36	160	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	93	28	79	24	87	26	86	26	87	26	89	27	88	26	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	77	19	72	18	73	18	75	19	0	0	73	18	76	19	76	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	107	32	116	35	112	33	0	0	115	34	115	34	115	34	115	34

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.27 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2021 года. Базовый вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	110	22	110	22	112	22	109	21	107	21	110	22	110	22	110	22
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	47	24	57	30	55	29	39	20	47	24	47	24	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	47	24	47	24	57	30	55	29	39	20	47	24	47	24	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	97	31	97	31	0	0	178	58	77	25	98	32	98	32	99	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	97	31	97	31	0	0	178	58	77	25	98	32	98	32	99	32
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	116	38	117	38	179	58	0	0	93	30	115	37	115	37	113	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	116	38	117	38	179	58	0	0	93	30	115	37	115	37	113	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	207	21	207	21	215	22	210	21	213	21	207	21	207	21	207	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	10	1	10	1	5	1	9	1	0	0	10	1	10	1	10	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	16	2	17	2	6	1	15	2	157	16	16	2	16	2	16	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	239	24	238	24	98	10	416	42	119	12	241	24	240	24	243	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	173	14	174	14	173	14	175	14	156	13	173	14	173	14	173	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	437	35	437	35	420	34	414	33	0	0	437	35	437	35	437	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	125	10	126	10	115	9	107	9	186	15	125	10	125	10	125	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	196	16	196	16	203	16	211	17	141	11	196	16	196	16	196	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	72	6	72	6	107	9	89	7	109	9	72	6	72	6	72	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	42	13	42	13	52	16	50	15	43	13	42	13	42	13	43	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	30	9	29	9	29	9	28	8	31	9	30	9	28	8	38	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	111	19	115	19	165	28	23	4	97	16	194	32	0	0	176	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	86	30	89	31	129	44	18	6	76	26	0	0	114	39	137	47
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	98	22	101	23	146	33	20	4	85	19	0	0	130	29	156	35
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	102	17	104	17	184	30	48	8	74	12	144	24	122	20	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	102	17	104	17	184	30	48	8	74	12	144	24	122	20	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	149	38	8	2	26	7	67	17	23	6	14	4	149	38	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	102	26	153	39	96	24	88	22	94	24	101	26	103	26	90	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	43	12	0	0	38	10	35	9	37	10	42	11	43	12	36	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	140	35	174	44	82	21	130	33	135	34	0	0	146	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	90	27	85	25	91	27	58	17	79	24	92	28	92	28	93	28
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	72	18	71	18	71	18	69	17	72	18	72	18	71	18	79	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	115	34	115	34	136	41	132	39	116	35	115	34	115	34	115	34

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.28 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	421	63	0	0	417	63	420	63	421	63	421	63	380	57	435	65	423	64
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	98	39	75	30	0	0	105	42	102	41	98	39	124	49	99	39	98	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	98	39	75	30	143	57	105	42	102	41	98	39	124	49	99	39	98	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	196	49	193	48	201	50	0	0	242	60	196	49	174	43	187	46	196	49
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	196	49	193	48	201	50	268	67	242	60	196	49	174	43	187	46	196	49
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	213	53	217	54	216	54	255	63	0	0	213	53	207	51	199	49	213	53
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	213	53	217	54	217	54	255	63	299	74	213	53	208	52	199	49	213	53
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	197	20	543	54	177	18	192	19	195	20	196	20	74	7	320	32	227	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	160	16	85	9	149	15	157	16	160	16	0	0	83	8	206	21	168	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	321	32	168	17	298	30	315	32	320	32	479	48	165	17	412	41	336	34
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	182	18	270	27	179	18	134	13	264	26	183	18	347	35	150	15	200	20
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	399	25	533	34	400	25	396	25	393	25	400	25	466	29	462	29	408	26
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	247	15	257	16	250	15	258	16	259	16	247	15	198	12	242	15	241	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	298	18	338	21	299	18	294	18	290	18	299	18	378	23	0	0	278	17
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	138	8	169	10	138	8	136	8	136	8	138	8	185	11	274	17	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	298	18	117	7	317	19	278	17	288	18	297	18	0	0	425	26	324	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	88	20	82	19	79	18	95	22	93	21	88	20	105	24	96	22	88	20
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	116	27	114	26	115	26	111	25	118	27	116	27	113	26	112	26	115	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	116	31	118	31	117	31	137	36	87	23	116	31	115	30	111	29	116	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	376	64	380	65	379	65	430	73	295	50	376	64	369	63	356	61	375	64
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	189	30	194	31	192	30	242	38	112	18	189	30	185	29	174	28	188	30
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	251	40	259	41	256	41	320	51	151	24	251	40	244	39	231	37	250	40
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	122	24	121	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	198	38	198	38	199	38	202	39	189	37	198	38	195	38	192	37	198	38
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	177	36	176	36	177	36	178	37	174	36	177	36	175	36	174	36	177	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	169	39	168	38	170	39	175	40	151	35	169	39	163	37	156	36	169	39
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	119	23	118	23	119	23	116	22	121	23	119	23	117	23	117	23	119	23
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	216	49	202	46	196	45	230	53	226	52	216	49	253	58	234	54	217	50

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.28 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Базовый вариант. (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	421	63	505	76	421	63	421	63	421	63	421	63	421	63	416	62	421	63
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	104	41	103	41	93	37	98	39	98	39	98	39	98	39	97	39	98	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	104	41	103	41	93	37	98	39	98	39	98	39	98	39	97	39	98	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	211	52	187	46	199	49	196	49	196	49	198	49	197	49	190	47	196	49
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	211	52	187	46	199	49	196	49	196	49	198	49	197	49	190	47	196	49
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	227	56	198	49	215	53	214	53	213	53	211	52	210	52	203	50	213	53
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	227	56	198	49	215	53	214	53	213	53	211	52	210	52	203	50	213	53
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	198	20	280	28	197	20	197	20	197	20	197	20	196	20	191	19	197	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	138	14	225	23	159	16	160	16	160	16	160	16	160	16	156	16	160	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	275	28	451	45	319	32	321	32	321	32	321	32	320	32	312	31	321	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	218	22	201	20	182	18	182	18	182	18	187	19	186	19	181	18	183	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	381	24	0	0	400	25	399	25	399	25	399	25	398	25	391	25	399	25
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	231	14	247	15	247	15	247	15	247	15	247	15	246	15	247	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	289	18	406	25	300	18	298	18	298	18	298	18	297	18	291	18	298	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	117	7	195	12	138	8	138	8	138	8	138	8	138	8	136	8	137	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	211	13	477	29	304	19	298	18	298	18	298	18	297	18	287	18	298	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	89	20	97	22	249	57	88	20	88	20	88	20	88	20	87	20	88	20
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	115	26	114	26	115	26	164	38	116	27	123	28	122	28	114	26	153	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	122	32	110	29	117	31	124	33	116	31	230	61	124	33	59	16	138	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	391	67	357	61	378	64	350	60	376	64	398	68	446	76	385	66	388	66
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	203	32	173	27	191	30	209	33	189	30	0	0	209	33	153	24	246	39
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	273	43	229	36	254	40	254	40	251	40	272	43	291	46	263	42	153	24
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	121	23	122	24	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	200	39	194	37	198	38	234	45	198	38	176	34	213	41	204	39	292	56
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	179	37	176	36	177	36	197	41	177	36	182	38	186	38	177	36	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	121	23	0	0	121	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	171	39	159	36	169	39	166	38	169	39	173	40	0	0	172	39	175	40
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	118	23	118	23	119	23	0	0	119	23	126	24	113	22	117	23	151	29
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	218	50	237	54	0	0	216	49	216	49	216	49	216	49	213	49	216	49

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.29 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Базовый вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	104	20	0	0	107	21	105	21	104	20	104	20	92	18	98	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	56	29	0	0	51	26	50	26	48	25	41	21	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	56	29	71	37	51	26	50	26	48	25	41	21	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	91	30	93	30	94	31	0	0	114	37	91	30	96	31	87	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	91	30	93	30	94	31	124	40	114	37	91	30	96	31	87	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	107	35	107	35	109	35	126	41	0	0	107	35	109	35	101	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	107	35	107	35	109	35	126	41	150	49	107	35	109	35	101	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	228	23	298	30	239	24	231	23	229	23	228	23	201	20	193	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	6	1	27	3	1	0	5	1	6	1	0	0	28	3	22	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	11	1	52	5	3	0	9	1	11	1	17	2	54	5	42	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	234	23	192	19	230	23	188	19	284	28	235	24	191	19	181	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	175	14	188	15	175	14	176	14	176	14	176	14	188	15	177	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	443	35	443	35	442	35	438	35	436	35	443	35	428	34	457	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	118	9	106	8	118	9	115	9	113	9	118	9	107	9	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	213	17	220	18	213	17	215	17	217	17	213	17	232	19	292	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	79	6	33	3	70	6	89	7	83	7	79	6	0	0	32	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	41	12	34	10	41	12	40	12	38	11	35	10	40	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	32	10	33	10	32	10	30	9	33	10	32	10	33	10	30	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	64	22	64	22	65	22	74	25	50	17	64	22	65	22	62	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	176	39	176	39	177	39	200	45	134	30	176	39	177	39	167	37
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	104	17	103	17	106	17	128	21	65	11	104	17	105	17	98	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	96	16	95	16	98	16	127	21	44	7	96	16	97	16	86	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	94	24	95	24	95	24	96	24	89	22	94	24	95	24	91	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	33	9	34	9	33	9	33	9	30	8	33	9	34	9	31	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	94	28	95	28	94	28	97	29	84	25	94	28	95	28	89	27
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	50	13	51	13	50	13	48	12	50	13	50	13	50	13	48	12
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	103	31	109	33	94	28	110	33	108	32	103	31	95	28	108	32

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.29 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Базовый вариант. (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	112	22	100	20	126	25	105	21	104	20	104	20	104	20	104	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	39	20	46	24	46	24	48	25	48	25	48	25	48	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	39	20	46	24	46	24	48	25	48	25	48	25	48	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	95	31	71	23	89	29	93	30	91	30	91	30	92	30	92	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	95	31	71	23	89	29	93	30	91	30	91	30	92	30	92	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	115	37	83	27	108	35	108	35	107	35	107	35	106	34	105	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	115	37	83	27	108	35	108	35	107	35	107	35	106	34	105	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	319	32	232	23	257	26	229	23	229	23	228	23	228	23	229	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	27	3	54	5	21	2	6	1	6	1	6	1	6	1	6	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	54	5	109	11	39	4	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	337	34	127	13	286	29	234	23	234	23	234	23	237	24	237	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	210	17	152	13	0	0	175	14	175	14	175	14	175	14	176	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	415	33	0	0	427	34	443	35	443	35	443	35	443	35	443	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	292	23	178	14	128	10	118	9	118	9	118	9	117	9	117	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	158	13	243	19	212	17	213	17	213	17	213	17	214	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	169	14	117	9	129	10	76	6	79	6	79	6	79	6	80	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	35	10	39	12	37	11	116	35	38	11	38	11	38	11	38	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	35	10	32	10	32	10	32	10	53	16	32	10	37	11	36	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	67	23	54	19	65	22	65	22	68	23	64	22	127	44	69	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	187	42	144	32	176	39	177	39	164	37	176	39	188	42	214	48
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	111	18	80	13	105	17	105	17	113	19	104	17	0	0	115	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	106	17	64	11	95	16	97	16	97	16	96	16	108	18	117	19
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	98	25	88	22	94	24	94	24	109	28	94	24	82	21	103	26
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	36	10	30	8	34	9	33	9	42	11	33	9	36	10	38	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	102	31	85	25	95	28	94	28	93	28	94	28	96	29	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	51	13	49	12	49	12	50	13	0	0	50	13	54	14	46	12
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	95	28	105	31	100	30	0	0	103	31	103	31	104	31	103	31

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.29 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Базовый вариант. (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	107	21	104	20	107	21	104	20	100	20	104	20	107	21	104	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	48	25	57	30	55	29	39	20	49	25	48	25	49	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	48	25	48	25	57	30	55	29	39	20	49	25	48	25	49	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	88	29	91	30	0	0	166	54	71	23	95	31	88	29	95	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	88	29	91	30	0	0	166	54	71	23	95	31	88	29	95	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	102	33	108	35	166	54	0	0	83	27	103	33	102	33	103	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	102	33	108	35	166	54	0	0	83	27	103	33	102	33	103	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	232	23	228	23	236	24	231	23	233	23	229	23	232	23	228	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	4	0	7	1	2	0	6	1	0	0	6	1	4	0	6	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	6	1	12	1	6	1	10	1	162	16	11	1	6	1	11	1
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	235	24	234	23	96	10	399	40	127	13	241	24	235	24	241	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	177	15	176	14	176	14	178	15	152	13	176	14	177	15	175	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	441	35	443	35	427	34	422	34	0	0	442	35	441	35	442	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	114	9	118	9	108	9	101	8	179	14	117	9	114	9	117	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	216	17	213	17	220	18	226	18	158	13	214	17	216	17	213	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	86	7	78	6	112	9	94	8	117	9	79	6	86	7	79	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	38	11	47	14	45	13	39	12	39	12	38	11	39	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	32	10	30	9	25	7	35	10	32	10	19	6	32	10	38	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	181	40	168	37	251	56	37	8	144	32	0	0	181	40	244	54
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	84	14	131	22	180	30	23	4	80	13	188	31	84	14	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	103	17	73	12	192	32	77	13	64	11	191	31	103	17	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	98	25	139	35	98	25	77	19	88	22	108	27	98	25	88	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	34	9	0	0	33	9	29	8	30	8	40	11	34	9	25	7
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	0	0	67	17	67	17	67	17	67	17	67	17	0	0	67	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	96	29	92	28	102	31	62	19	84	25	112	33	96	29	102	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	49	12	47	12	44	11	50	13	49	12	39	10	49	12	55	14
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	102	31	103	31	123	37	119	36	105	31	104	31	102	31	104	31
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	107	21	104	20	107	21	104	20	100	20	104	20	107	21	104	20

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.30 - Токовая загрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сече ние ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максиму м, t=+10°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2		9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	478	72	0	0	474	71	477	72	478	72	478	72	422	63	489	73	482	72
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	98	39	70	28	0	0	103	41	101	40	98	39	130	52	98	39	105	42
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	98	39	70	28	148	59	103	41	101	40	98	39	130	52	98	39	105	42
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	212	53	207	51	216	54	0	0	261	65	212	53	181	45	208	52	232	58
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	212	53	207	51	216	54	291	72	261	65	212	53	181	45	208	52	232	58
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	216	54	220	55	218	54	263	65	0	0	216	54	208	52	208	52	234	58
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	216	54	220	55	218	54	263	65	303	75	216	54	208	52	208	52	234	58
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	262	26	645	65	245	25	256	26	259	26	260	26	142	14	335	34	258	26
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	199	20	109	11	188	19	195	20	199	20	0	0	87	9	227	23	174	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	398	40	218	22	376	38	390	39	397	40	594	59	173	17	454	45	347	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	112	11	217	22	113	11	140	14	171	17	113	11	361	36	147	15	142	14
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	485	31	653	41	486	31	482	30	480	30	486	31	585	37	524	33	462	29
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	293	18	322	20	296	18	305	19	306	19	292	18	236	14	285	17	0	0
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	195	12	245	15	195	12	191	12	188	12	196	12	302	18	0	0	151	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	407	25	198	12	423	26	386	24	399	24	405	25	0	0	491	30	311	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	96	22	95	22	96	22	94	22	94	22	96	22	92	21	93	21	96	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	206	34	209	35	207	35	244	41	155	26	206	34	201	34	200	33	218	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	161	42	163	43	162	43	190	50	121	32	161	42	156	41	156	41	170	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	183	31	185	32	184	31	216	37	138	24	183	31	178	30	177	30	194	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	203	32	209	33	205	33	266	42	121	19	203	32	197	31	195	31	226	36
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	203	32	209	33	205	33	266	42	121	19	203	32	197	31	195	31	226	36
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	14	3	16	3	15	3	32	6	31	6	14	3	11	2	12	2	26	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	177	34	176	34	177	34	177	34	173	33	177	34	173	33	175	34	178	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	178	37	178	37	178	37	178	37	176	36	178	37	175	36	176	36	180	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	239	46	241	47	240	46	263	51	206	40	239	46	235	45	235	45	247	48
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	140	32	137	31	140	32	144	33	125	29	139	32	130	30	133	30	141	32
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	128	25	127	25	128	25	127	25	127	25	128	25	125	24	126	24	128	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	105	24	105	24	105	24	105	24	105	24	105	24	105	24	105	24	105	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.30 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум , t=+10°C	Ограничива ющий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок- 330 - Моздок- 110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	586	88	478	72	478	72	478	72	478	72	478	72	478	72	478	72
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	101	40	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	101	40	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39	98	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	204	51	212	53	212	53	214	53	214	53	213	53	213	53	213	53
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	204	51	212	53	212	53	213	53	214	53	213	53	213	53	213	53
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	198	49	216	54	216	54	215	53	214	53	214	53	215	53	216	54
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	198	49	216	54	216	54	215	53	214	53	214	53	215	53	216	54
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	355	36	262	26	261	26	262	26	262	26	261	26	262	26	261	26
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	280	28	199	20	199	20	199	20	199	20	199	20	199	20	199	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	559	56	398	40	398	40	398	40	398	40	397	40	398	40	398	40
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	277	28	112	11	112	11	114	11	114	11	114	11	113	11	112	11
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	0	0	485	31	485	31	485	31	485	31	485	31	485	31	485	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	274	17	293	18	293	18	293	18	293	18	293	18	293	18	293	18
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	307	19	195	12	195	12	195	12	195	12	194	12	195	12	195	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	642	39	407	25	407	25	407	25	407	25	406	25	407	25	407	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	32	7	137	31	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	93	21	96	22	151	35	93	21	99	23	99	23	90	21	127	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	192	32	206	34	197	33	0	0	238	40	234	39	199	33	212	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	150	40	161	42	154	41	212	56	186	49	182	48	155	41	166	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	171	29	183	31	175	30	242	41	211	36	208	35	176	30	189	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	183	29	203	32	214	34	240	38	0	0	226	36	205	33	193	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	183	29	203	32	214	34	240	38	299	47	225	36	205	33	193	31
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	14	3	14	3	16	3	15	3	15	3	36	7	235	45	31	6
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	173	33	177	34	215	42	180	35	173	33	185	36	183	35	290	56
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	176	36	178	37	199	41	180	37	176	36	184	38	182	38	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	230	44	239	46	223	43	233	45	241	47	268	52	0	0	251	49
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	128	29	140	32	141	32	145	33	143	33	0	0	145	33	143	33
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	125	24	128	25	0	0	126	24	131	25	131	25	123	24	153	30
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	105	24	0	0	105	24	105	24	105	24	105	24	105	24	105	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.31 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сече ние ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний миниму м, t=+10°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2		9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ -2 - Грозный	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	436	65	0	0	434	65	435	65	436	65	436	65	391	59	444	67	439	66
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	59	23	39	15	0	0	62	25	61	24	58	23	82	33	58	23	68	27
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	59	23	39	15	88	35	62	25	61	24	58	23	82	33	58	23	68	27
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	141	35	137	34	143	36	0	0	173	43	141	35	119	30	136	34	169	42
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	141	35	137	34	143	36	193	48	173	43	141	35	119	30	136	34	169	42
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	145	36	148	37	146	36	176	44	0	0	145	36	140	35	137	34	172	43
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	145	36	148	37	146	36	176	44	203	50	145	36	140	35	137	34	172	43
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	271	27	630	63	258	26	267	27	270	27	270	27	138	14	348	35	277	28
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	140	14	61	6	134	13	138	14	140	14	0	0	55	6	166	17	101	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	280	28	122	12	267	27	276	28	280	28	419	42	109	11	333	33	203	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	122	12	149	15	124	12	143	14	142	14	122	12	238	24	167	17	176	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	426	27	567	36	427	27	425	27	423	27	427	27	501	32	464	29	391	25
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	364	22	373	23	366	22	373	23	373	23	364	22	299	18	351	21	0	0
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	190	12	234	14	189	12	187	11	185	11	190	12	274	17	0	0	140	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	312	19	122	7	321	20	299	18	307	19	311	19	0	0	390	24	174	11
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	22	5	22	5	22	5	22	5	22	5	22	5	22	5	22	5	22	5
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	74	17	73	17	74	17	73	17	73	17	74	17	71	16	72	16	75	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	140	23	143	24	141	24	165	28	106	18	140	23	137	23	134	22	159	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	110	29	111	29	110	29	129	34	83	22	109	29	107	28	105	28	124	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	125	21	127	22	125	21	147	25	94	16	125	21	121	21	119	20	141	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	139	22	144	23	140	22	180	29	83	13	139	22	135	21	130	21	172	27
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	139	22	144	23	140	22	180	29	84	13	139	22	135	21	130	21	172	27
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	10	2	11	2	10	2	22	4	21	4	10	2	7	1	9	2	25	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	127	25	126	24	127	25	127	25	124	24	127	25	124	24	124	24	128	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	137	28	136	28	137	28	137	28	136	28	137	28	135	28	136	28	139	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	163	31	164	32	163	31	178	34	140	27	163	31	159	31	158	31	175	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	96	22	94	22	96	22	98	22	86	20	96	22	89	20	89	20	99	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	94	18	93	18	94	18	93	18	93	18	94	18	92	18	92	18	95	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	71	16	71	16	71	16	71	16	71	16	71	16	71	16	71	16	71	16

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.31 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	528	79	436	65	436	65	436	65	436	65	436	65	436	65	436	65
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	61	24	59	23	59	23	59	23	59	23	59	23	59	23	59	23
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	61	24	59	23	59	23	59	23	59	23	59	23	59	23	59	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	133	33	141	35	141	35	141	35	142	35	141	35	141	35	141	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	133	33	141	35	141	35	141	35	142	35	141	35	141	35	141	35
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	128	32	145	36	145	36	144	36	144	36	143	36	144	36	145	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	128	32	145	36	145	36	144	36	144	36	143	36	144	36	145	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	366	37	271	27	271	27	271	27	271	27	270	27	271	27	271	27
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	211	21	140	14	140	14	140	14	140	14	140	14	140	14	140	14
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	421	42	280	28	280	28	280	28	280	28	280	28	280	28	280	28
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	277	28	122	12	122	12	123	12	122	12	122	12	122	12	122	12
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	0	0	426	27	426	27	426	27	426	27	426	27	426	27	426	27
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	327	20	364	22	364	22	364	22	364	22	364	22	364	22	364	22
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1633	2000	289	18	190	12	189	12	189	12	189	12	189	12	189	12	189	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	514	31	312	19	312	19	312	19	312	19	311	19	312	19	311	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	22	5	93	21	22	5	22	5	22	5	22	5	22	5	22	5
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	72	16	74	17	115	26	72	16	76	17	76	17	70	16	101	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	127	21	140	23	134	22	0	0	163	27	160	27	136	23	146	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	99	26	110	29	104	27	145	38	127	33	124	33	106	28	114	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	113	19	125	21	119	20	165	28	144	25	142	24	120	20	130	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	120	19	139	22	147	23	165	26	0	0	154	24	140	22	130	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	120	19	139	22	147	23	164	26	205	33	154	24	141	22	130	21
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	11	2	10	2	11	2	10	2	10	2	24	5	159	31	23	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	123	24	127	25	155	30	128	25	124	24	132	26	131	25	209	40
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	139	29	137	28	153	32	138	28	135	28	141	29	140	29	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	153	30	163	31	150	29	158	31	164	32	182	35	0	0	173	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	85	19	96	22	97	22	99	23	98	22	0	0	99	23	98	22
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	92	18	94	18	0	0	93	18	96	19	96	19	91	18	116	22
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	71	16	0	0	71	16	71	16	71	16	71	16	71	16	71	16

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.32 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	79	16	0	0	81	16	80	16	79	16	79	16	74	15	78	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	49	25	54	28	0	0	50	26	50	26	48	25	48	25	49	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	49	25	54	28	73	38	50	26	50	26	48	25	48	25	49	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	88	29	90	29	90	29	0	0	110	36	88	29	87	28	87	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	88	29	90	29	90	29	121	39	110	36	88	29	87	28	87	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	101	33	101	33	102	33	120	39	0	0	101	33	100	32	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	101	33	101	33	102	33	120	39	141	46	101	33	100	32	102	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	233	23	278	28	243	24	235	24	233	23	233	23	232	23	272	27
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	30	3	42	4	24	2	28	3	29	3	0	0	32	3	17	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	59	6	83	8	49	5	56	6	59	6	88	9	63	6	33	3
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	166	17	136	14	162	16	120	12	214	21	167	17	174	17	199	20
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	152	13	152	13	152	13	152	13	152	13	152	13	156	13	174	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	480	38	478	38	478	38	474	38	473	38	480	38	480	38	469	38
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	107	9	112	9	107	9	109	9	111	9	107	9	106	8	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	36	3	23	2	35	3	42	3	37	3	37	3	0	0	48	4
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	15	4	15	4	15	4	14	4	14	4	15	4	15	4	17	5
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	98	16	98	16	99	17	113	19	74	12	98	16	98	16	99	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	76	26	77	27	77	27	88	30	58	20	76	26	76	26	77	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	87	19	87	19	88	20	101	23	66	15	87	19	87	19	88	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	82	14	83	14	84	14	108	18	43	7	82	14	82	14	83	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	82	14	83	14	83	14	108	18	44	7	82	14	81	13	83	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	7	2	7	2	2	1	24	6	8	2	8	2	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	73	18	74	19	73	18	73	18	71	18	73	18	73	18	74	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	17	5	17	5	17	5	17	5	17	5	17	5	17	5	20	5
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	123	31	123	31	123	31	132	33	107	27	123	31	122	31	123	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	76	23	77	23	77	23	78	23	69	21	76	23	76	23	79	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	51	13	52	13	51	13	50	13	50	13	51	13	51	13	51	13
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	73	22	73	22	73	22	73	22	73	22	73	22	73	22	73	22

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.32 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум , t=+35°C	Ограничива ющий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномы сск - Владикавка з-2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережна я - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавка з-1 - Северо- Западная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	70	14	88	17	79	16	79	16	79	16	79	16	79	16	79	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	37	19	48	25	49	25	49	25	49	25	49	25	49	25	49	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	37	19	48	25	49	25	49	25	49	25	49	25	49	25	49	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	67	22	85	28	88	29	88	29	89	29	89	29	89	29	89	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	67	22	85	28	88	29	88	29	89	29	89	29	89	29	89	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	75	24	99	32	101	33	101	33	100	32	100	32	100	32	100	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	75	24	99	32	101	33	101	33	100	32	100	32	100	32	100	32
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	236	24	252	25	233	23	233	23	233	23	233	23	233	23	233	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	82	8	21	2	30	3	30	3	30	3	30	3	29	3	30	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	165	17	40	4	59	6	59	6	59	6	59	6	59	6	59	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	167	17	188	19	166	17	166	17	167	17	167	17	168	17	167	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	148	12	0	0	152	13	152	13	152	13	152	13	152	13	152	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	0	0	471	38	480	38	479	38	479	38	479	38	479	38	479	38
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	62	5	115	9	107	9	107	9	107	9	107	9	108	9	107	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	190	15	42	3	36	3	36	3	36	3	36	3	36	3	36	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	21	6	20	6	93	28	20	6	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	16	5	17	5	15	4	37	11	14	4	16	5	17	5	12	4
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	77	13	96	16	98	16	94	16	0	0	111	19	113	19	94	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	60	21	75	26	76	26	74	25	101	35	87	30	88	30	73	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	68	15	85	19	87	19	84	19	115	26	99	22	101	23	84	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	55	9	79	13	82	14	87	14	100	16	0	0	94	15	84	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	55	9	79	13	82	14	86	14	100	16	121	20	94	15	84	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	27	7	10	3	8	2	14	4	11	3	7	2	8	2	130	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	69	17	72	18	73	18	89	22	75	19	72	18	78	20	77	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	22	6	22	6	17	5	24	6	17	5	16	4	20	5	18	5
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	107	27	121	31	123	31	116	29	120	30	123	31	138	35	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	67	20	76	23	76	23	77	23	79	24	78	23	0	0	79	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	48	12	50	13	51	13	0	0	50	13	52	13	53	13	49	12
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	73	22	73	22	0	0	73	22	73	22	73	22	73	22	73	22

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.32 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°С	Ограничи вающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		18. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		20. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		21. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	79	16	82	16	80	16	70	14	79	16	79	16	79	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	49	25	55	29	53	28	37	19	49	25	49	25	49	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	49	25	55	29	53	28	37	19	49	25	49	25	49	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	0	0	161	52	67	22	89	29	89	29	90	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	89	29	0	0	161	52	67	22	89	29	89	29	90	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	102	33	160	52	0	0	75	24	99	32	100	32	98	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	102	33	160	52	0	0	75	24	99	32	100	32	98	32
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	233	23	240	24	235	24	237	24	233	23	233	23	233	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	30	3	25	3	29	3	0	0	30	3	30	3	30	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	59	6	51	5	58	6	246	25	59	6	59	6	59	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	166	17	25	3	324	32	167	17	169	17	168	17	171	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	153	13	151	12	152	13	148	12	152	13	152	13	152	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	480	38	464	37	459	37	0	0	479	38	479	38	479	38
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	107	9	114	9	120	10	62	5	107	9	107	9	107	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	34	3	58	5	42	3	189	15	36	3	36	3	36	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	20	6	21	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	8	2	14	4	15	4	16	5	12	4	12	4	19	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	96	16	146	24	18	3	77	13	165	28	0	0	148	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	75	26	114	39	14	5	60	21	0	0	97	33	115	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	85	19	129	29	16	4	68	15	0	0	111	25	131	29
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	89	15	162	27	46	8	55	9	119	20	101	17	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	89	15	162	27	47	8	55	9	120	20	101	17	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	13	3	23	6	61	15	27	7	15	4	130	33	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	116	29	72	18	65	16	69	17	76	19	78	20	67	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	0	0	20	5	24	6	22	6	18	5	19	5	14	4
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	118	30	153	39	70	18	107	27	116	29	0	0	126	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	74	22	81	24	52	16	67	20	81	24	82	25	82	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	43	11	48	12	47	12	48	12	49	12	48	12	55	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	73	22	73	22	73	22	73	22	73	22	73	22	73	22

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.33 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	144	28	0	0	144	28	144	28	145	28	144	28	131	26	142	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	19	10	10	5	0	0	20	10	20	10	19	10	24	12	19	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	19	10	10	5	28	15	20	10	20	10	19	10	24	12	19	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	46	15	46	15	47	15	0	0	59	19	46	15	41	13	44	14
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	46	15	46	15	47	15	64	21	59	19	46	15	41	13	44	14
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	58	19	59	19	58	19	68	22	0	0	58	19	57	19	54	18
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	58	19	59	19	58	19	68	22	81	26	58	19	57	19	54	18
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	92	9	160	16	91	9	91	9	92	9	92	9	102	10	106	11
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	87	9	92	9	87	9	86	9	87	9	0	0	96	10	97	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	171	17	182	18	171	17	170	17	171	17	256	26	190	19	193	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	38	4	73	7	38	4	25	3	61	6	39	4	83	8	6	1
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	181	15	204	17	181	15	180	15	180	15	181	15	193	16	198	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	128	10	131	10	131	10	131	10	131	10	131	10	156	12
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	54	4	67	5	54	4	54	4	53	4	54	4	70	6	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	88	7	31	2	91	7	85	7	86	7	89	7	0	0	89	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	41	12	41	12	41	12	41	12	41	12	41	12	41	12	42	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	62	10	63	11	62	10	70	12	48	8	62	10	61	10	59	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	48	17	49	17	49	17	55	19	38	13	48	17	48	17	46	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	55	12	56	12	55	12	62	14	43	10	55	12	54	12	52	12
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	56	9	58	10	56	9	69	11	34	6	56	9	55	9	52	9
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	56	9	58	10	56	9	69	11	34	6	56	9	55	9	52	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	8	2	8	2	10	3	12	3	8	2	8	2	11	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	66	17	66	17	66	17	66	17	65	16	66	17	65	16	65	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	72	19	72	19	72	19	72	19	72	19	72	19	72	19	74	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	75	19	76	19	75	19	80	20	66	17	75	19	74	19	72	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	48	14	48	14	48	14	49	15	44	13	48	14	46	14	45	13
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	56	14	56	14	56	14	56	14	56	14	56	14	56	14	56	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.33 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	141	28	164	32	144	28	144	28	144	28	144	28	144	28	144	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	20	10	19	10	19	10	19	10	19	10	19	10	19	10	19	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	20	10	19	10	19	10	19	10	19	10	19	10	19	10	19	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	46	15	42	14	46	15	46	15	47	15	47	15	47	15	47	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	46	15	42	14	46	15	46	15	47	15	47	15	47	15	47	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	57	19	51	17	58	19	58	19	58	19	57	19	57	19	58	19
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	57	19	51	17	58	19	58	19	58	19	57	19	57	19	58	19
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	104	10	117	12	92	9	92	9	92	9	92	9	92	9	92	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	98	10	106	11	87	9	87	9	87	9	87	9	87	9	87	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	193	19	211	21	171	17	171	17	171	17	171	17	171	17	171	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	43	4	47	5	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4	38	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	195	16	0	0	181	15	181	15	181	15	181	15	181	15	181	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	0	0	167	13	131	10	131	10	131	10	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	37	3	68	5	54	4	54	4	54	4	54	4	54	4	54	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	58	5	124	10	88	7	88	7	88	7	88	7	87	7	88	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	12	4	12	4	53	16	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	43	13	43	13	41	12	65	19	41	12	42	13	42	13	40	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	61	10	56	9	62	10	58	10	0	0	71	12	72	12	60	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	48	17	44	15	48	17	45	15	64	22	55	19	56	19	47	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	54	12	50	11	55	12	52	12	73	16	63	14	64	14	53	12
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	56	9	49	8	56	9	60	10	67	11	0	0	63	10	56	9
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	56	9	49	8	56	9	60	10	67	11	82	14	63	10	56	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	14	4	13	3	8	2	10	3	9	2	8	2	13	3	76	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	66	17	65	16	66	17	83	21	67	17	65	16	69	17	68	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	75	20	76	20	72	19	81	22	73	20	71	19	74	20	73	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	74	19	70	18	75	19	68	17	73	18	76	19	85	21	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	47	14	43	13	48	14	49	15	50	15	49	15	0	0	50	15
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	56	14	55	14	56	14	0	0	56	14	57	14	57	14	55	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	42	13	42	13	0	0	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.33 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Ограничи вающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		18. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		20. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		21. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	144	28	144	28	145	28	141	28	144	28	144	28	144	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	19	10	22	11	21	11	20	10	19	10	19	10	19	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	19	10	22	11	21	11	20	10	19	10	19	10	19	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	47	15	0	0	89	29	46	15	47	15	47	15	48	16
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	47	15	0	0	89	29	46	15	47	15	47	15	48	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	58	19	90	29	0	0	57	19	57	19	57	19	56	18
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	58	19	90	29	0	0	57	19	57	19	57	19	56	18
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	92	9	89	9	92	9	104	10	92	9	92	9	92	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	87	9	85	9	87	9	0	0	87	9	87	9	87	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	171	17	167	17	171	17	289	29	171	17	171	17	171	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	38	4	54	5	122	12	42	4	39	4	39	4	41	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	181	15	179	15	176	14	196	16	181	15	181	15	181	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	131	10	131	10	0	0	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	54	4	53	4	52	4	37	3	54	4	54	4	54	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	87	7	81	6	84	7	58	5	88	7	88	7	88	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	54	16	40	12	41	12	43	13	40	12	39	12	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	65	11	88	15	16	3	61	10	105	18	0	0	96	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	51	18	68	23	13	4	48	17	0	0	62	21	75	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	58	13	78	17	14	3	54	12	0	0	70	16	85	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	52	9	98	16	19	3	56	9	80	13	67	11	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	52	9	98	16	19	3	56	9	80	13	67	11	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	14	4	18	5	31	8	14	4	9	2	76	19	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	111	28	66	17	62	16	66	17	68	17	69	17	62	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	0	0	73	20	71	19	75	20	73	20	74	20	70	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	80	20	91	23	45	11	74	19	71	18	0	0	77	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	49	15	51	15	34	10	46	14	51	15	51	15	52	16
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	67	17	55	14	55	14	56	14	55	14	54	14	59	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13	42	13

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.34 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ на ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ на ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	63	12	0	0	64	13	64	13	63	12	62	12	61	12	57	11
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	53	28	56	29	0	0	55	29	54	28	53	28	54	28	53	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	53	28	56	29	79	41	55	29	54	28	53	28	54	28	53	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	104	34	106	34	106	34	0	0	129	42	104	34	100	32	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	104	34	106	34	106	34	142	46	129	42	104	34	100	32	102	33
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	115	37	116	38	117	38	138	45	0	0	115	37	114	37	115	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	115	37	116	38	117	38	138	45	161	52	115	37	114	37	115	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	175	18	200	20	187	19	178	18	176	18	176	18	189	19	200	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	44	4	52	5	38	4	42	4	43	4	0	0	37	4	37	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	87	9	103	10	75	8	83	8	86	9	130	13	72	7	72	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	164	16	143	14	160	16	109	11	218	22	164	16	200	20	178	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	141	12	132	11	141	12	140	12	139	11	141	12	147	12	156	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	417	33	416	33	415	33	410	33	409	33	417	33	425	34	411	33
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	79	6	82	7	80	6	81	6	83	7	79	6	69	6	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	39	3	44	4	45	4	36	3	36	3	39	3	0	0	6	0
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	20	6	20	6	20	6	19	6	18	5	20	6	19	6	20	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	112	19	112	19	112	19	130	22	84	14	112	19	110	18	111	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	87	30	87	30	88	30	101	35	66	23	87	30	86	30	87	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	99	22	100	22	100	22	115	26	75	17	99	22	98	22	99	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	98	16	99	16	99	16	128	21	53	9	98	16	96	16	97	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	98	16	99	16	99	16	128	21	54	9	98	16	96	16	97	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	5	1	5	1	6	2	24	6	6	2	7	2	6	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	84	21	84	21	84	21	83	21	81	20	84	21	83	21	83	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	27	7	28	8	27	7	26	7	24	6	26	7	26	7	27	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	137	35	137	35	137	35	148	37	118	30	137	35	136	34	136	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	82	25	83	25	82	25	84	25	74	22	82	25	81	24	83	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	60	15	61	15	60	15	59	15	58	15	60	15	59	15	59	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	80	24	80	24	80	24	80	24	80	24	80	24	80	24	80	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.34 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		10. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномы сск - Владикавка з-2		11. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		12. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережна я - Янтарь		13. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		14. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	52	10	59	12	63	12	63	12	63	12	63	12	63	12	63	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	42	22	52	27	53	28	53	28	53	28	53	28	53	28	53	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	42	22	52	27	53	28	53	28	53	28	53	28	53	28	53	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	82	27	100	32	104	34	104	34	105	34	105	34	105	34	105	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	82	27	100	32	104	34	104	34	105	34	105	34	105	34	105	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	91	30	111	36	115	37	115	37	115	37	114	37	114	37	115	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	91	30	111	36	115	37	115	37	115	37	114	37	114	37	115	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	179	18	184	18	176	18	176	18	176	18	176	18	176	18	176	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	89	9	43	4	44	4	44	4	44	4	44	4	43	4	44	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	178	18	84	8	87	9	87	9	87	9	87	9	86	9	87	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	142	14	158	16	164	16	164	16	165	17	165	17	165	17	165	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	153	13	0	0	141	12	140	12	141	12	141	12	141	12	141	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	0	0	416	33	417	33	417	33	417	33	417	33	416	33	417	33
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	57	5	71	6	79	6	79	6	79	6	79	6	80	6	79	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	195	16	26	2	39	3	39	3	39	3	39	3	39	3	39	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	22	7	22	7	102	31	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	18	5	20	6	20	6	46	14	18	5	21	6	22	7	17	5
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	93	16	108	18	112	19	107	18	0	0	127	21	128	21	108	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	72	25	84	29	87	30	84	29	115	40	99	34	100	34	84	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	83	18	96	21	99	22	95	21	131	29	113	25	114	25	95	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	71	12	93	15	98	16	103	17	119	20	0	0	111	18	99	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	71	12	93	15	98	16	103	17	119	20	145	24	111	18	99	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	22	6	9	2	6	2	13	3	9	2	5	1	11	3	142	36
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	80	20	82	21	84	21	102	26	85	21	82	21	88	22	87	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	25	7	27	7	27	7	36	10	27	7	25	7	30	8	29	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	124	31	134	34	137	35	129	33	133	34	138	35	153	39	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	75	22	80	24	82	25	83	25	85	25	84	25	0	0	85	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	57	14	58	15	60	15	0	0	59	15	61	15	61	15	57	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	80	24	80	24	0	0	80	24	80	24	80	24	80	24	80	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.34 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2017 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°С	Ограничи вающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		18. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		20. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		21. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	62	12	66	13	63	12	52	10	63	12	63	12	63	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	53	28	60	31	58	30	42	22	53	28	53	28	53	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	53	28	60	31	58	30	42	22	53	28	53	28	53	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	105	34	0	0	187	61	82	27	105	34	105	34	107	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	105	34	0	0	187	61	82	27	105	34	105	34	107	35
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	116	38	186	60	0	0	91	30	114	37	114	37	112	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	116	38	186	60	0	0	91	30	114	37	114	37	112	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	175	18	185	19	178	18	180	18	176	18	176	18	176	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	44	4	38	4	42	4	0	0	44	4	44	4	44	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	87	9	76	8	85	9	266	27	87	9	87	9	87	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	164	16	15	2	344	34	142	14	167	17	166	17	169	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	141	12	138	11	136	11	153	13	141	12	141	12	140	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	417	33	398	32	393	31	0	0	416	33	416	33	416	33
ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2х300	1249,6	2000	79	6	86	7	93	7	57	5	79	6	79	6	80	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	38	3	41	3	33	3	194	16	39	3	39	3	39	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7	22	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	12	4	17	5	17	5	18	5	17	5	15	4	25	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	110	18	168	28	20	3	93	16	188	31	0	0	171	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	86	30	131	45	16	6	72	25	0	0	111	38	133	46
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	98	22	149	33	18	4	82	18	0	0	126	28	152	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	103	17	192	32	49	8	71	12	141	23	119	20	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	103	17	192	32	49	8	71	12	141	23	119	20	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	10	3	30	8	66	17	22	6	13	3	142	36	2	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	134	34	82	21	74	19	80	20	87	22	89	22	76	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	0	0	26	7	26	7	25	7	28	8	29	8	22	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	132	33	172	43	76	19	123	31	129	33	0	0	140	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	80	24	88	26	54	16	75	22	88	26	88	26	89	27
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	53	13	56	14	55	14	57	14	57	14	56	14	64	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	80	24	80	24	80	24	80	24	80	24	80	24	80	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.35 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	456	68	0	0	451	68	454	68	456	68	455	68	405	61	475	71	461	69
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	100	40	74	29	0	0	105	42	103	41	100	40	128	51	98	39	100	40
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	100	40	74	29	151	60	105	42	103	41	100	40	128	51	98	39	100	40
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	222	55	217	54	226	56	0	0	273	68	222	55	194	48	213	53	221	55
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	222	55	217	54	226	56	304	76	273	68	222	55	194	48	213	53	221	55
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	228	57	232	58	231	57	277	69	0	0	228	57	222	55	213	53	227	56
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	228	57	232	58	231	57	277	69	320	80	228	57	221	55	213	53	227	56
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	254	25	619	62	238	24	249	25	252	25	253	25	136	14	378	38	302	30
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	185	19	99	10	174	17	181	18	185	19	0	0	85	9	237	24	197	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	370	37	197	20	348	35	362	36	369	37	553	55	170	17	473	47	394	39
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	144	14	275	28	141	14	115	12	230	23	145	15	388	39	156	16	167	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	449	28	607	38	449	28	446	28	443	28	449	28	537	34	519	33	465	29
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	307	19	328	20	310	19	321	20	321	20	307	19	240	15	290	18	297	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	328	20	379	23	327	20	324	20	319	20	329	20	437	27	0	0	281	17
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	156	10	200	12	156	10	154	9	153	9	156	10	227	14	276	17	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	365	22	165	10	381	23	343	21	356	22	363	22	0	0	519	32	404	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	102	23	101	23	102	23	100	23	101	23	102	23	98	22	97	22	101	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	217	36	220	37	218	36	256	43	163	27	217	36	212	35	205	34	216	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	169	45	171	45	170	45	200	53	127	33	169	45	166	44	160	42	168	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	192	33	195	33	194	33	227	39	145	25	192	33	188	32	182	31	191	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	217	34	223	35	219	35	282	45	129	20	217	34	211	33	200	32	215	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	217	34	223	35	219	35	282	45	130	21	217	34	211	33	200	32	215	34
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	17	3	19	4	18	3	39	8	26	5	17	3	12	2	11	2	15	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	189	37	187	36	189	37	189	37	184	36	189	37	184	36	183	35	188	36
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	186	38	187	39	186	38	187	39	185	38	186	38	185	38	184	38	185	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	248	48	250	48	249	48	274	53	213	41	248	48	245	47	240	46	247	48
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	147	34	145	33	148	34	152	35	132	30	147	34	139	32	135	31	146	33
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	134	26	133	26	134	26	132	26	133	26	134	26	131	25	130	25	133	26
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	106	24	106	24	106	24	106	24	106	24	106	24	106	24	106	24	106	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.35 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	460	69	555	83	456	68	456	68	456	68	456	68	456	68	456	68	456	68
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	108	43	102	41	100	40	100	40	100	40	100	40	100	40	100	40	100	40
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	108	43	102	41	100	40	100	40	100	40	100	40	100	40	100	40	100	40
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	244	61	214	53	222	55	222	55	223	55	224	56	223	55	223	55	222	55
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	244	61	214	53	222	55	222	55	223	55	224	56	223	55	223	55	222	55
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	249	62	212	53	228	57	228	57	227	56	226	56	226	56	227	56	228	57
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	249	62	212	53	228	57	228	57	227	56	226	56	226	56	227	56	228	57
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	253	25	340	34	254	25	254	25	254	25	254	25	254	25	254	25	254	25
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	156	16	259	26	185	19	185	19	185	19	185	19	185	19	185	19	185	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	311	31	518	52	370	37	370	37	370	37	370	37	370	37	370	37	370	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	226	23	224	22	144	14	144	14	146	15	147	15	146	15	145	15	144	14
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	420	26	0	0	449	28	449	28	449	28	448	28	448	28	449	28	449	28
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	274	17	307	19	307	19	307	19	307	19	307	19	307	19	307	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	306	19	449	27	328	20	328	20	328	20	328	20	327	20	328	20	328	20
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	129	8	237	15	156	10	156	10	156	10	156	10	156	10	156	10	156	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	255	16	579	35	365	22	364	22	364	22	364	22	363	22	364	22	364	22
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	32	7	32	7	138	32	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7	32	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	103	24	99	23	102	23	160	37	99	23	105	24	105	24	96	22	134	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	231	39	205	34	217	36	208	35	0	0	252	42	247	41	209	35	224	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	180	47	160	42	169	45	162	43	224	59	196	52	192	51	163	43	174	46
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	205	35	181	31	192	33	184	31	255	43	223	38	219	37	186	32	198	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	242	38	198	31	217	34	228	36	256	41	0	0	241	38	219	35	206	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	242	38	198	31	217	34	228	36	256	41	320	51	241	38	219	35	206	33
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	30	6	10	2	17	3	11	2	15	3	19	4	43	8	237	46	35	7
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	189	37	185	36	189	37	229	44	192	37	184	36	197	38	196	38	307	59
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	188	39	185	38	186	38	208	43	187	39	183	38	192	40	190	39	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	258	50	240	46	248	48	231	45	241	47	250	48	278	54	0	0	261	50
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	150	34	138	32	147	34	149	34	153	35	151	35	0	0	153	35	151	35
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	134	26	131	25	134	26	0	0	131	25	137	26	137	26	129	25	160	31
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	106	24	106	24	0	0	106	24	106	24	106	24	106	24	106	24	106	24

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.36 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (AT) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	444	67	0	0	441	66	443	67	444	67	443	67	397	60	452	68	453	68
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	60	24	40	16	0	0	63	25	62	25	60	24	84	33	59	23	59	23
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	60	24	40	16	90	36	63	25	62	25	60	24	84	33	59	23	59	23
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	144	36	140	35	147	37	0	0	178	44	144	36	123	31	139	35	141	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	144	36	140	35	147	37	198	49	177	44	144	36	123	31	139	35	141	35
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	149	37	152	38	150	37	180	45	0	0	149	37	144	36	139	35	142	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	149	37	152	38	150	37	180	45	208	52	149	37	144	36	139	35	142	35
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	276	28	641	64	263	26	272	27	275	28	275	28	139	14	351	35	358	36
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	144	14	63	6	137	14	142	14	144	14	0	0	56	6	170	17	172	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	289	29	126	13	275	28	284	28	288	29	431	43	111	11	341	34	346	35
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	137	14	157	16	139	14	155	16	158	16	137	14	246	25	166	17	207	21
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	431	27	574	36	431	27	429	27	427	27	431	27	507	32	469	30	468	29
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	369	23	377	23	371	23	378	23	378	23	368	23	299	18	356	22	347	21
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	181	11	219	13	180	11	178	11	175	11	181	11	267	16	0	0	113	7
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	206	13	253	15	205	13	203	12	201	12	206	13	293	18	117	7	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	322	20	128	8	331	20	309	19	317	19	321	20	0	0	397	24	409	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	21	5	21	5	21	5	21	5	21	5	21	5	21	5	21	5	21	5
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	74	17	72	16	74	17	73	17	73	17	74	17	71	16	71	16	71	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	144	24	146	24	145	24	169	28	108	18	144	24	140	23	136	23	139	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	112	30	114	30	113	30	132	35	85	22	112	30	109	29	106	28	108	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	127	22	130	22	128	22	150	26	96	16	127	22	124	21	121	21	123	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	143	23	148	23	144	23	185	29	86	14	143	23	139	22	133	21	136	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	143	23	148	23	144	23	185	29	86	14	143	23	139	22	133	21	136	22
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	10	2	11	2	10	2	23	4	19	4	10	2	6	1	8	2	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	130	25	129	25	130	25	130	25	127	25	130	25	127	25	127	25	128	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	138	28	137	28	138	28	138	28	137	28	138	28	135	28	137	28	136	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	165	32	167	32	166	32	181	35	142	27	165	32	162	31	160	31	162	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	98	22	96	22	98	22	101	23	88	20	98	22	92	21	90	21	94	22
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	94	18	93	18	94	18	93	18	93	18	94	18	91	18	92	18	92	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	72	16	72	16	72	16	72	16	72	16	72	16	72	16	72	16	72	16

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.36 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	446	67	538	81	444	67	444	67	444	67	444	67	444	67	444	67	444	67
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	70	28	62	25	60	24	60	24	60	24	60	24	60	24	60	24	60	24
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	70	28	62	25	60	24	60	24	60	24	60	24	60	24	60	24	60	24
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	174	43	137	34	144	36	144	36	145	36	146	36	145	36	145	36	145	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	174	43	137	34	144	36	144	36	145	36	146	36	145	36	145	36	145	36
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	176	44	132	33	149	37	148	37	148	37	147	37	147	37	148	37	148	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	176	44	132	33	149	37	148	37	148	37	147	37	147	37	148	37	148	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	282	28	372	37	276	28	276	28	276	28	276	28	275	28	276	28	276	28
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	105	11	216	22	144	14	144	14	144	14	144	14	144	14	144	14	144	14
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	210	21	431	43	289	29	289	29	289	29	289	29	288	29	289	29	288	29
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	188	19	294	29	137	14	137	14	138	14	138	14	138	14	137	14	137	14
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	393	25	0	0	431	27	431	27	431	27	431	27	431	27	431	27	431	27
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	325	20	369	23	369	23	369	23	369	23	369	23	369	23	369	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	153	9	294	18	181	11	180	11	181	11	181	11	180	11	181	11	181	11
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	161	10	310	19	206	13	205	13	206	13	206	13	205	13	206	13	205	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	183	11	527	32	322	20	322	20	322	20	322	20	321	20	322	20	321	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	21	5	21	5	93	21	21	5	21	5	21	5	21	5	21	5	21	5
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	75	17	71	16	74	17	114	26	72	16	76	17	76	17	70	16	99	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	163	27	131	22	144	24	137	23	0	0	166	28	163	27	139	23	149	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	127	33	102	27	112	30	107	28	148	39	130	34	127	33	108	28	116	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	144	25	116	20	127	22	121	21	169	29	147	25	145	25	123	21	132	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	176	28	124	20	143	23	150	24	169	27	0	0	158	25	144	23	134	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	176	28	124	20	143	23	150	24	169	27	210	33	158	25	144	23	134	21
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	25	5	8	2	10	2	9	2	9	2	10	2	26	5	160	31	23	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	132	26	126	24	130	25	158	31	132	26	127	25	136	26	135	26	215	42
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	140	29	137	28	138	28	153	32	139	29	136	28	142	29	140	29	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	178	34	156	30	165	32	153	30	161	31	167	32	185	36	0	0	176	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	102	23	88	20	98	22	99	23	101	23	100	23	0	0	102	23	100	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	94	18	91	18	94	18	0	0	92	18	96	19	96	19	91	18	115	22
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	72	16	72	16	0	0	72	16	72	16	72	16	72	16	72	16	72	16

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.37 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	103	20	0	0	105	21	104	20	103	20	103	20	92	18	97	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	50	26	57	30	0	0	52	27	51	26	49	25	44	23	49	25
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	50	26	57	30	75	39	52	27	51	26	49	25	44	23	49	25
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	94	31	96	31	96	31	0	0	118	38	94	31	97	31	90	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	94	31	96	31	96	31	129	42	118	38	94	31	97	31	90	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	109	35	109	35	110	36	129	42	0	0	109	35	110	36	103	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	109	35	109	35	110	36	129	42	152	49	109	35	110	36	103	33
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	242	24	311	31	253	25	245	25	243	24	242	24	217	22	208	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	11	1	30	3	6	1	10	1	11	1	0	0	30	3	25	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	23	2	59	6	13	1	20	2	22	2	34	3	58	6	49	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	232	23	191	19	228	23	183	18	284	28	233	23	195	20	179	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	175	14	187	15	175	14	175	14	176	14	175	14	187	15	177	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	449	36	448	36	447	36	443	35	442	35	449	36	436	35	462	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	118	9	107	9	118	9	115	9	113	9	118	9	109	9	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	219	18	225	18	219	18	221	18	223	18	219	18	236	19	295	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	71	6	24	2	64	5	81	6	74	6	71	6	0	0	23	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 – Терская	120	334,4*	600	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	19	6	20	6	19	6	18	5	18	5	19	6	20	6	18	5
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	103	17	103	17	104	17	119	20	77	13	103	17	103	17	98	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	80	28	80	28	81	28	93	32	60	21	80	28	81	28	76	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	91	20	91	20	92	20	105	23	68	15	91	20	91	20	87	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	93	15	93	15	94	15	120	20	51	8	93	15	93	15	86	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	93	15	93	15	94	15	120	20	51	8	93	15	93	15	86	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	3	1	3	1	3	1	7	2	20	5	3	1	3	1	7	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	80	20	81	20	80	20	80	20	77	19	80	20	81	20	78	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	24	6	25	7	24	6	24	6	23	6	24	6	25	7	24	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	134	34	134	34	135	34	145	37	117	30	134	34	135	34	131	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	83	25	83	25	83	25	84	25	75	22	83	25	84	25	78	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	58	15	58	15	58	15	56	14	56	14	58	15	58	15	55	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	77	23	77	23	77	23	77	23	77	23	77	23	77	23	77	23

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.37 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысс к - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ -2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	110	22	98	19	125	25	103	20	103	20	103	20	103	20	103	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	50	26	39	20	48	25	50	26	50	26	50	26	50	26	50	26
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	50	26	39	20	48	25	50	26	50	26	50	26	50	26	50	26
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	97	31	73	24	92	30	94	31	94	31	95	31	95	31	95	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	97	31	73	24	92	30	94	31	94	31	95	31	95	31	95	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	84	27	110	36	109	35	109	35	109	35	108	35	108	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	84	27	110	36	109	35	109	35	109	35	108	35	108	35
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	335	34	246	25	271	27	242	24	242	24	242	24	242	24	243	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	22	2	60	6	15	2	11	1	11	1	11	1	11	1	11	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	44	4	121	12	27	3	23	2	23	2	23	2	23	2	22	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	337	34	130	13	284	28	232	23	232	23	233	23	234	23	234	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	211	17	151	12	0	0	175	14	175	14	175	14	175	14	175	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	420	34	0	0	432	35	449	36	449	36	448	36	448	36	448	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	294	24	178	14	129	10	118	9	118	9	118	9	118	9	117	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	164	13	249	20	219	18	219	18	219	18	219	18	219	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	165	13	128	10	121	10	71	6	71	6	71	6	71	6	72	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	21	6	21	6	21	6	98	29	21	6	21	6	21	6	21	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	23	7	19	6	20	6	19	6	44	13	18	5	21	6	21	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	109	18	84	14	103	17	103	17	99	17	0	0	118	20	120	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	85	29	65	22	80	28	80	28	77	27	106	37	92	32	93	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	97	22	74	16	91	20	91	20	87	19	121	27	104	23	106	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	101	17	65	11	93	15	93	15	98	16	112	18	0	0	106	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	101	17	65	11	93	15	93	15	98	16	112	18	137	23	106	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	5	1	20	5	7	2	3	1	11	3	7	2	2	1	14	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	83	21	76	19	80	20	80	20	97	24	82	21	78	20	85	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	28	8	24	6	26	7	24	6	33	9	25	7	23	6	28	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	139	35	120	30	134	34	134	34	127	32	131	33	135	34	151	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	91	27	75	22	84	25	83	25	83	25	85	25	84	25	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	60	15	55	14	57	14	58	15	0	0	56	14	59	15	59	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	77	23	77	23	77	23	0	0	77	23	77	23	77	23	77	23

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.37 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум , t=+35°С	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	103	20	103	20	106	21	103	20	98	19	103	20	103	20	103	20
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	50	26	50	26	56	29	54	28	39	20	50	26	50	26	50	26
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	50	26	50	26	56	29	54	28	39	20	50	26	50	26	50	26
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	95	31	95	31	0	0	173	56	73	24	95	31	95	31	97	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	95	31	95	31	0	0	173	56	73	24	95	31	95	31	97	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	109	35	110	36	172	56	0	0	84	27	108	35	108	35	106	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	109	35	110	36	172	56	0	0	84	27	108	35	108	35	106	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	242	24	242	24	251	25	245	25	246	25	242	24	242	24	242	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	11	1	11	1	7	1	10	1	0	0	11	1	11	1	11	1
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	23	2	23	2	17	2	21	2	181	18	23	2	23	2	23	2
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	233	23	232	23	84	8	401	40	130	13	235	24	234	23	237	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	175	14	176	14	176	14	178	15	151	12	175	14	175	14	175	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	448	36	449	36	431	34	426	34	0	0	448	36	448	36	448	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	118	9	119	10	109	9	102	8	179	14	118	9	118	9	118	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	219	18	219	18	225	18	232	19	164	13	219	18	219	18	219	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	71	6	70	6	102	8	83	7	127	10	71	6	71	6	71	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6	21	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	16	5	12	4	17	5	18	5	19	6	16	5	15	4	24	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	99	17	102	17	154	26	16	3	83	14	173	29	0	0	159	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	77	27	79	27	120	41	13	4	65	22	0	0	102	35	124	43
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	87	19	90	20	136	30	14	3	74	16	0	0	116	26	141	31
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	94	15	99	16	178	29	47	8	65	11	132	22	113	19	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	94	15	98	16	178	29	47	8	65	11	132	22	112	18	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	137	35	8	2	29	7	60	15	20	5	10	3	137	35	1	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	84	21	128	32	79	20	71	18	76	19	83	21	85	21	73	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	26	7	0	0	25	7	27	7	24	6	26	7	27	7	20	5
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	130	33	166	42	77	19	120	30	127	32	0	0	137	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	86	26	81	24	88	26	56	17	75	22	88	26	88	26	89	27
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	55	14	51	13	54	14	53	13	55	14	55	14	54	14	62	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	77	23	77	23	77	23	77	23	77	23	77	23	77	23	77	23

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.38 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	148	29	0	0	147	29	148	29	148	29	148	29	134	26	148	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	20	10	11	6	0	0	21	11	20	10	20	10	26	13	19	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	20	10	11	6	30	16	21	11	20	10	20	10	26	13	19	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	48	16	47	15	49	16	0	0	62	20	48	16	43	14	45	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	48	16	47	15	49	16	66	21	62	20	48	16	43	14	45	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	60	19	61	20	60	19	70	23	0	0	60	19	59	19	56	18
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	60	19	61	20	60	19	70	23	84	27	60	19	59	19	56	18
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	94	9	166	17	92	9	93	9	93	9	94	9	103	10	122	12
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	88	9	93	9	87	9	87	9	88	9	0	0	96	10	101	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	171	17	181	18	171	17	170	17	171	17	256	26	189	19	198	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	39	4	74	7	39	4	28	3	62	6	41	4	87	9	12	1
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	182	15	208	17	183	15	182	15	181	15	183	15	195	16	200	16
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	128	10	131	10	131	10	131	10	131	10	129	10	153	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	109	9	110	9	110	9	109	9	111	9	120	10	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	58	5	70	6	58	5	58	5	57	5	58	5	77	6	82	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	92	7	33	3	95	8	89	7	91	7	93	7	0	0	92	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	43	13	43	13	43	13	43	13	43	13	43	13	43	13	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	63	11	64	11	63	11	71	12	49	8	63	11	62	10	59	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	49	17	50	17	49	17	55	19	38	13	49	17	48	17	46	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	55	12	56	12	56	12	63	14	43	10	55	12	55	12	52	12
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	59	10	60	10	59	10	73	12	36	6	59	10	58	10	55	9
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	59	10	60	10	59	10	73	12	36	6	58	10	58	10	55	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	8	2	8	2	11	3	11	3	8	2	8	2	11	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	69	17	69	17	69	17	69	17	68	17	69	17	68	17	68	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	76	20	75	20	76	20	76	20	75	20	76	20	75	20	77	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	80	20	81	20	80	20	85	21	71	18	80	20	79	20	77	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	50	15	50	15	50	15	51	15	46	14	50	15	49	15	47	14
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	59	15	59	15	59	15	59	15	59	15	59	15	58	15	58	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.38 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	149	29	145	28	170	33	148	29	148	29	148	29	148	29	148	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	19	10	21	11	20	10	20	10	20	10	20	10	20	10	20	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	19	10	21	11	20	10	20	10	20	10	20	10	20	10	20	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	47	15	48	16	44	14	48	16	48	16	49	16	49	16	49	16
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	47	15	48	16	44	14	48	16	48	16	49	16	49	16	49	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	58	19	60	19	53	17	60	19	60	19	59	19	59	19	59	19
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	58	19	60	19	53	17	60	19	60	19	59	19	59	19	59	19
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	99	10	105	11	119	12	94	9	93	9	94	9	94	9	93	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	91	9	97	10	106	11	88	9	88	9	88	9	88	9	88	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	178	18	190	19	208	21	171	17	171	17	171	17	171	17	171	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	33	3	38	4	46	5	39	4	39	4	40	4	40	4	40	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	190	16	194	16	0	0	182	15	182	15	182	15	182	15	182	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	135	11	0	0	161	13	131	10	131	10	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	89	7	142	11	157	13	110	9	110	9	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	46	4	78	6	58	5	58	5	58	5	58	5	58	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	106	8	63	5	132	11	92	7	92	7	92	7	92	7	92	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	12	4	12	4	12	4	56	17	12	4	12	4	12	4	12	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	43	13	44	13	44	13	43	13	69	21	43	13	44	13	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	61	10	62	10	57	10	63	11	59	10	0	0	72	12	73	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	48	17	48	17	44	15	49	17	46	16	65	22	56	19	57	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	54	12	55	12	50	11	55	12	52	12	73	16	64	14	64	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	56	9	59	10	51	8	59	10	63	10	70	12	0	0	67	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	56	9	59	10	51	8	59	10	63	10	70	12	86	14	67	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	13	3	12	3	8	2	9	2	9	2	8	2	14	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	69	17	69	17	68	17	69	17	87	22	70	18	68	17	72	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	76	20	78	21	78	21	76	20	85	23	76	20	75	20	78	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	79	20	79	20	76	19	80	20	73	18	78	20	81	20	90	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	49	15	49	15	46	14	50	15	51	15	52	16	51	15	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	59	15	59	15	58	15	59	15	0	0	58	15	60	15	60	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	44	13	44	13	44	13	0	0	44	13	44	13	44	13	44	13

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.38 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	148	29	148	29	148	29	149	29	145	28	148	29	148	29	148	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	20	10	20	10	23	12	22	11	21	11	20	10	20	10	20	10
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	20	10	20	10	23	12	22	11	21	11	20	10	20	10	20	10
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	49	16	49	16	0	0	92	30	48	16	49	16	49	16	50	16
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	49	16	49	16	0	0	92	30	48	16	49	16	49	16	50	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	59	19	60	19	93	30	0	0	60	19	59	19	59	19	58	19
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	59	19	60	19	93	30	0	0	60	19	59	19	59	19	58	19
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	94	9	94	9	90	9	93	9	105	11	94	9	94	9	94	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	88	9	88	9	86	9	87	9	0	0	88	9	88	9	88	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	171	17	172	17	167	17	171	17	284	28	171	17	171	17	171	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	40	4	40	4	59	6	125	13	37	4	41	4	40	4	43	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	182	15	183	15	181	15	178	15	194	16	182	15	182	15	182	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	131	10	131	10	131	10	132	11	0	0	131	10	131	10	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	110	9	111	9	108	9	105	8	143	11	110	9	110	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	58	5	58	5	56	4	55	4	46	4	58	5	58	5	58	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	92	7	92	7	84	7	88	7	63	5	92	7	92	7	92	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4	12	4
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	57	17	42	13	43	13	44	13	42	13	41	12	46	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	60	10	66	11	89	15	15	3	62	10	106	18	0	0	98	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	47	16	51	18	70	24	12	4	48	17	0	0	62	21	77	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	53	12	58	13	79	18	13	3	55	12	0	0	71	16	87	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	59	10	54	9	103	17	19	3	59	10	83	14	70	12	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	59	10	54	9	103	17	19	3	59	10	83	14	70	12	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	80	20	14	4	20	5	31	8	13	3	8	2	80	20	9	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	71	18	117	30	69	17	65	16	69	17	71	18	72	18	65	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	77	21	0	0	76	20	75	20	78	21	77	21	77	21	73	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	85	21	97	24	49	12	79	20	76	19	0	0	82	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	52	16	52	16	53	16	36	11	49	15	54	16	54	16	54	16
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	58	15	70	18	58	15	58	15	59	15	58	15	57	14	62	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13	44	13

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.39 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	81	16	0	0	83	16	82	16	81	16	80	16	75	15	73	14
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	54	28	59	31	0	0	57	30	56	29	54	28	52	27	53	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	54	28	59	31	81	42	57	30	56	29	54	28	52	27	53	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	111	36	113	37	113	37	0	0	138	45	111	36	111	36	106	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	111	36	113	37	113	37	152	49	138	45	111	36	111	36	106	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	124	40	124	40	125	41	148	48	0	0	124	40	124	40	117	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	124	40	124	40	125	41	148	48	173	56	124	40	124	40	117	38
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	185	19	233	23	197	20	188	19	186	19	185	19	174	17	136	14
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	26	3	41	4	20	2	24	2	26	3	0	0	35	4	46	5
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	51	5	80	8	39	4	47	5	51	5	77	8	68	7	90	9
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	228	23	197	20	224	22	170	17	287	29	229	23	222	22	159	16
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	153	13	154	13	153	13	153	13	153	13	153	13	161	13	159	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	386	31	385	31	384	31	379	30	378	30	386	31	380	30	403	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	141	11	132	11	140	11	138	11	135	11	141	11	141	11	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	182	15	186	15	182	15	184	15	186	15	182	15	189	15	289	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	34	3	6	0	27	2	45	4	37	3	35	3	0	0	30	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	23	7	23	7	23	7	23	7	23	7	23	7	23	7	23	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	25	7	25	7	25	7	23	7	23	7	25	7	25	7	22	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	117	20	117	20	117	20	136	23	87	15	117	20	116	19	111	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	91	31	91	31	92	32	106	37	68	23	91	31	91	31	86	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	103	23	103	23	104	23	120	27	77	17	103	23	103	23	98	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	109	18	109	18	110	18	141	23	61	10	109	18	109	18	101	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	109	18	109	18	110	18	141	23	61	10	109	18	109	18	101	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	1	0	1	0	1	0	11	3	20	5	1	0	2	1	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	91	23	92	23	91	23	91	23	88	22	91	23	91	23	88	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	35	9	36	10	35	9	34	9	32	9	35	9	35	9	32	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	149	38	149	38	150	38	161	41	129	33	149	38	149	38	144	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	89	27	89	27	89	27	91	27	80	24	89	27	89	27	83	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	67	17	67	17	67	17	65	16	65	16	67	17	66	17	64	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	84	25	84	25	84	25	84	25	84	25	84	25	84	25	84	25

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.39 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	85	17	76	15	90	18	81	16	81	16	81	16	81	16	81	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	55	29	45	23	53	28	54	28	54	28	54	28	54	28	54	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	55	29	45	23	53	28	54	28	54	28	54	28	54	28	54	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	113	37	90	29	108	35	111	36	111	36	111	36	112	36	111	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	113	37	90	29	108	35	111	36	111	36	111	36	112	36	111	36
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	130	42	101	33	123	40	124	40	124	40	123	40	123	40	123	40
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	130	42	101	33	123	40	124	40	124	40	123	40	123	40	123	40
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	261	26	189	19	202	20	185	19	185	19	185	19	185	19	185	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	7	1	68	7	22	2	26	3	26	3	26	3	26	3	26	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	11	1	135	14	41	4	51	5	51	5	51	5	51	5	51	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	315	32	115	12	252	25	228	23	228	23	229	23	230	23	230	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	176	14	146	12	0	0	153	13	153	13	153	13	153	13	153	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	362	29	0	0	377	30	386	31	386	31	385	31	385	31	385	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	291	23	194	16	153	12	141	11	140	11	141	11	141	11	140	11
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	135	11	199	16	182	15	182	15	182	15	182	15	183	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	111	9	129	10	63	5	34	3	34	3	34	3	34	3	34	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	23	7	23	7	23	7	107	32	23	7	23	7	23	7	23	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	27	8	23	7	24	7	25	7	54	16	23	7	26	8	27	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	122	20	99	17	115	19	117	20	112	19	0	0	134	22	134	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	95	33	78	27	90	31	91	31	87	30	120	41	105	36	105	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	108	24	88	20	102	23	103	23	99	22	137	31	119	27	119	27
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	115	19	83	14	107	18	109	18	115	19	131	22	0	0	123	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	115	19	83	14	107	18	109	18	115	19	131	22	161	27	123	20
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	16	4	6	2	1	0	9	2	5	1	1	0	17	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	93	23	88	22	90	23	91	23	111	28	93	23	89	22	96	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	37	10	32	9	34	9	35	9	45	12	36	10	34	9	39	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	153	39	137	35	148	37	149	38	140	35	145	37	150	38	167	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	95	28	82	25	88	26	89	27	89	27	92	28	91	27	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	68	17	64	16	65	16	67	17	0	0	65	16	68	17	68	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	84	25	84	25	84	25	0	0	84	25	84	25	84	25	84	25

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.39 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2018 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		20. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ- 2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	81	16	80	16	84	16	80	16	75	15	80	16	81	16	81	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	54	28	54	28	62	32	60	31	44	23	54	28	54	28	54	28
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	54	28	54	28	62	32	60	31	44	23	54	28	54	28	54	28
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	111	36	111	36	0	0	200	65	90	29	112	36	112	36	114	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	111	36	111	36	0	0	200	65	90	29	112	36	112	36	114	37
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	124	40	125	41	199	65	0	0	101	33	122	40	123	40	120	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	124	40	125	41	199	65	0	0	101	33	122	40	123	40	120	39
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	185	19	185	19	194	19	188	19	189	19	185	19	185	19	185	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	26	3	26	3	20	2	25	3	0	0	26	3	26	3	26	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	51	5	51	5	39	4	49	5	201	20	51	5	51	5	51	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	229	23	228	23	58	6	420	42	116	12	231	23	230	23	234	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	153	13	154	13	152	13	153	13	146	12	153	13	153	13	153	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	385	31	386	31	365	29	360	29	0	0	385	31	385	31	385	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	141	11	141	11	131	10	123	10	195	16	140	11	140	11	140	11
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	182	15	182	15	189	15	197	16	135	11	182	15	182	15	182	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	34	3	33	3	69	6	47	4	129	10	34	3	34	3	34	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	23	7	23	7	23	7	23	7	23	7	23	7	23	7	23	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	21	6	19	6	21	6	21	6	23	7	21	6	20	6	30	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	112	19	116	19	177	30	18	3	99	17	196	33	0	0	183	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	87	30	90	31	138	48	14	5	78	27	0	0	116	40	142	49
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	99	22	102	23	156	35	16	4	88	20	0	0	131	29	162	36
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	111	18	114	19	209	34	49	8	83	14	154	25	131	22	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	111	18	114	19	209	34	50	8	83	14	154	25	131	22	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	150	38	4	1	37	9	66	17	16	4	9	2	150	38	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	95	24	147	37	89	22	81	20	88	22	94	24	96	24	82	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	37	10	0	0	33	9	31	8	32	9	37	10	38	10	30	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	145	37	187	47	84	21	137	35	141	36	0	0	153	39
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	92	28	87	26	95	28	59	18	82	25	95	28	95	28	96	29
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	64	16	61	15	62	16	61	15	64	16	64	16	62	16	72	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	84	25	84	25	84	25	84	25	84	25	84	25	84	25	84	25

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.40 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	471	71	0	0	466	70	470	71	472	71	471	71	424	64	490	74	477	72
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	124	49	94	37	0	0	131	52	128	51	123	49	157	62	125	50	124	49
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	124	49	94	37	181	72	131	52	128	51	123	49	157	62	125	50	124	49
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	218	54	214	53	225	56	0	0	268	67	218	54	188	47	208	52	217	54
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	218	54	214	53	225	56	297	74	268	67	218	54	188	47	208	52	217	54
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	229	57	234	58	233	58	276	69	0	0	229	57	221	55	213	53	227	56
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	229	57	234	58	233	58	276	69	320	80	229	57	221	55	213	53	227	56
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	265	27	644	64	244	24	260	26	263	26	263	26	143	14	391	39	313	31
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	197	20	108	11	183	18	194	19	197	20	0	0	105	11	250	25	209	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	395	40	215	22	366	37	387	39	394	39	589	59	208	21	499	50	418	42
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	152	15	285	29	148	15	120	12	238	24	153	15	377	38	157	16	176	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	455	29	621	39	457	29	452	28	449	28	456	29	538	34	526	33	472	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	315	19	338	21	319	20	328	20	329	20	315	19	251	15	299	18	304	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	330	20	384	24	331	20	325	20	321	20	331	20	431	26	0	0	286	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	161	10	206	13	161	10	158	10	157	10	161	10	225	14	281	17	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	356	22	154	9	380	23	332	20	345	21	354	22	0	0	505	31	395	24
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	98	22	90	21	87	20	105	24	103	24	98	22	120	27	107	24	99	23
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	114	26	112	26	114	26	112	26	112	26	114	26	110	25	109	25	113	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	221	37	224	37	223	37	258	43	166	28	221	37	215	36	208	35	219	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	172	45	175	46	174	46	201	53	130	34	172	45	168	44	162	43	171	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	196	33	199	34	198	34	229	39	148	25	196	33	191	33	184	31	194	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	215	34	223	35	220	35	278	44	127	20	215	34	208	33	198	31	213	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	215	34	223	35	220	35	278	44	128	20	215	34	208	33	198	31	213	34
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	17	3	19	4	19	4	39	8	24	5	17	3	11	2	10	2	15	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	199	38	197	38	199	38	199	38	195	38	199	38	195	38	194	37	198	38
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	196	40	196	40	196	40	197	41	194	40	196	40	194	40	193	40	195	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	256	49	258	50	257	50	280	54	220	43	256	49	251	49	246	48	255	49
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	156	36	153	35	156	36	160	37	140	32	155	35	148	34	143	33	155	35
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	141	27	139	27	140	27	139	27	139	27	141	27	138	27	136	26	140	27
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	258	59	239	55	232	53	274	63	269	62	258	59	306	70	278	64	260	59

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.40 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	476	71	573	86	471	71	471	71	471	71	471	71	471	71	471	71	472	71
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	132	52	129	51	118	47	124	49	124	49	124	49	124	49	124	49	124	49
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	132	52	129	51	118	47	124	49	124	49	124	49	124	49	124	49	124	49
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	240	60	208	52	221	55	218	54	219	54	219	54	219	54	219	54	218	54
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	240	60	208	52	221	55	218	54	219	54	219	54	219	54	219	54	218	54
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	250	62	212	53	232	58	229	57	228	57	227	56	227	56	228	57	229	57
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	250	62	212	53	232	58	229	57	228	57	227	56	227	56	228	57	229	57
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	264	26	354	35	265	27	265	27	265	27	265	27	264	26	265	27	265	27
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	168	17	273	27	196	20	197	20	197	20	197	20	197	20	197	20	197	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	334	33	546	55	392	39	394	39	395	40	395	40	394	39	395	40	395	40
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	233	23	228	23	152	15	152	15	154	15	155	16	154	15	153	15	152	15
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	427	27	0	0	457	29	455	29	455	29	455	29	455	29	455	29	456	29
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	283	17	316	19	315	19	315	19	315	19	315	19	315	19	315	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	309	19	450	28	332	20	330	20	330	20	330	20	329	20	330	20	330	20
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	133	8	237	15	161	10	161	10	161	10	161	10	161	10	161	10	161	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	242	15	569	35	363	22	356	22	356	22	356	22	355	22	356	22	356	22
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	100	23	109	25	290	66	98	22	98	22	98	22	98	22	98	22	98	22
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	114	26	111	25	113	26	175	40	111	25	117	27	117	27	108	25	147	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	235	39	207	35	222	37	211	35	0	0	255	43	252	42	213	36	228	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	183	48	162	43	173	46	164	43	228	60	199	52	196	52	166	44	178	47
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	209	36	184	31	197	34	187	32	259	44	226	39	223	38	189	32	202	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	241	38	195	31	218	35	227	36	256	41	0	0	241	38	218	35	204	32
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	241	38	195	31	218	35	227	36	255	40	318	50	241	38	218	35	203	32
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	30	6	9	2	18	3	10	2	14	3	19	4	46	9	243	47	35	7
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	199	38	195	38	199	38	241	47	202	39	194	37	208	40	206	40	322	62
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	198	41	194	40	196	40	218	45	197	41	193	40	202	42	199	41	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	265	51	247	48	257	50	237	46	248	48	258	50	287	55	0	0	269	52
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	158	36	146	33	155	35	157	36	161	37	159	36	0	0	161	37	159	36
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	141	27	138	27	140	27	0	0	138	27	143	28	143	28	135	26	168	32
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	261	60	282	65	0	0	258	59	258	59	258	59	258	59	258	59	258	59

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.41 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	454	68	0	0	451	68	454	68	455	68	454	68	411	62	462	69	464	70
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	76	30	53	21	0	0	81	32	79	31	76	30	105	42	77	31	77	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	76	30	53	21	112	44	81	32	79	31	76	30	105	42	77	31	77	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	141	35	138	34	145	36	0	0	174	43	141	35	118	29	135	34	138	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	141	35	138	34	145	36	193	48	174	43	141	35	118	29	135	34	138	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	149	37	154	38	152	38	179	44	0	0	149	37	143	36	140	35	143	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	149	37	154	38	152	38	179	44	208	52	149	37	143	36	140	35	143	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	285	29	658	66	269	27	282	28	284	28	284	28	156	16	360	36	368	37
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	152	15	69	7	144	14	150	15	152	15	0	0	70	7	179	18	181	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	305	31	138	14	288	29	301	30	305	31	456	46	139	14	358	36	363	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	140	14	162	16	142	14	156	16	162	16	140	14	237	24	166	17	209	21
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	436	27	584	37	437	28	434	27	432	27	436	27	507	32	473	30	473	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	373	23	382	23	375	23	382	23	382	23	372	23	306	19	360	22	351	21
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	181	11	222	14	182	11	178	11	176	11	182	11	261	16	0	0	118	7
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	207	13	256	16	208	13	204	12	203	12	208	13	289	18	121	7	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	316	19	122	7	331	20	302	18	310	19	315	19	0	0	389	24	402	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	67	15	60	14	60	14	71	16	70	16	67	15	85	19	72	16	71	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	85	19	84	19	85	19	84	19	84	19	85	19	82	19	83	19	83	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	147	25	150	25	148	25	171	29	111	19	147	25	142	24	139	23	142	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	114	30	117	31	116	31	133	35	87	23	114	30	111	29	108	28	110	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	130	22	133	23	131	22	152	26	98	17	130	22	126	21	123	21	125	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	143	23	149	24	145	23	183	29	85	13	143	23	137	22	132	21	135	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	143	23	149	24	145	23	183	29	86	14	143	23	137	22	132	21	135	21
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	11	2	13	3	12	2	24	5	18	3	11	2	6	1	8	2	6	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	139	27	138	27	139	27	139	27	137	26	139	27	137	26	136	26	137	26
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	149	31	148	30	149	31	149	31	148	30	149	31	147	30	148	30	147	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	170	33	172	33	171	33	186	36	147	28	170	33	167	32	164	32	166	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	104	24	102	23	104	24	107	24	94	22	104	24	98	22	96	22	100	23
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	101	20	100	19	101	20	100	19	100	19	101	20	99	19	99	19	99	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	175	40	159	36	159	36	185	42	182	42	175	40	216	49	186	43	184	42

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.41 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / СТ (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	457	69	550	83	454	68	454	68	454	68	454	68	454	68	454	68	454	68
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	87	35	82	33	72	29	76	30	76	30	76	30	76	30	76	30	76	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	87	35	82	33	72	29	76	30	76	30	76	30	76	30	76	30	76	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	171	42	132	33	144	36	141	35	142	35	142	35	142	35	142	35	142	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	171	42	132	33	144	36	141	35	142	35	142	35	142	35	142	35	142	35
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	177	44	132	33	151	38	149	37	148	37	148	37	148	37	149	37	149	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	177	44	132	33	151	38	149	37	148	37	148	37	148	37	149	37	149	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	292	29	383	38	285	29	285	29	285	29	285	29	285	29	285	29	285	29
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	113	11	226	23	152	15	152	15	152	15	152	15	152	15	152	15	152	15
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	226	23	452	45	304	30	305	31	305	31	305	31	305	31	305	31	305	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	191	19	296	30	140	14	140	14	141	14	141	14	141	14	140	14	140	14
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	398	25	0	0	437	28	436	27	436	27	436	27	436	27	436	27	436	27
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	328	20	373	23	373	23	373	23	373	23	373	23	373	23	373	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	154	9	294	18	183	11	181	11	181	11	181	11	181	11	181	11	182	11
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	162	10	311	19	208	13	207	13	207	13	207	13	207	13	207	13	207	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	177	11	519	32	321	20	316	19	316	19	316	19	316	19	316	19	316	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	68	16	78	18	197	45	67	15	67	15	67	15	67	15	67	15	67	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	86	20	83	19	85	19	129	30	83	19	87	20	87	20	81	19	114	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	166	28	133	22	148	25	140	23	0	0	169	28	167	28	141	24	153	26
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	129	34	104	27	115	30	109	29	151	40	132	35	131	35	110	29	119	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	147	25	118	20	131	22	124	21	172	29	150	26	148	25	125	21	135	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	176	28	123	20	144	23	151	24	169	27	0	0	159	25	144	23	133	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	176	28	123	20	144	23	151	24	169	27	210	33	159	25	144	23	133	21
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	26	5	7	1	11	2	8	2	9	2	12	2	29	6	163	31	26	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	141	27	136	26	139	27	169	33	141	27	136	26	145	28	144	28	229	44
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	151	31	149	31	149	31	166	34	150	31	147	30	153	32	151	31	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	183	35	161	31	171	33	157	30	165	32	171	33	191	37	0	0	182	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	108	25	94	22	104	24	105	24	108	25	106	24	0	0	108	25	107	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	102	20	98	19	101	20	0	0	100	19	103	20	103	20	98	19	125	24
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	177	41	199	46	0	0	175	40	175	40	175	40	175	40	175	40	175	40

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.42 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	97	19	0	0	100	20	98	19	97	19	97	19	86	17	91	18
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	56	29	64	33	0	0	59	31	59	31	56	29	50	26	56	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	56	29	64	33	82	43	59	31	59	31	56	29	50	26	56	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	96	31	98	32	99	32	0	0	120	39	96	31	100	32	91	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	96	31	98	32	99	32	130	42	120	39	96	31	100	32	91	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	113	37	113	37	115	37	133	43	0	0	113	37	114	37	106	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	113	37	113	37	115	37	133	43	157	51	113	37	114	37	106	34
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	238	24	300	30	250	25	240	24	239	24	238	24	216	22	202	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	17	2	35	4	11	1	15	2	17	2	0	0	34	3	32	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	34	3	67	7	22	2	31	3	33	3	50	5	66	7	62	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	233	23	195	20	228	23	183	18	287	29	234	23	199	20	178	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	169	14	179	15	169	14	170	14	170	14	169	14	178	15	171	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	448	36	447	36	446	36	442	35	441	35	448	36	437	35	462	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	121	10	111	9	122	10	119	10	117	9	122	10	113	9	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	219	18	225	18	219	18	221	18	224	18	219	18	234	19	298	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	70	6	25	2	61	5	81	6	74	6	71	6	0	0	21	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	36	11	38	11	31	9	38	11	38	11	35	10	32	10	38	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	25	7	26	8	25	7	24	7	24	7	25	7	25	7	23	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	110	18	110	18	111	19	126	21	82	14	110	18	110	18	104	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	85	29	85	29	86	30	98	34	64	22	85	29	86	30	81	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	97	22	97	22	98	22	111	25	73	16	97	22	98	22	92	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	94	15	94	15	96	16	121	20	50	8	94	15	95	16	87	14
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	94	15	94	15	96	16	121	20	50	8	94	15	95	16	87	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	4	1	3	1	3	1	7	2	21	5	4	1	4	1	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	84	21	85	21	84	21	84	21	81	20	84	21	85	21	82	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	27	7	28	8	27	7	28	8	27	7	27	7	28	8	27	7
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	135	34	135	34	136	34	145	37	117	30	135	34	136	34	131	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	86	26	87	26	86	26	87	26	78	23	86	26	87	26	81	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	59	15	60	15	59	15	58	15	58	15	59	15	60	15	57	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	82	25	87	26	71	21	89	27	87	26	82	25	75	22	87	26

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.42 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	104	20	91	18	117	23	97	19	97	19	97	19	97	19	97	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	56	29	46	24	54	28	55	29	56	29	56	29	56	29	56	29
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	56	29	46	24	54	28	55	29	56	29	56	29	56	29	56	29
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	100	32	73	24	95	31	97	31	96	31	97	31	97	31	96	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	100	32	73	24	95	31	97	31	96	31	96	31	97	31	96	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	122	40	87	28	114	37	114	37	113	37	112	36	112	36	112	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	122	40	87	28	114	37	114	37	113	37	112	36	112	36	112	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	330	33	241	24	265	27	238	24	238	24	238	24	238	24	238	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	16	2	66	7	12	1	17	2	17	2	17	2	17	2	17	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	33	3	132	13	20	2	33	3	34	3	34	3	34	3	33	3
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	337	34	132	13	281	28	233	23	233	23	234	23	235	24	235	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	203	17	147	12	0	0	169	14	169	14	169	14	169	14	169	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	420	34	0	0	433	35	448	36	448	36	448	36	448	36	448	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	296	24	183	15	132	11	122	10	121	10	121	10	121	10	121	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	165	13	247	20	219	18	219	18	219	18	219	18	220	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	157	13	137	11	111	9	68	5	70	6	70	6	70	6	71	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	32	10	36	11	34	10	97	29	35	10	36	11	36	11	36	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	28	8	24	7	26	8	25	7	51	15	24	7	26	8	27	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	116	19	90	15	110	18	110	18	105	18	0	0	125	21	127	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	91	31	70	24	86	30	86	30	82	28	113	39	97	33	99	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	103	23	79	18	97	22	97	22	93	21	128	29	110	25	112	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	103	17	65	11	95	16	95	16	99	16	114	19	0	0	108	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	103	17	65	11	95	16	95	16	99	16	114	19	139	23	108	18
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	20	5	8	2	3	1	11	3	7	2	3	1	15	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	87	22	80	20	84	21	84	21	102	26	86	22	82	21	89	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	31	8	28	8	30	8	27	7	37	10	28	8	26	7	31	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	140	35	121	31	135	34	135	34	127	32	131	33	136	34	152	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	94	28	78	23	87	26	86	26	87	26	89	27	87	26	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	62	16	57	14	59	15	59	15	0	0	58	15	61	15	61	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	73	22	84	25	79	24	0	0	82	25	82	25	82	25	82	25

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.42 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	97	19	97	19	100	20	97	19	91	18	97	19	97	19	97	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	56	29	56	29	66	34	64	33	46	24	56	29	56	29	57	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	56	29	56	29	66	34	64	33	46	24	56	29	56	29	57	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	96	31	96	31	0	0	176	57	73	24	97	31	97	31	99	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	96	31	96	31	0	0	175	57	73	24	97	31	97	31	99	32
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	112	36	114	37	175	57	0	0	87	28	111	36	112	36	110	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	112	36	114	37	175	57	0	0	87	28	111	36	112	36	110	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	238	24	238	24	246	25	240	24	242	24	238	24	238	24	238	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	17	2	17	2	13	1	16	2	0	0	17	2	17	2	17	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	34	3	34	3	26	3	33	3	197	20	34	3	34	3	34	3
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	234	23	233	23	82	8	407	41	132	13	236	24	235	24	238	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	169	14	170	14	170	14	172	14	147	12	169	14	169	14	169	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	448	36	448	36	430	34	425	34	0	0	448	36	448	36	447	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	121	10	122	10	112	9	105	8	183	15	121	10	121	10	121	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	219	18	219	18	226	18	233	19	165	13	219	18	219	18	220	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	70	6	69	6	104	8	85	7	136	11	70	6	70	6	70	6
ВЛ 110 кВ Моздок-330 – Терская	120	334,4*	600	36	11	36	11	45	13	43	13	36	11	36	11	36	11	36	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	22	7	18	5	23	7	23	7	24	7	22	7	21	6	30	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	106	18	108	18	160	27	20	3	89	15	185	31	0	0	166	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	82	28	84	29	125	43	16	6	70	24	0	0	109	38	130	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	93	21	96	21	142	32	17	4	79	18	0	0	124	28	147	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	96	16	100	16	178	29	50	8	65	11	136	22	115	19	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	95	16	99	16	178	29	50	8	65	11	136	22	115	19	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	138	35	8	2	29	7	62	16	20	5	11	3	138	35	2	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	88	22	133	34	83	21	75	19	80	20	87	22	89	22	77	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	29	8	0	0	29	8	30	8	28	8	29	8	30	8	24	6
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	131	33	167	42	76	19	121	31	127	32	0	0	138	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	89	27	84	25	91	27	59	18	78	23	91	27	91	27	92	28
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	57	14	53	13	56	14	55	14	57	14	57	14	55	14	64	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	82	25	83	25	103	31	99	30	83	25	82	25	82	25	83	25

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.43 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	152	30	0	0	151	30	152	30	152	30	152	30	139	27	152	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	23	12	14	7	0	0	25	13	25	13	23	12	31	16	24	12
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	23	12	14	7	34	18	25	13	25	13	23	12	31	16	24	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	48	16	47	15	49	16	0	0	61	20	48	16	42	14	45	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	48	16	47	15	49	16	65	21	61	20	48	16	42	14	45	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	60	19	62	20	61	20	70	23	0	0	60	19	59	19	56	18
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	60	19	62	20	61	20	70	23	84	27	60	19	59	19	56	18
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	94	9	171	17	93	9	93	9	94	9	94	9	104	10	122	12
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	89	9	93	9	88	9	88	9	89	9	0	0	97	10	102	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	174	17	182	18	173	17	173	17	174	17	261	26	190	19	200	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	40	4	75	8	40	4	29	3	63	6	41	4	85	9	11	1
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	184	15	211	17	184	15	183	15	182	15	184	15	196	16	201	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	132	11	129	10	132	11	132	11	132	11	132	11	130	10	155	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	111	9	110	9	111	9	110	9	109	9	111	9	120	10	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	59	5	71	6	59	5	58	5	58	5	59	5	77	6	82	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	93	7	34	3	98	8	90	7	91	7	94	8	0	0	92	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	18	5	18	5	22	7	21	6	20	6	24	7	22	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	45	13	45	13	45	13	45	13	45	13	45	13	45	13	46	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	65	11	66	11	65	11	73	12	50	8	65	11	64	11	61	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	50	17	51	18	51	18	57	20	39	13	50	17	50	17	48	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	57	13	58	13	58	13	65	14	45	10	57	13	56	12	54	12
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	58	10	60	10	58	10	71	12	34	6	58	10	56	9	54	9
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	58	10	60	10	58	10	71	12	35	6	58	10	56	9	54	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	8	2	9	2	11	3	11	3	8	2	8	2	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	70	18	70	18	70	18	70	18	69	17	70	18	69	17	69	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	76	20	75	20	76	20	76	20	75	20	76	20	76	20	77	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	78	20	79	20	79	20	84	21	69	17	78	20	77	19	75	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	51	15	51	15	51	15	52	16	47	14	51	15	49	15	48	14
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	59	15	59	15	59	15	58	15	58	15	59	15	58	15	58	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	47	14	43	13	42	13	50	15	50	15	47	14	55	16	50	15

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.43 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	153	30	149	29	175	34	152	30	152	30	152	30	152	30	152	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	23	12	24	12	25	13	22	11	23	12	23	12	23	12	23	12
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	23	12	24	12	25	13	22	11	23	12	23	12	23	12	23	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	47	15	48	16	43	14	49	16	48	16	48	16	49	16	48	16
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	47	15	48	16	43	14	49	16	48	16	48	16	49	16	48	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	58	19	60	19	53	17	61	20	60	19	60	19	60	19	59	19
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	58	19	60	19	53	17	61	20	60	19	60	19	60	19	59	19
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	100	10	105	11	120	12	94	9	94	9	94	9	94	9	94	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	92	9	98	10	108	11	89	9	89	9	89	9	89	9	89	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	180	18	192	19	212	21	174	17	174	17	174	17	174	17	174	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	34	3	38	4	47	5	40	4	40	4	41	4	41	4	41	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	191	16	195	16	0	0	184	15	184	15	184	15	184	15	184	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	136	11	0	0	162	13	132	11	131	10	132	11	132	11	132	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	90	7	142	11	157	13	111	9	111	9	111	9	111	9	111	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	47	4	78	6	59	5	59	5	59	5	59	5	59	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	107	9	63	5	132	11	94	8	93	7	93	7	93	7	93	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	21	6	20	6	23	7	55	16	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	45	13	46	14	46	14	45	13	71	21	45	13	46	14	46	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	63	11	64	11	59	10	65	11	61	10	0	0	74	12	75	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	49	17	50	17	46	16	51	18	47	16	67	23	58	20	58	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	56	12	57	13	52	12	57	13	54	12	76	17	65	14	66	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	55	9	59	10	50	8	58	10	63	10	70	12	0	0	66	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	55	9	59	10	50	8	58	10	63	10	69	11	85	14	66	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	13	3	12	3	8	2	9	2	9	2	9	2	15	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	69	17	70	18	68	17	70	18	87	22	71	18	69	17	73	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	76	20	78	21	79	21	76	20	86	23	76	20	75	20	78	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	77	19	77	19	74	19	78	20	71	18	76	19	79	20	89	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	49	15	50	15	46	14	51	15	52	16	53	16	52	16	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	58	15	59	15	58	15	59	15	0	0	58	15	60	15	60	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	49	15	48	14	54	16	0	0	47	14	47	14	47	14	47	14

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.43 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		20. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ- 2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТ Н	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	152	30	152	30	152	30	153	30	149	29	152	30	152	30	152	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	23	12	23	12	28	15	27	14	24	12	23	12	23	12	24	12
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	23	12	23	12	28	15	27	14	24	12	23	12	23	12	24	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	48	16	48	16	0	0	91	30	48	16	49	16	49	16	50	16
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	48	16	48	16	0	0	91	30	48	16	49	16	49	16	50	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	60	19	60	19	92	30	0	0	60	19	59	19	60	19	58	19
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	60	19	60	19	92	30	0	0	60	19	59	19	60	19	58	19
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	94	9	94	9	91	9	94	9	106	11	94	9	94	9	94	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	89	9	89	9	87	9	89	9	0	0	89	9	89	9	89	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	174	17	174	17	171	17	174	17	288	29	174	17	174	17	174	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	40	4	40	4	57	6	125	13	37	4	41	4	41	4	43	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	184	15	184	15	182	15	179	15	195	16	184	15	184	15	184	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	132	11	132	11	132	11	133	11	0	0	132	11	132	11	131	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	111	9	111	9	108	9	105	8	143	11	111	9	111	9	110	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	59	5	59	5	57	5	55	4	47	4	59	5	59	5	59	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	93	7	93	7	85	7	88	7	64	5	93	7	93	7	93	7
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	20	6	20	6	25	7	24	7	20	6	20	6	20	6	20	6
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	44	13	59	18	45	13	45	13	46	14	44	13	43	13	48	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	62	10	68	11	90	15	17	3	64	11	109	18	0	0	100	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	49	17	53	18	70	24	13	4	50	17	0	0	64	22	78	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	55	12	60	13	80	18	15	3	57	13	0	0	73	16	88	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	58	10	53	9	100	16	20	3	59	10	83	14	70	12	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	58	10	53	9	100	16	20	3	59	10	83	14	70	12	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	78	20	15	4	19	5	31	8	13	3	8	2	78	20	9	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	72	18	117	30	70	18	66	17	70	18	72	18	73	18	65	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	77	21	0	0	76	20	75	20	78	21	77	21	77	21	73	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	83	21	95	24	47	12	77	19	74	19	0	0	80	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	53	16	53	16	54	16	37	11	50	15	54	16	54	16	55	16
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	57	14	70	18	58	15	58	15	59	15	57	14	57	14	61	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	47	14	47	14	58	17	56	17	48	14	47	14	47	14	47	14

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.44 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	73	14	0	0	76	15	74	15	73	14	73	14	67	13	65	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	63	33	69	36	0	0	67	35	66	34	63	33	61	32	63	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	63	33	69	36	92	48	67	35	66	34	63	33	61	32	63	33
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	112	36	113	37	115	37	0	0	139	45	112	36	112	36	106	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	112	36	113	37	115	37	152	49	139	45	111	36	112	36	106	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	127	41	127	41	129	42	151	49	0	0	127	41	127	41	119	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	127	41	127	41	129	42	151	49	177	57	127	41	127	41	119	39
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	179	18	220	22	192	19	182	18	180	18	179	18	171	17	130	13
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	33	3	46	5	25	3	31	3	32	3	0	0	41	4	53	5
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	64	6	90	9	49	5	60	6	64	6	96	10	80	8	104	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	228	23	201	20	223	22	170	17	288	29	229	23	224	22	158	16
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	151	12	150	12	151	12	151	12	151	12	151	12	158	13	158	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	383	31	383	31	381	30	377	30	375	30	384	31	379	30	402	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	143	11	135	11	143	11	140	11	138	11	143	11	143	11	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	181	14	185	15	181	14	184	15	186	15	181	14	187	15	290	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	35	3	2	0	27	2	47	4	39	3	36	3	0	0	33	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	43	13	45	13	37	11	46	14	45	13	43	13	42	13	46	14
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	31	9	32	10	31	9	30	9	29	9	31	9	31	9	28	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	123	21	123	21	125	21	142	24	93	16	123	21	123	21	117	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	96	33	96	33	97	33	111	38	72	25	96	33	96	33	91	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	109	24	109	24	110	25	126	28	82	18	109	24	109	24	103	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	110	18	110	18	112	18	141	23	60	10	110	18	109	18	101	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	110	18	110	18	112	18	141	23	61	10	110	18	109	18	101	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	2	1	2	1	2	1	11	3	21	5	2	1	3	1	6	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	95	24	96	24	95	24	95	24	92	23	95	24	95	24	92	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	38	10	39	11	38	10	37	10	35	9	38	10	38	10	35	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	149	38	149	38	150	38	161	41	129	33	149	38	149	38	144	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	92	28	92	28	92	28	94	28	83	25	92	28	92	28	86	26
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	69	17	69	17	68	17	67	17	67	17	69	17	68	17	66	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	99	30	103	31	87	26	107	32	105	31	99	30	97	29	106	32

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.44 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	77	15	68	13	81	16	73	14	73	14	73	14	73	14	73	14
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	63	33	54	28	62	32	61	32	63	33	63	33	63	33	63	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	63	33	54	28	62	32	61	32	63	33	63	33	63	33	63	33
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	115	37	90	29	109	35	113	37	111	36	112	36	112	36	112	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	115	37	90	29	109	35	113	37	111	36	112	36	112	36	112	36
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	134	44	104	34	126	41	128	42	127	41	127	41	126	41	126	41
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	134	44	104	34	126	41	128	42	127	41	127	41	126	41	126	41
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	255	26	183	18	196	20	179	18	179	18	179	18	179	18	180	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	10	1	73	7	29	3	32	3	33	3	33	3	33	3	32	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	17	2	146	15	55	6	63	6	64	6	64	6	64	6	64	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	313	31	117	12	249	25	228	23	228	23	230	23	230	23	230	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	173	14	146	12	0	0	151	12	151	12	151	12	151	12	151	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	360	29	0	0	376	30	383	31	383	31	383	31	383	31	383	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	292	23	197	16	157	13	144	12	143	11	143	11	143	11	142	11
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	135	11	196	16	180	14	181	14	181	14	181	14	182	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	105	8	134	11	55	4	32	3	36	3	35	3	35	3	36	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	39	12	43	13	42	13	117	35	43	13	43	13	43	13	43	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	33	10	29	9	30	9	31	9	61	18	29	9	32	10	33	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	129	22	106	18	122	20	124	21	118	20	0	0	141	24	142	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	100	34	83	29	95	33	97	33	92	32	127	44	110	38	110	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	114	25	94	21	108	24	110	25	105	23	144	32	125	28	125	28
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	117	19	83	14	108	18	111	18	115	19	133	22	0	0	125	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	117	19	83	14	108	18	111	18	115	19	132	22	162	27	124	20
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	6	2	15	4	7	2	2	1	10	3	6	2	2	1	18	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	97	24	92	23	94	24	95	24	115	29	97	24	93	23	100	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	40	11	36	10	38	10	38	10	49	13	39	11	37	10	42	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	153	39	137	35	148	37	150	38	140	35	145	37	150	38	168	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	98	29	85	25	91	27	92	28	93	28	95	28	94	28	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	70	18	66	17	67	17	68	17	0	0	67	17	70	18	70	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	91	27	100	30	98	29	0	0	99	30	99	30	99	30	99	30

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.44 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2019 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	73	14	73	14	76	15	73	14	67	13	73	14	73	14	73	14
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	63	33	63	33	74	38	71	37	54	28	63	33	63	33	63	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	63	33	63	33	74	38	71	37	54	28	63	33	63	33	63	33
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	112	36	112	36	0	0	201	65	90	29	113	37	113	37	115	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	112	36	112	36	0	0	201	65	90	29	113	37	113	37	115	37
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	127	41	128	42	200	65	0	0	104	34	125	41	126	41	123	40
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	127	41	128	42	200	65	0	0	104	34	125	41	126	41	123	40
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	179	18	179	18	188	19	182	18	184	18	179	18	179	18	179	18
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	33	3	33	3	27	3	32	3	0	0	33	3	33	3	33	3
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	64	6	64	6	53	5	63	6	219	22	64	6	64	6	64	6
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	229	23	229	23	57	6	425	43	118	12	231	23	231	23	234	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	151	12	152	13	151	12	151	12	146	12	151	12	151	12	151	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	383	31	383	31	363	29	358	29	0	0	383	31	383	31	383	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	143	11	144	12	133	11	124	10	197	16	143	11	143	11	143	11
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	181	14	181	14	189	15	197	16	135	11	181	14	181	14	181	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	35	3	34	3	73	6	50	4	134	11	35	3	35	3	36	3
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	43	13	43	13	54	16	51	15	43	13	43	13	43	13	43	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	27	8	25	7	27	8	27	8	29	9	27	8	26	8	37	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	119	20	122	20	182	30	22	4	106	18	208	35	0	0	190	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	93	32	95	33	142	49	17	6	83	29	0	0	123	42	148	51
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	105	23	108	24	161	36	20	4	94	21	0	0	139	31	168	37
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	111	18	114	19	208	34	53	9	83	14	157	26	133	22	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	111	18	114	19	208	34	53	9	83	14	157	26	133	22	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	150	38	5	1	36	9	68	17	15	4	10	3	150	38	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	99	25	152	38	94	24	85	21	92	23	99	25	101	26	86	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	40	11	0	0	37	10	34	9	35	9	40	11	41	11	33	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	146	37	186	47	83	21	137	35	141	36	0	0	153	39
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	95	28	90	27	98	29	62	19	85	25	98	29	98	29	99	30
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	65	16	64	16	64	16	63	16	66	17	65	16	64	16	73	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	99	30	99	30	124	37	118	35	100	30	99	30	99	30	100	30

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.45 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	485	73	0	0	479	72	483	73	485	73	484	73	435	65	504	76	490	74
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	127	50	97	39	0	0	135	54	132	52	127	50	162	64	129	51	128	51
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	127	50	97	39	186	74	135	54	132	52	127	50	162	64	129	51	128	51
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	225	56	221	55	232	58	0	0	277	69	225	56	195	48	215	53	224	56
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	225	56	221	55	232	58	307	76	277	69	225	56	195	48	215	53	224	56
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	238	59	243	60	242	60	286	71	0	0	238	59	229	57	220	55	236	59
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	238	59	243	60	242	60	286	71	332	82	238	59	229	57	220	55	236	59
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	274	27	666	67	252	25	269	27	271	27	272	27	144	14	403	40	324	32
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	205	21	113	11	190	19	202	20	205	21	0	0	108	11	259	26	218	22
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	410	41	226	23	381	38	403	40	409	41	612	61	215	22	517	52	436	44
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	160	16	290	29	157	16	130	13	248	25	162	16	389	39	166	17	187	19
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	466	29	637	40	468	29	463	29	460	29	467	29	552	35	538	34	484	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	325	20	350	21	329	20	339	21	339	21	325	20	259	16	311	19	313	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	340	21	393	24	341	21	335	21	331	20	341	21	444	27	0	0	294	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	168	10	209	13	168	10	165	10	164	10	168	10	235	14	287	18	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	372	23	164	10	397	24	347	21	361	22	370	23	0	0	525	32	415	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	101	23	93	21	89	20	108	25	106	24	101	23	123	28	110	25	102	23
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	127	29	126	29	127	29	126	29	126	29	127	29	124	28	123	28	127	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	229	38	233	39	232	39	268	45	173	29	229	38	224	37	216	36	228	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	179	47	182	48	181	48	209	55	135	36	179	47	174	46	169	45	178	47
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	203	35	207	35	206	35	238	41	154	26	203	35	198	34	192	33	202	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	223	35	231	37	228	36	288	46	132	21	223	35	216	34	205	33	221	35
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	223	35	231	37	228	36	288	46	133	21	223	35	216	34	205	33	221	35
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	20	4	23	4	22	4	44	9	21	4	20	4	14	3	11	2	18	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	209	40	208	40	209	40	210	41	205	40	209	40	206	40	204	39	208	40
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	205	42	205	42	205	42	206	42	203	42	205	42	203	42	202	42	204	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	265	51	267	52	267	52	290	56	229	44	265	51	261	50	256	49	264	51
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	162	37	159	36	162	37	167	38	146	33	162	37	154	35	149	34	161	37
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	148	29	147	28	148	29	147	28	147	28	148	29	145	28	144	28	148	29
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	265	61	246	56	238	54	282	65	277	63	265	61	315	72	286	65	268	61

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.45 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	489	73	588	88	484	73	485	73	485	73	485	73	484	73	485	73	485	73
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	136	54	133	53	121	48	127	50	128	51	128	51	128	51	128	51	127	50
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	136	54	133	53	121	48	127	50	128	51	128	51	128	51	128	51	127	50
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	248	62	216	54	229	57	225	56	226	56	227	56	226	56	226	56	225	56
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	248	62	215	53	229	57	225	56	226	56	227	56	226	56	226	56	225	56
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	259	64	220	55	240	60	237	59	236	59	235	58	235	58	236	59	237	59
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	259	64	220	55	240	60	237	59	236	59	235	58	235	58	236	59	237	59
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	273	27	366	37	274	27	274	27	274	27	274	27	273	27	274	27	274	27
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	175	18	283	28	204	20	205	21	205	21	205	21	205	21	205	21	205	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	349	35	566	57	408	41	410	41	410	41	410	41	409	41	410	41	410	41
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	236	24	239	24	160	16	160	16	163	16	163	16	163	16	162	16	160	16
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	438	28	0	0	468	29	466	29	466	29	466	29	466	29	466	29	466	29
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	296	18	325	20	325	20	325	20	325	20	325	20	325	20	325	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	320	20	461	28	342	21	340	21	340	21	340	21	339	21	340	21	340	21
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	136	8	243	15	168	10	168	10	168	10	168	10	167	10	168	10	167	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	256	16	590	36	379	23	372	23	372	23	372	23	371	23	372	23	372	23
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	102	23	112	26	298	68	101	23	101	23	101	23	101	23	101	23	101	23
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	128	29	124	28	127	29	192	44	125	29	131	30	131	30	121	28	162	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	244	41	216	36	231	39	219	37	0	0	265	44	262	44	221	37	237	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	190	50	168	44	180	47	171	45	237	62	206	54	204	54	172	45	185	49
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	217	37	191	33	205	35	194	33	269	46	235	40	232	40	196	33	210	36
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	250	40	203	32	226	36	236	37	265	42	0	0	250	40	226	36	211	33
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	250	40	203	32	226	36	236	37	265	42	330	52	250	40	226	36	211	33
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	33	6	11	2	21	4	7	1	16	3	22	4	51	10	248	48	39	8
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	210	41	206	40	209	40	253	49	212	41	204	39	218	42	216	42	338	65
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	207	43	204	42	205	42	229	47	207	43	203	42	212	44	209	43	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	275	53	256	49	266	51	246	48	258	50	267	52	298	58	0	0	280	54
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	165	38	152	35	162	37	164	38	168	38	166	38	0	0	168	38	166	38
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	148	29	145	28	148	29	0	0	146	28	151	29	151	29	143	28	177	34
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	268	61	290	66	0	0	265	61	265	61	265	61	265	61	265	61	265	61

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.46 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	463	70	0	0	459	69	462	69	463	70	462	69	418	63	471	71	473	71
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	79	31	55	22	0	0	84	33	82	33	79	31	108	43	79	31	79	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	79	31	55	22	115	46	84	33	82	33	79	31	108	43	79	31	79	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	146	36	143	36	150	37	0	0	180	45	146	36	122	30	140	35	142	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	146	36	143	36	150	37	199	49	180	45	146	36	122	30	140	35	142	35
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	155	39	159	40	157	39	186	46	0	0	155	39	148	37	145	36	148	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	155	39	159	40	157	39	186	46	216	54	155	39	148	37	145	36	148	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	293	29	673	67	275	28	289	29	292	29	291	29	159	16	370	37	377	38
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	158	16	73	7	149	15	155	16	158	16	0	0	72	7	185	19	187	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	316	32	146	15	298	30	311	31	316	32	471	47	144	14	370	37	375	38
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	144	14	165	17	147	15	161	16	167	17	144	14	245	25	171	17	215	22
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	444	28	595	37	445	28	442	28	440	28	445	28	518	33	483	30	482	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	379	23	389	24	382	23	388	24	388	24	378	23	310	19	366	22	356	22
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	188	12	229	14	188	12	184	11	182	11	188	12	270	17	0	0	124	8
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	212	13	263	16	213	13	209	13	208	13	213	13	297	18	125	8	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	327	20	129	8	342	21	312	19	320	20	326	20	0	0	402	25	415	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	69	16	62	14	61	14	73	17	72	16	69	16	88	20	74	17	73	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	94	22	92	21	94	22	93	21	93	21	94	22	91	21	91	21	91	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	152	25	155	26	154	26	177	30	115	19	152	25	148	25	144	24	147	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	119	31	121	32	120	32	138	36	90	24	119	31	115	30	112	30	114	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	135	23	138	24	136	23	157	27	102	17	135	23	131	22	128	22	130	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	148	23	154	24	151	24	190	30	88	14	148	23	142	23	137	22	140	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	148	23	154	24	151	24	190	30	89	14	148	23	142	23	137	22	140	22
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	13	3	15	3	14	3	28	5	16	3	13	3	8	2	9	2	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	146	28	145	28	146	28	146	28	143	28	146	28	143	28	143	28	144	28
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	155	32	154	32	155	32	156	32	154	32	155	32	153	32	154	32	153	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	176	34	178	34	177	34	192	37	152	29	176	34	172	33	170	33	172	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	108	25	106	24	108	25	111	25	97	22	108	25	102	23	100	23	103	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	106	20	105	20	106	20	105	20	105	20	106	20	103	20	103	20	104	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	180	41	164	38	163	37	190	43	187	43	180	41	222	51	191	44	189	43

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.46 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	466	70	561	84	463	70	463	70	463	70	463	70	463	70	463	70	463	70
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	90	36	85	34	75	30	79	31	79	31	79	31	79	31	79	31	79	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	90	36	85	34	75	30	79	31	79	31	79	31	79	31	79	31	79	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	176	44	136	34	149	37	146	36	147	37	147	37	147	37	147	37	146	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	176	44	136	34	149	37	146	36	147	37	147	37	147	37	147	37	146	36
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	183	45	137	34	156	39	154	38	154	38	153	38	153	38	154	38	154	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	183	45	137	34	156	39	154	38	154	38	153	38	153	38	154	38	154	38
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	299	30	393	39	292	29	292	29	293	29	293	29	292	29	292	29	292	29
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	117	12	232	23	157	16	158	16	158	16	158	16	157	16	158	16	158	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	235	24	465	47	314	31	316	32	316	32	316	32	315	32	316	32	316	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	193	19	304	30	145	15	144	14	145	15	145	15	145	15	145	15	144	14
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	406	26	0	0	445	28	444	28	444	28	444	28	444	28	444	28	444	28
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	334	20	379	23	379	23	379	23	379	23	379	23	379	23	379	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	161	10	303	19	189	12	187	11	188	12	188	12	187	11	188	12	188	12
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	166	10	319	20	213	13	212	13	212	13	212	13	212	13	212	13	212	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	185	11	534	33	332	20	327	20	327	20	327	20	326	20	327	20	327	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	70	16	80	18	202	46	69	16	69	16	69	16	69	16	69	16	69	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	94	22	91	21	94	22	140	32	92	21	96	22	96	22	90	21	123	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	172	29	138	23	153	26	145	24	0	0	176	29	174	29	147	25	159	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	134	35	108	28	119	31	113	30	157	41	137	36	135	36	114	30	124	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	152	26	123	21	136	23	128	22	178	30	156	27	154	26	130	22	140	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	182	29	128	20	150	24	156	25	175	28	0	0	165	26	149	24	138	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	182	29	128	20	150	24	156	25	175	28	218	35	165	26	149	24	137	22
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	29	6	7	1	14	3	6	1	11	2	14	3	33	6	166	32	29	6
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	147	28	142	27	146	28	177	34	148	29	143	28	152	29	151	29	239	46
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	157	32	155	32	155	32	172	35	156	32	153	32	160	33	158	33	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	189	37	166	32	177	34	162	31	171	33	177	34	198	38	0	0	188	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	112	26	98	22	108	25	109	25	112	26	110	25	0	0	112	26	111	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	106	20	103	20	106	20	0	0	104	20	108	21	108	21	102	20	131	25
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	182	42	204	47	0	0	180	41	180	41	180	41	180	41	180	41	180	41

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.47 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	96	19	0	0	98	19	97	19	96	19	96	19	85	17	89	17
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	58	30	65	34	0	0	61	32	60	31	58	30	53	28	58	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	58	30	65	34	85	44	61	32	60	31	58	30	53	28	58	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	100	32	101	33	103	33	0	0	125	41	100	32	103	33	95	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	100	32	101	33	103	33	135	44	125	41	100	32	103	33	95	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	118	38	117	38	119	39	138	45	0	0	117	38	119	39	110	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	117	38	119	39	138	45	164	53	117	38	119	39	110	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	235	24	293	29	248	25	238	24	236	24	235	24	217	22	198	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	21	2	37	4	15	2	20	2	21	2	0	0	36	4	36	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	43	4	73	7	31	3	40	4	43	4	64	6	69	7	71	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	234	23	197	20	230	23	182	18	290	29	235	24	206	21	176	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	161	13	168	14	161	13	162	13	162	13	161	13	168	14	163	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	448	36	447	36	446	36	442	35	440	35	448	36	439	35	463	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	128	10	117	9	128	10	125	10	123	10	128	10	120	10	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	220	18	225	18	220	18	222	18	225	18	220	18	233	19	303	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	67	5	23	2	59	5	77	6	71	6	68	5	0	0	20	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	41	12	43	13	36	11	44	13	43	13	41	12	38	11	43	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	33	10	33	10	33	10	32	10	31	9	33	10	33	10	31	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	115	19	114	19	116	19	131	22	86	14	115	19	115	19	109	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	89	31	89	31	90	31	102	35	67	23	89	31	90	31	85	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	101	23	101	23	102	23	116	26	76	17	101	23	102	23	96	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	98	16	98	16	100	16	126	21	52	9	98	16	99	16	90	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	98	16	98	16	100	16	126	21	53	9	98	16	99	16	90	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	3	1	3	1	3	1	10	3	20	5	3	1	3	1	7	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	90	23	91	23	90	23	90	23	87	22	90	23	90	23	87	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	33	9	33	9	33	9	33	9	32	9	33	9	34	9	33	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	141	36	141	36	142	36	151	38	122	31	141	36	141	36	137	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	89	27	89	27	89	27	90	27	80	24	89	27	90	27	84	25
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	63	16	64	16	63	16	62	16	62	16	63	16	63	16	61	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	121	36	126	38	110	33	128	38	126	38	121	36	114	34	127	38

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.47 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	101	20	89	17	115	23	96	19	96	19	96	19	96	19	96	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	57	30	48	25	56	29	56	29	58	30	58	30	58	30	58	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	57	30	48	25	56	29	56	29	58	30	58	30	58	30	58	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	104	34	75	24	98	32	101	33	99	32	100	32	100	32	100	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	104	34	75	24	98	32	101	33	99	32	100	32	100	32	100	32
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	126	41	90	29	118	38	119	39	117	38	117	38	117	38	116	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	126	41	90	29	118	38	119	39	117	38	117	38	117	38	116	38
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	327	33	238	24	261	26	235	24	235	24	235	24	235	24	236	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	12	1	70	7	8	1	21	2	21	2	21	2	21	2	21	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	24	2	141	14	12	1	42	4	43	4	43	4	43	4	43	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	337	34	134	13	280	28	234	23	234	23	236	24	236	24	236	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	194	16	139	11	0	0	161	13	161	13	161	13	161	13	161	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	420	34	0	0	434	35	448	36	448	36	448	36	448	36	447	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	300	24	190	15	137	11	129	10	128	10	128	10	128	10	127	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	167	13	247	20	219	18	220	18	220	18	220	18	221	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	150	12	146	12	101	8	63	5	67	5	67	5	67	5	68	5
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	37	11	42	13	40	12	132	39	41	12	41	12	41	12	41	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	36	11	31	9	33	10	33	10	60	18	31	9	34	10	34	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	121	20	94	16	115	19	115	19	110	18	0	0	130	22	132	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	94	32	73	25	90	31	90	31	86	30	118	41	101	35	103	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	107	24	83	18	102	23	102	23	97	22	134	30	115	26	117	26
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	107	18	67	11	99	16	99	16	103	17	119	20	0	0	112	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	107	18	67	11	99	16	99	16	103	17	119	20	145	24	112	18
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	18	5	8	2	3	1	10	3	6	2	3	1	17	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	93	23	86	22	89	22	90	23	109	28	91	23	88	22	95	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	36	10	34	9	36	10	33	9	43	12	34	9	32	9	37	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	146	37	126	32	141	36	141	36	132	33	137	35	142	36	159	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	97	29	80	24	89	27	89	27	89	27	92	28	90	27	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	66	17	61	15	63	16	63	16	0	0	62	16	64	16	65	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	111	33	122	36	117	35	0	0	121	36	121	36	121	36	121	36

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.47 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум , t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	96	19	96	19	98	19	95	19	89	17	96	19	96	19	96	19
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	58	30	58	30	68	35	66	34	47	24	58	30	58	30	58	30
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	58	30	58	30	68	35	66	34	47	24	58	30	58	30	58	30
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	100	32	100	32	0	0	183	59	75	24	101	33	101	33	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	100	32	100	32	0	0	182	59	75	24	101	33	101	33	102	33
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	118	38	182	59	0	0	90	29	116	38	116	38	114	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	117	38	118	38	182	59	0	0	90	29	116	38	116	38	114	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	235	24	235	24	243	24	237	24	239	24	235	24	235	24	235	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	21	2	21	2	17	2	21	2	0	0	21	2	21	2	21	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	43	4	43	4	35	4	42	4	211	21	43	4	43	4	43	4
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	235	24	235	24	75	8	416	42	134	13	237	24	236	24	240	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	161	13	162	13	162	13	165	14	139	11	161	13	161	13	161	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	448	36	448	36	429	34	423	34	0	0	447	36	447	36	447	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	128	10	129	10	119	10	111	9	191	15	128	10	128	10	127	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	220	18	220	18	227	18	235	19	167	13	220	18	220	18	220	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	67	5	66	5	101	8	81	6	146	12	67	5	67	5	67	5
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	41	12	41	12	51	15	49	15	42	13	41	12	41	12	41	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	29	9	27	8	30	9	30	9	31	9	29	9	28	8	38	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	110	18	113	19	167	28	21	4	94	16	193	32	0	0	174	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	86	30	88	30	130	45	17	6	73	25	0	0	114	39	136	47
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	97	22	100	22	148	33	19	4	83	18	0	0	129	29	154	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	100	16	103	17	186	31	52	9	67	11	142	23	120	20	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	100	16	103	17	186	31	52	9	67	11	142	23	120	20	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	142	36	7	2	32	8	63	16	18	5	10	3	142	36	3	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	94	24	142	36	89	22	81	20	86	22	93	23	95	24	82	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	35	9	0	0	35	9	35	9	34	9	35	9	36	10	29	8
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	137	35	174	44	79	20	126	32	133	34	0	0	144	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	92	28	87	26	94	28	61	18	80	24	95	28	95	28	95	28
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	60	15	58	15	60	15	59	15	61	15	60	15	59	15	68	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	121	36	121	36	143	43	139	42	122	36	121	36	121	36	122	36

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.48 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	156	31	0	0	155	30	156	31	156	31	156	31	142	28	156	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	24	12	15	8	0	0	26	13	26	13	24	12	32	17	25	13
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	24	12	15	8	36	19	26	13	26	13	24	12	32	17	25	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	50	16	50	16	52	17	0	0	64	21	50	16	44	14	47	15
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	50	16	50	16	52	17	69	22	64	21	50	16	44	14	47	15
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	63	20	65	21	64	21	74	24	0	0	63	20	61	20	58	19
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	63	20	65	21	64	21	74	24	88	29	63	20	61	20	58	19
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	97	10	177	18	95	10	96	10	97	10	97	10	104	10	125	13
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	90	9	94	9	90	9	90	9	90	9	0	0	98	10	104	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	177	18	183	18	176	18	176	18	177	18	265	27	191	19	204	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	41	4	76	8	41	4	30	3	64	6	42	4	89	9	11	1
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	186	15	214	18	186	15	185	15	185	15	186	15	199	16	203	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	133	11	131	10	133	11	133	11	133	11	133	11	131	10	157	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	113	9	113	9	113	9	112	9	112	9	114	9	123	10	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	61	5	74	6	61	5	60	5	60	5	61	5	80	6	82	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	97	8	35	3	102	8	94	8	95	8	98	8	0	0	99	8
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	23	7	21	6	21	6	25	7	25	7	23	7	27	8	25	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15	49	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	68	11	69	12	68	11	76	13	53	9	68	11	67	11	64	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	53	18	54	19	53	18	60	21	41	14	53	18	52	18	50	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	60	13	61	14	60	13	68	15	47	10	60	13	59	13	57	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	60	10	63	10	61	10	75	12	36	6	60	10	59	10	56	9
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	60	10	63	10	61	10	75	12	36	6	60	10	59	10	56	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	9	2	9	2	12	3	11	3	9	2	8	2	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	73	18	73	18	73	18	73	18	72	18	73	18	72	18	72	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	79	21	78	21	79	21	79	21	79	21	79	21	79	21	80	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	82	21	82	21	82	21	87	22	72	18	82	21	81	20	79	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	52	16	52	16	53	16	53	16	48	14	52	16	51	15	49	15
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	61	15	61	15	61	15	61	15	61	15	61	15	60	15	60	15
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	69	21	65	19	65	19	73	22	72	22	69	21	78	23	73	22

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.48 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	157	31	153	30	179	35	156	31	156	31	156	31	156	31	156	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	25	13	26	13	26	13	23	12	24	12	24	12	24	12	24	12
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	25	13	26	13	26	13	23	12	24	12	24	12	24	12	24	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	49	16	51	17	45	15	51	17	50	16	51	17	51	17	51	17
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	49	16	51	17	45	15	51	17	50	16	51	17	51	17	51	17
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	61	20	63	20	55	18	64	21	63	20	62	20	62	20	62	20
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	61	20	63	20	55	18	64	21	63	20	62	20	62	20	62	20
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	103	10	108	11	123	12	96	10	97	10	97	10	97	10	96	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	94	9	99	10	110	11	90	9	90	9	90	9	90	9	90	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	184	18	194	19	216	22	176	18	177	18	177	18	177	18	177	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	36	4	38	4	50	5	41	4	41	4	41	4	41	4	41	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	194	16	197	16	0	0	186	15	186	15	186	15	186	15	186	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	138	11	0	0	163	13	133	11	133	11	133	11	133	11	133	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	92	7	145	12	159	13	114	9	113	9	113	9	113	9	113	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	49	4	82	7	61	5	61	5	61	5	61	5	61	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	113	9	68	5	139	11	98	8	97	8	97	8	97	8	97	8
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	24	7	24	7	27	8	75	22	23	7	23	7	23	7	23	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	49	15	50	15	50	15	49	15	76	23	49	15	50	15	51	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	66	11	67	11	62	10	68	11	63	11	0	0	77	13	78	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	51	18	52	18	48	17	53	18	49	17	70	24	60	21	61	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	58	13	60	13	54	12	60	13	56	12	79	18	68	15	69	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	58	10	61	10	53	9	61	10	65	11	73	12	0	0	69	11
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	58	10	61	10	53	9	61	10	65	11	73	12	89	15	69	11
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	14	4	12	3	9	2	9	2	9	2	9	2	16	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	72	18	73	18	72	18	73	18	91	23	74	19	72	18	76	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	79	21	82	22	82	22	79	21	89	24	79	21	78	21	81	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	80	20	81	20	77	19	82	21	74	19	79	20	82	21	92	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	51	15	51	15	48	14	52	16	53	16	54	16	54	16	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	61	15	61	15	60	15	61	15	0	0	60	15	62	16	62	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	71	21	70	21	76	23	0	0	69	21	69	21	69	21	69	21

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.48 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечени е ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 1 - Северо- Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		20. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ- 2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо- Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ- 1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ- 2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	156	31	156	31	156	31	156	31	153	30	156	31	156	31	156	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	24	12	24	12	29	15	29	15	26	13	25	13	24	12	25	13
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	24	12	24	12	29	15	29	15	26	13	25	13	24	12	25	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	51	17	51	17	0	0	95	31	51	17	51	17	51	17	52	17
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	51	17	51	17	0	0	95	31	51	17	51	17	51	17	52	17
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	63	20	63	20	96	31	0	0	63	20	62	20	62	20	61	20
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	63	20	63	20	96	31	0	0	63	20	62	20	62	20	61	20
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	97	10	97	10	93	9	96	10	108	11	97	10	97	10	97	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	90	9	91	9	88	9	90	9	0	0	90	9	90	9	90	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	177	18	177	18	173	17	177	18	291	29	177	18	177	18	177	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	41	4	41	4	62	6	129	13	37	4	42	4	42	4	44	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	186	15	186	15	184	15	181	15	197	16	186	15	186	15	186	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	133	11	133	11	134	11	135	11	0	0	133	11	133	11	133	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	113	9	114	9	110	9	107	9	145	12	113	9	113	9	113	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	61	5	61	5	59	5	57	5	49	4	61	5	61	5	61	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	97	8	97	8	88	7	91	7	68	5	97	8	97	8	97	8
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	23	7	23	7	28	8	28	8	24	7	23	7	23	7	23	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	48	14	64	19	49	15	49	15	50	15	48	14	47	14	53	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	65	11	71	12	95	16	18	3	67	11	114	19	0	0	104	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	51	18	55	19	74	25	14	5	52	18	0	0	67	23	81	28
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	58	13	63	14	84	19	16	4	59	13	0	0	76	17	92	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	61	10	56	9	105	17	21	3	61	10	87	14	73	12	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	61	10	56	9	105	17	21	3	61	10	87	14	73	12	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	80	20	16	4	21	5	31	8	14	4	8	2	80	20	10	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	75	19	122	31	73	18	69	17	73	18	75	19	76	19	68	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	80	22	0	0	80	22	78	21	82	22	80	22	81	22	76	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	87	22	99	25	49	12	81	20	77	19	0	0	84	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	54	16	54	16	55	16	38	11	51	15	56	17	56	17	56	17
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	60	15	73	18	60	15	60	15	61	15	59	15	59	15	64	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	69	21	69	21	81	24	79	24	70	21	69	21	69	21	70	21

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.49 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	68	13	0	0	71	14	69	14	68	13	68	13	63	12	60	12
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	65	34	70	36	0	0	69	36	68	35	65	34	64	33	66	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	65	34	70	36	96	50	69	36	68	35	65	34	64	33	66	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	116	38	118	38	120	39	0	0	145	47	116	38	116	38	111	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	116	38	118	38	120	39	158	51	145	47	116	38	116	38	111	36
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	133	43	133	43	135	44	157	51	0	0	133	43	132	43	124	40
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	133	43	133	43	135	44	157	51	185	60	133	43	132	43	124	40
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	173	17	207	21	187	19	176	18	174	17	173	17	169	17	122	12
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	38	4	50	5	30	3	36	4	38	4	0	0	43	4	59	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	75	8	97	10	59	6	71	7	74	7	111	11	84	8	116	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	228	23	204	20	222	22	167	17	290	29	229	23	231	23	155	16
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	149	12	145	12	148	12	149	12	149	12	149	12	154	13	157	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	380	30	379	30	378	30	373	30	371	30	380	30	378	30	399	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	148	12	141	11	148	12	145	12	142	11	148	12	151	12	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	178	14	180	14	177	14	180	14	183	15	178	14	180	14	291	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	29	2	8	1	24	2	39	3	32	3	30	2	0	0	46	4
ВЛ 110 кВ Моздок-330 – Терская	120	334,4*	600	50	15	52	16	44	13	54	16	53	16	50	15	49	15	53	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	40	12	40	12	40	12	38	11	38	11	40	12	39	12	37	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	129	22	129	22	131	22	149	25	97	16	129	22	129	22	122	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	101	35	101	35	102	35	116	40	76	26	101	35	100	34	95	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	114	25	114	25	115	26	132	29	86	19	114	25	114	25	108	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	115	19	115	19	117	19	148	24	63	10	115	19	114	19	106	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	115	19	115	19	117	19	148	24	64	11	115	19	114	19	106	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	3	1	2	1	3	1	14	4	20	5	3	1	3	1	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	102	26	102	26	102	26	101	26	98	25	102	26	101	26	98	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	44	12	45	12	44	12	43	12	41	11	44	12	43	12	41	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	156	39	156	39	157	40	168	42	135	34	156	39	155	39	151	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	95	28	95	28	95	28	97	29	85	25	95	28	95	28	89	27
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	73	18	74	19	73	18	72	18	71	18	73	18	73	18	70	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	144	43	148	44	131	39	152	45	150	45	144	43	143	43	151	45

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.49 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	71	14	62	12	73	14	69	14	68	13	68	13	68	13	68	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	65	34	56	29	64	33	62	32	65	34	66	34	66	34	66	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	65	34	56	29	64	33	62	32	65	34	66	34	66	34	66	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	120	39	94	31	114	37	118	38	116	38	117	38	117	38	117	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	120	39	94	31	114	37	118	38	116	38	117	38	117	38	117	38
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	139	45	109	35	131	43	134	44	133	43	132	43	132	43	131	43
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	139	45	109	35	131	43	134	44	133	43	132	43	132	43	131	43
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	247	25	177	18	188	19	173	17	173	17	173	17	173	17	173	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	14	1	78	8	34	3	37	4	38	4	38	4	38	4	38	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	25	3	156	16	65	7	73	7	74	7	75	8	75	8	74	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	311	31	117	12	244	24	227	23	228	23	229	23	230	23	230	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	168	14	146	12	0	0	149	12	149	12	149	12	149	12	149	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	357	29	0	0	374	30	380	30	380	30	380	30	380	30	380	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	293	23	202	16	163	13	149	12	148	12	148	12	148	12	147	12
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	133	11	190	15	177	14	178	14	178	14	178	14	178	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	93	7	142	11	41	3	25	2	29	2	29	2	29	2	29	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	46	14	50	15	50	15	158	47	50	15	50	15	50	15	50	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	37	11	39	12	39	12	71	21	38	11	41	12	42	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	134	22	112	19	127	21	130	22	124	21	0	0	147	25	148	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	105	36	87	30	99	34	101	35	97	33	133	46	115	40	115	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	119	27	99	22	113	25	115	26	110	25	151	34	130	29	131	29
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	122	20	88	14	113	19	116	19	121	20	139	23	0	0	130	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	122	20	88	14	113	19	116	19	121	20	139	23	169	28	130	21
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	8	2	13	3	7	2	3	1	8	2	4	1	3	1	21	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	104	26	98	25	100	25	102	26	123	31	103	26	99	25	107	27
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	46	12	41	11	43	12	44	12	55	15	45	12	42	11	48	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	160	40	144	36	154	39	156	39	146	37	152	38	157	40	175	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	101	30	88	26	94	28	95	28	96	29	98	29	97	29	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	75	19	71	18	71	18	73	18	0	0	71	18	74	19	75	19
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	136	41	145	43	143	43	0	0	144	43	144	43	144	43	144	43

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.49 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2020 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	68	13	68	13	71	14	68	13	62	12	68	13	68	13	68	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	65	34	65	34	77	40	74	38	56	29	66	34	66	34	66	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	65	34	66	34	77	40	74	38	56	29	66	34	66	34	66	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	117	38	117	38	0	0	210	68	94	31	118	38	117	38	119	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	117	38	117	38	0	0	210	68	94	31	118	38	117	38	119	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	132	43	133	43	208	68	0	0	109	35	131	43	131	43	129	42
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	132	43	133	43	208	68	0	0	109	35	131	43	131	43	129	42
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	173	17	173	17	182	18	175	18	178	18	173	17	173	17	173	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	38	4	38	4	32	3	37	4	0	0	38	4	38	4	38	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	75	8	75	8	63	6	73	7	234	23	75	8	75	8	75	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	229	23	228	23	48	5	432	43	118	12	231	23	230	23	234	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	149	12	149	12	148	12	148	12	146	12	149	12	149	12	148	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	380	30	380	30	358	29	353	28	0	0	379	30	380	30	379	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	148	12	149	12	137	11	128	10	202	16	148	12	148	12	148	12
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	178	14	178	14	186	15	194	16	132	11	178	14	178	14	178	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	29	2	28	2	66	5	42	3	142	11	29	2	29	2	29	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 – Терская	120	334,4*	600	50	15	50	15	61	18	59	18	50	15	50	15	50	15	50	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	36	11	35	10	35	10	34	10	37	11	36	11	34	10	46	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	124	21	128	21	190	32	24	4	112	19	217	36	0	0	198	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	97	33	100	34	148	51	19	7	87	30	0	0	128	44	155	53
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	110	25	113	25	168	37	21	5	99	22	0	0	146	33	176	39
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	116	19	119	20	217	36	55	9	88	14	164	27	139	23	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	116	19	119	20	217	36	55	9	87	14	164	27	139	23	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	154	39	3	1	40	10	68	17	13	3	8	2	154	39	6	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	106	27	162	41	100	25	91	23	98	25	105	27	107	27	92	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	46	12	0	0	42	11	40	11	41	11	46	12	47	13	38	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	153	39	194	49	86	22	144	36	147	37	0	0	160	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	99	30	94	28	101	30	64	19	88	26	101	30	102	31	103	31
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	70	18	69	17	68	17	67	17	71	18	70	18	68	17	78	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	144	43	144	43	170	51	164	49	144	43	144	43	144	43	145	43

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.50 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	492	74	0	0	486	73	491	74	492	74	492	74	442	66	512	77	498	75
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	130	52	99	39	0	0	138	55	135	54	130	52	165	66	131	52	130	52
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	130	52	99	39	190	75	138	55	135	54	130	52	165	66	131	52	130	52
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	230	57	226	56	237	59	0	0	283	70	230	57	199	49	220	55	229	57
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	230	57	226	56	237	59	314	78	283	70	230	57	199	49	220	55	229	57
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	243	60	248	62	247	61	292	73	0	0	243	60	234	58	225	56	241	60
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	243	60	248	62	247	61	292	73	339	84	243	60	234	58	225	56	241	60
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	279	28	678	68	256	26	273	27	276	28	277	28	145	15	410	41	331	33
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	210	21	117	12	195	20	206	21	210	21	0	0	110	11	264	26	224	22
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	420	42	232	23	389	39	412	41	419	42	626	63	220	22	528	53	447	45
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	164	16	294	29	161	16	133	13	253	25	165	17	397	40	169	17	192	19
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	475	30	649	41	477	30	472	30	469	30	476	30	563	35	548	35	494	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	330	20	357	22	334	20	344	21	344	21	330	20	264	16	316	19	318	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	346	21	398	24	346	21	341	21	336	21	346	21	451	28	0	0	298	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	171	10	212	13	171	10	168	10	166	10	171	10	239	15	289	18	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	381	23	169	10	406	25	355	22	369	23	379	23	0	0	536	33	425	26
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	103	24	95	22	91	21	111	25	108	25	103	24	126	29	113	26	104	24
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	138	32	137	31	138	32	136	31	137	31	138	32	134	31	133	30	137	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	232	39	236	39	235	39	272	45	175	29	232	39	226	38	219	37	231	39
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	181	48	184	48	183	48	212	56	137	36	181	48	177	47	171	45	180	47
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	206	35	209	36	209	36	241	41	155	26	206	35	201	34	194	33	205	35
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	230	37	238	38	235	37	296	47	137	22	230	37	222	35	212	34	227	36
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	230	37	238	38	235	37	296	47	138	22	230	37	222	35	212	34	227	36
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	23	4	26	5	25	5	48	9	18	3	23	4	17	3	13	3	21	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	218	42	217	42	219	42	219	42	214	41	218	42	215	42	213	41	218	42
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	213	44	213	44	214	44	214	44	211	43	213	44	211	43	210	43	212	44
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	278	54	281	54	280	54	304	59	241	47	278	54	274	53	269	52	277	54
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	168	38	165	38	168	38	172	39	152	35	168	38	160	37	154	35	167	38
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	155	30	154	30	155	30	154	30	154	30	155	30	152	29	151	29	155	30
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	272	62	253	58	244	56	289	66	284	65	271	62	323	74	293	67	274	63

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.50 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний максимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	497	75	598	90	492	74	492	74	492	74	492	74	492	74	492	74	492	74
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	139	55	136	54	124	49	130	52	130	52	130	52	130	52	130	52	130	52
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	139	55	136	54	124	49	130	52	130	52	130	52	130	52	130	52	130	52
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	253	63	220	55	234	58	230	57	231	57	232	58	231	57	231	57	230	57
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	253	63	220	55	234	58	230	57	231	57	232	58	231	57	231	57	230	57
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	264	66	224	56	245	61	243	60	241	60	240	60	240	60	242	60	243	60
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	264	66	224	56	245	61	243	60	241	60	240	60	240	60	242	60	243	60
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	278	28	373	37	278	28	279	28	279	28	279	28	278	28	279	28	278	28
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	179	18	289	29	209	21	210	21	210	21	210	21	210	21	210	21	210	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	358	36	578	58	417	42	419	42	420	42	420	42	419	42	419	42	419	42
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	238	24	244	24	164	16	164	16	166	17	167	17	166	17	165	17	164	16
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	446	28	0	0	477	30	475	30	475	30	475	30	475	30	475	30	475	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	302	18	330	20	330	20	330	20	330	20	330	20	330	20	330	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	324	20	467	29	348	21	345	21	345	21	345	21	344	21	345	21	346	21
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	135	8	248	15	171	10	171	10	171	10	171	10	171	10	171	10	170	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	263	16	603	37	388	24	381	23	381	23	381	23	380	23	381	23	381	23
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	105	24	115	26	306	70	103	24	103	24	103	24	103	24	103	24	103	24
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	138	32	135	31	138	32	206	47	135	31	141	32	142	32	131	30	174	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	247	41	218	36	234	39	221	37	0	0	269	45	266	44	224	37	241	40
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	193	51	170	45	183	48	173	46	240	63	210	55	208	55	174	46	188	50
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	219	37	194	33	207	35	196	33	273	47	238	41	236	40	198	34	213	36
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	257	41	209	33	233	37	243	39	272	43	0	0	257	41	233	37	217	34
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	257	41	209	33	233	37	243	39	272	43	339	54	257	41	233	37	216	34
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	36	7	13	3	24	5	6	1	18	3	25	5	56	11	257	50	43	8
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	219	42	215	42	218	42	265	51	222	43	214	41	228	44	226	44	352	68
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	215	44	212	44	213	44	238	49	215	44	211	43	221	46	218	45	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	288	56	269	52	279	54	258	50	271	52	281	54	313	60	0	0	294	57
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	170	39	157	36	168	38	170	39	174	40	172	39	0	0	174	40	172	39
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	156	30	153	30	155	30	0	0	153	30	158	31	159	31	150	29	186	36
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	275	63	298	68	0	0	271	62	272	62	272	62	271	62	272	62	272	62

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.51 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°С	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	467	70	0	0	464	70	467	70	468	70	467	70	421	63	476	71	478	72
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	81	32	56	22	0	0	85	34	84	33	80	32	110	44	81	32	81	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	81	32	56	22	118	47	85	34	84	33	80	32	110	44	81	32	81	32
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	149	37	146	36	154	38	0	0	184	46	149	37	125	31	143	36	145	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	149	37	146	36	154	38	203	50	184	46	149	37	125	31	143	36	145	36
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	158	39	162	40	161	40	190	47	0	0	158	39	151	38	148	37	151	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	158	39	162	40	160	40	190	47	221	55	158	39	151	38	148	37	151	38
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	296	30	681	68	279	28	293	29	295	30	295	30	160	16	375	38	383	38
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	161	16	75	8	151	15	158	16	161	16	0	0	74	7	188	19	191	19
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	322	32	150	15	303	30	317	32	322	32	480	48	147	15	377	38	382	38
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	146	15	168	17	149	15	163	16	169	17	146	15	250	25	173	17	218	22
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	449	28	602	38	450	28	447	28	445	28	450	28	525	33	489	31	488	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	381	23	391	24	384	24	390	24	390	24	380	23	311	19	368	23	358	22
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	191	12	232	14	191	12	188	12	185	11	192	12	275	17	0	0	127	8
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	215	13	266	16	216	13	212	13	210	13	216	13	301	18	127	8	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	333	20	132	8	348	21	318	19	326	20	331	20	0	0	409	25	422	26
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	70	16	63	14	62	14	75	17	74	17	70	16	89	20	75	17	74	17
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	101	23	99	23	101	23	100	23	100	23	101	23	98	22	98	22	98	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	154	26	157	26	156	26	180	30	116	19	154	26	150	25	146	24	149	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	120	32	123	32	121	32	140	37	91	24	120	32	117	31	114	30	116	31
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	137	23	139	24	138	24	159	27	103	18	137	23	133	23	129	22	132	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	152	24	159	25	155	25	195	31	91	14	152	24	146	23	141	22	144	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	152	24	159	25	155	25	195	31	92	15	152	24	146	23	141	22	144	23
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	15	3	17	3	16	3	30	6	14	3	15	3	10	2	10	2	9	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	152	29	151	29	152	29	153	30	149	29	152	29	150	29	149	29	150	29
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	161	33	160	33	161	33	162	33	160	33	161	33	159	33	160	33	159	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	185	36	187	36	186	36	201	39	160	31	185	36	181	35	179	35	181	35
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	112	26	110	25	112	26	114	26	101	23	111	25	105	24	103	24	107	24
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	111	21	110	21	111	21	110	21	110	21	111	21	108	21	108	21	109	21
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	184	42	168	38	167	38	195	45	192	44	184	42	227	52	196	45	194	44

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.51 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних минимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (AT) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	471	71	566	85	467	70	467	70	467	70	467	70	467	70	467	70	467	70
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	91	36	86	34	76	30	81	32	81	32	81	32	81	32	81	32	81	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	91	36	86	34	76	30	81	32	81	32	81	32	81	32	81	32	81	32
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	179	44	140	35	152	38	149	37	150	37	150	37	150	37	150	37	149	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	179	44	140	35	152	38	149	37	150	37	150	37	150	37	150	37	149	37
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	186	46	140	35	160	40	158	39	157	39	156	39	156	39	157	39	158	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	186	46	140	35	160	40	158	39	157	39	156	39	156	39	157	39	158	39
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	303	30	398	40	296	30	296	30	296	30	296	30	296	30	296	30	296	30
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	120	12	236	24	160	16	161	16	161	16	161	16	160	16	161	16	161	16
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	241	24	473	47	320	32	322	32	322	32	322	32	321	32	322	32	322	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	195	20	308	31	147	15	146	15	147	15	147	15	147	15	147	15	146	15
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	411	26	0	0	450	28	449	28	449	28	449	28	449	28	449	28	449	28
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	336	21	381	23	381	23	381	23	381	23	381	23	381	23	381	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	165	10	307	19	193	12	191	12	191	12	191	12	190	12	191	12	191	12
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	169	10	323	20	216	13	215	13	215	13	215	13	215	13	215	13	215	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	190	12	542	33	338	21	333	20	333	20	333	20	332	20	333	20	332	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	71	16	81	19	207	47	70	16	70	16	70	16	70	16	70	16	70	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	101	23	98	22	101	23	149	34	99	23	103	24	103	24	96	22	132	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	793,5	600	174	29	140	23	155	26	146	24	0	0	178	30	176	29	148	25	161	27
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	135	36	109	29	121	32	114	30	159	42	139	37	138	36	116	31	125	33
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	154	26	124	21	138	24	130	22	181	31	158	27	156	27	132	23	143	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	186	30	132	21	154	24	161	26	180	29	0	0	170	27	154	24	141	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	186	30	132	21	154	24	161	26	180	29	224	36	170	27	154	24	141	22
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	31	6	7	1	15	3	5	1	12	2	16	3	36	7	173	33	31	6
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	154	30	148	29	152	29	185	36	154	30	149	29	159	31	157	30	248	48
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	163	34	161	33	161	33	179	37	162	33	159	33	166	34	164	34	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	198	38	175	34	186	36	171	33	180	35	186	36	208	40	0	0	198	38
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	116	27	101	23	111	25	113	26	115	26	114	26	0	0	116	27	115	26
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	111	21	108	21	111	21	0	0	109	21	113	22	113	22	107	21	137	26
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	187	43	209	48	0	0	184	42	184	42	185	42	184	42	184	42	184	42

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.52 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	93	18	0	0	96	19	94	18	93	18	93	18	83	16	87	17
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	59	31	66	34	0	0	62	32	61	32	59	31	54	28	59	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	59	31	66	34	86	45	62	32	61	32	59	31	54	28	59	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	102	33	103	33	105	34	0	0	127	41	102	33	105	34	97	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	102	33	103	33	105	34	138	45	127	41	101	33	105	34	97	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	120	39	120	39	122	40	141	46	0	0	120	39	121	39	113	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	120	39	120	39	122	40	141	46	167	54	120	39	121	39	113	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	234	23	290	29	247	25	237	24	235	24	234	23	218	22	197	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	23	2	39	4	17	2	22	2	23	2	0	0	36	4	38	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	46	5	76	8	34	3	43	4	46	5	69	7	71	7	75	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	235	24	199	20	230	23	182	18	292	29	235	24	209	21	176	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	159	13	166	14	159	13	160	13	161	13	159	13	166	14	162	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	449	36	448	36	447	36	443	35	441	35	449	36	441	35	464	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	129	10	119	10	129	10	126	10	124	10	129	10	122	10	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	220	18	224	18	219	18	222	18	224	18	220	18	231	18	303	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	64	5	21	2	56	4	75	6	68	5	65	5	0	0	18	1
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	42	13	44	13	37	11	45	13	44	13	42	13	39	12	44	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	39	12	39	12	39	12	38	11	37	11	39	12	39	12	37	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	118	20	118	20	119	20	135	23	89	15	118	20	118	20	112	19
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	92	32	92	32	93	32	105	36	69	24	92	32	92	32	87	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	104	23	104	23	105	23	119	27	78	17	104	23	105	23	99	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	101	17	100	16	103	17	129	21	54	9	101	17	102	17	93	15
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	101	17	100	16	103	17	129	21	54	9	101	17	101	17	93	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	3	1	3	1	4	1	12	3	19	5	3	1	4	1	6	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	94	24	95	24	94	24	94	24	91	23	94	24	94	24	91	23
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	37	10	37	10	37	10	37	10	36	10	37	10	38	10	37	10
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	145	37	145	37	146	37	156	39	126	32	145	37	145	37	141	36
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	92	28	93	28	92	28	94	28	83	25	92	28	93	28	87	26
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	66	17	67	17	66	17	65	16	65	16	66	17	66	17	64	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	124	37	129	39	112	33	131	39	129	39	123	37	117	35	129	39

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.52 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	99	19	86	17	111	22	94	18	93	18	93	18	93	18	93	18
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	58	30	48	25	57	30	56	29	59	31	59	31	59	31	59	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	58	30	48	25	57	30	56	29	59	31	59	31	59	31	59	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	106	34	77	25	100	32	103	33	101	33	102	33	102	33	102	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	106	34	77	25	100	32	103	33	101	33	102	33	102	33	102	33
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	129	42	93	30	121	39	121	39	120	39	119	39	119	39	119	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	129	42	93	30	121	39	121	39	120	39	119	39	119	39	119	39
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	325	33	237	24	260	26	235	24	234	23	234	23	234	23	235	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	10	1	72	7	9	1	23	2	23	2	23	2	23	2	23	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	21	2	145	15	15	2	46	5	46	5	46	5	46	5	46	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	337	34	134	13	278	28	235	24	235	24	236	24	237	24	237	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	192	16	139	11	0	0	159	13	159	13	159	13	159	13	160	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	421	34	0	0	435	35	449	36	449	36	449	36	449	36	448	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	301	24	192	15	139	11	130	10	129	10	129	10	129	10	129	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	167	13	246	20	219	18	220	18	220	18	220	18	220	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	146	12	149	12	96	8	61	5	65	5	65	5	65	5	65	5
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	42	13	40	12	134	40	42	13	42	13	42	13	42	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	37	11	39	12	39	12	67	20	37	11	40	12	41	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	124	21	97	16	118	20	118	20	113	19	0	0	134	22	136	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	97	33	75	26	92	32	92	32	88	30	121	42	104	36	106	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	110	25	85	19	104	23	105	23	100	22	138	31	118	26	120	27
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	110	18	69	11	101	17	102	17	106	17	122	20	0	0	115	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	110	18	69	11	101	17	102	17	106	17	122	20	148	24	115	19
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	17	4	8	2	3	1	9	2	5	1	3	1	20	5
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	97	24	90	23	94	24	94	24	114	29	95	24	92	23	99	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	40	11	38	10	39	11	37	10	47	13	38	10	36	10	41	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	150	38	130	33	145	37	145	37	136	34	141	36	146	37	163	41
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	100	30	84	25	93	28	92	28	93	28	95	28	94	28	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	69	17	64	16	66	17	66	17	0	0	65	16	67	17	68	17
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	114	34	125	37	120	36	0	0	124	37	124	37	124	37	124	37

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.52 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний максимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	93	18	93	18	96	19	93	18	86	17	93	18	93	18	93	18
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	59	31	59	31	69	36	67	35	48	25	59	31	59	31	59	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	59	31	59	31	69	36	67	35	48	25	59	31	59	31	59	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	102	33	102	33	0	0	186	60	77	25	103	33	103	33	104	34
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	102	33	102	33	0	0	186	60	77	25	103	33	103	33	104	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	120	39	121	39	186	60	0	0	93	30	118	38	119	39	117	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	120	39	121	39	186	60	0	0	93	30	118	38	119	39	117	38
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	234	23	234	23	243	24	237	24	238	24	234	23	234	23	234	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	23	2	23	2	19	2	22	2	0	0	23	2	23	2	23	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	46	5	46	5	38	4	45	5	216	22	46	5	46	5	46	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	236	24	235	24	72	7	421	42	134	13	238	24	237	24	241	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	159	13	160	13	161	13	163	13	139	11	159	13	159	13	159	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	449	36	449	36	430	34	424	34	0	0	448	36	449	36	448	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	129	10	130	10	120	10	112	9	192	15	129	10	129	10	129	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	220	18	220	18	227	18	235	19	167	13	220	18	220	18	220	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	65	5	63	5	98	8	78	6	149	12	65	5	65	5	65	5
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	42	13	42	13	52	16	50	15	42	13	42	13	42	13	42	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	35	10	34	10	36	11	35	10	37	11	35	10	34	10	44	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	113	19	117	20	171	29	23	4	97	16	198	33	0	0	178	30
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	88	30	91	31	133	46	17	6	75	26	0	0	117	40	139	48
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	100	22	103	23	151	34	20	4	85	19	0	0	133	30	158	35
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	102	17	105	17	190	31	53	9	69	11	146	24	123	20	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	102	17	105	17	190	31	53	9	69	11	146	24	123	20	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	145	37	6	2	34	9	63	16	17	4	8	2	145	37	5	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	98	25	148	37	93	23	85	21	90	23	97	24	99	25	86	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	39	11	0	0	38	10	38	10	38	10	39	11	40	11	33	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	141	36	179	45	82	21	130	33	137	35	0	0	148	37
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	95	28	91	27	98	29	64	19	84	25	98	29	98	29	99	30
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	63	16	61	15	63	16	62	16	63	16	63	16	62	16	71	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	124	37	124	37	146	44	142	42	125	37	124	37	124	37	124	37

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.53 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°С	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	157	31	0	0	156	31	157	31	158	31	157	31	143	28	157	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	25	13	16	8	0	0	27	14	26	13	25	13	33	17	25	13
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	25	13	16	8	37	19	27	14	26	13	25	13	33	17	25	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	52	17	51	17	53	17	0	0	66	21	52	17	45	15	48	16
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	52	17	51	17	53	17	70	23	66	21	52	17	45	15	48	16
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	64	21	66	21	65	21	75	24	0	0	64	21	63	20	60	19
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	64	21	66	21	65	21	75	24	90	29	64	21	63	20	60	19
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	97	10	180	18	95	10	96	10	97	10	97	10	104	10	126	13
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	91	9	94	9	90	9	91	9	91	9	0	0	98	10	105	11
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	179	18	184	18	177	18	177	18	179	18	267	27	192	19	206	21
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	41	4	77	8	41	4	31	3	65	7	43	4	91	9	11	1
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	188	15	217	18	188	15	187	15	187	15	188	15	202	17	206	17
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	133	11	131	10	134	11	134	11	134	11	134	11	132	11	157	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	114	9	114	9	114	9	113	9	112	9	114	9	124	10	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	62	5	75	6	62	5	61	5	60	5	62	5	81	6	82	7
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	99	8	36	3	104	8	95	8	97	8	100	8	0	0	101	8
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	24	7	22	7	22	7	26	8	25	7	24	7	28	8	25	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	52	16	52	16	52	16	52	16	52	16	52	16	52	16	52	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	69	12	71	12	70	12	78	13	54	9	69	12	68	11	66	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	54	19	55	19	54	19	61	21	42	14	54	19	53	18	51	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	61	14	62	14	62	14	69	15	48	11	61	14	60	13	58	13
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	62	10	64	11	63	10	76	13	37	6	62	10	60	10	58	10
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	62	10	64	11	63	10	76	13	37	6	62	10	60	10	57	9
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	9	2	9	2	12	3	10	3	9	2	8	2	12	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	75	19	75	19	75	19	75	19	74	19	75	19	74	19	74	19
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	81	22	80	22	81	22	81	22	81	22	81	22	81	22	82	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	84	21	84	21	84	21	89	22	73	18	84	21	83	21	81	20
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	54	16	54	16	54	16	55	16	50	15	54	16	52	16	51	15
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	62	16	62	16	62	16	62	16	62	16	62	16	62	16	62	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	71	21	67	20	67	20	75	22	74	22	71	21	80	24	75	22

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.53 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничи вающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	159	31	155	30	181	36	157	31	157	31	157	31	157	31	157	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	25	13	26	13	27	14	24	12	25	13	25	13	25	13	25	13
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	25	13	26	13	27	14	24	12	25	13	25	13	25	13	25	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	50	16	52	17	47	15	53	17	52	17	52	17	52	17	52	17
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	50	16	52	17	47	15	53	17	52	17	52	17	52	17	52	17
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	62	20	64	21	57	19	65	21	64	21	64	21	64	21	64	21
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	62	20	64	21	57	19	65	21	64	21	64	21	64	21	64	21
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	104	10	108	11	124	12	97	10	97	10	97	10	97	10	97	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	95	10	100	10	111	11	91	9	91	9	91	9	91	9	91	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	186	19	196	20	218	22	178	18	179	18	179	18	179	18	179	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	37	4	38	4	51	5	41	4	41	4	42	4	42	4	42	4
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	196	16	199	16	0	0	188	15	188	15	188	15	188	15	188	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	138	11	0	0	164	13	134	11	133	11	133	11	133	11	133	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	93	7	145	12	161	13	114	9	114	9	114	9	114	9	114	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	49	4	83	7	62	5	62	5	62	5	62	5	61	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	115	9	70	6	142	11	100	8	99	8	99	8	99	8	99	8
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	25	7	24	7	27	8	77	23	24	7	24	7	24	7	24	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	52	16	53	16	53	16	52	16	80	24	52	16	53	16	54	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	67	11	69	12	63	11	70	12	65	11	0	0	79	13	80	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	53	18	54	19	49	17	54	19	51	18	71	24	62	21	62	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	60	13	61	14	56	12	62	14	57	13	81	18	70	16	71	16
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	59	10	63	10	54	9	62	10	67	11	74	12	0	0	70	12
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	59	10	63	10	54	9	62	10	67	11	74	12	91	15	70	12
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	14	4	12	3	9	2	8	2	9	2	9	2	17	4
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	74	19	75	19	73	18	75	19	94	24	76	19	74	19	78	20
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	81	22	83	22	84	23	81	22	91	25	81	22	80	22	83	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	82	21	83	21	79	20	84	21	76	19	81	20	84	21	94	24
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	52	16	53	16	49	15	54	16	55	16	56	17	55	16	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	62	16	62	16	62	16	62	16	0	0	62	16	63	16	63	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	73	22	72	22	78	23	0	0	71	21	71	21	71	21	71	21

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.53 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних минимальных нагрузок 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Летний минимум, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	157	31	157	31	157	31	158	31	155	30	157	31	157	31	158	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	25	13	25	13	30	16	29	15	26	13	25	13	25	13	25	13
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	25	13	25	13	30	16	29	15	26	13	25	13	25	13	25	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	52	17	52	17	0	0	98	32	52	17	53	17	52	17	53	17
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	52	17	52	17	0	0	98	32	52	17	53	17	52	17	53	17
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	64	21	64	21	99	32	0	0	64	21	63	20	64	21	62	20
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	64	21	64	21	99	32	0	0	64	21	63	20	64	21	62	20
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	97	10	97	10	94	9	97	10	108	11	97	10	97	10	97	10
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	91	9	91	9	89	9	91	9	0	0	91	9	91	9	91	9
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	179	18	179	18	174	17	179	18	293	29	179	18	179	18	179	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	42	4	41	4	64	6	132	13	37	4	42	4	42	4	45	5
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	188	15	188	15	186	15	183	15	199	16	188	15	188	15	188	15
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	133	11	134	11	135	11	135	11	0	0	134	11	133	11	133	11
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	114	9	114	9	111	9	108	9	146	12	114	9	114	9	114	9
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	62	5	61	5	59	5	57	5	49	4	62	5	62	5	62	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	99	8	98	8	89	7	93	7	70	6	99	8	99	8	99	8
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	24	7	24	7	29	9	28	8	24	7	24	7	24	7	24	7
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	51	15	67	20	51	15	52	16	53	16	50	15	50	15	56	17
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	67	11	72	12	97	16	18	3	69	12	117	20	0	0	107	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	52	18	56	19	75	26	14	5	53	18	0	0	69	24	83	29
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	59	13	64	14	86	19	16	4	61	14	0	0	78	17	94	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	63	10	57	9	108	18	22	4	63	10	88	14	75	12	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	63	10	57	9	108	18	22	4	63	10	89	15	75	12	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	81	20	16	4	22	6	31	8	14	4	8	2	81	20	10	3
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	77	19	125	32	75	19	71	18	75	19	77	19	78	20	70	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	82	22	0	0	82	22	80	22	84	23	82	22	83	22	78	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	89	22	101	26	50	13	83	21	79	20	0	0	86	22
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	56	17	56	17	57	17	39	12	53	16	58	17	58	17	58	17
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	61	15	75	19	61	15	61	15	62	16	61	15	60	15	65	16
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	71	21	71	21	83	25	81	24	72	22	71	21	71	21	71	21

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.54 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	65	13	0	0	68	13	66	13	65	13	65	13	60	12	57	11
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	67	35	71	37	0	0	71	37	70	36	67	35	66	34	67	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	67	35	71	37	98	51	71	37	70	36	67	35	66	34	67	35
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	119	39	120	39	122	40	0	0	148	48	119	39	118	38	113	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	119	39	120	39	122	40	162	53	148	48	119	39	118	38	113	37
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	136	44	136	44	138	45	161	52	0	0	136	44	135	44	128	42
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	136	44	136	44	138	45	161	52	189	61	136	44	135	44	128	42
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	171	17	202	20	185	19	174	17	171	17	171	17	169	17	119	12
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	40	4	51	5	33	3	38	4	40	4	0	0	44	4	62	6
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	80	8	101	10	64	6	76	8	80	8	119	12	87	9	122	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	228	23	206	21	222	22	166	17	292	29	229	23	236	24	154	15
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	148	12	144	12	148	12	148	12	148	12	148	12	153	13	157	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	379	30	378	30	377	30	372	30	370	30	379	30	379	30	398	32
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	150	12	143	11	150	12	147	12	144	12	151	12	155	12	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	176	14	179	14	176	14	179	14	182	15	176	14	178	14	291	23
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	27	2	11	1	25	2	36	3	29	2	28	2	0	0	52	4
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	51	15	53	16	45	13	55	16	54	16	51	15	51	15	54	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	46	14	47	14	46	14	45	13	44	13	46	14	46	14	43	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	132	22	132	22	134	22	153	26	100	17	132	22	132	22	126	21
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	103	35	103	35	104	36	119	41	78	27	103	35	103	35	98	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	117	26	117	26	118	26	135	30	88	20	117	26	117	26	111	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	118	19	118	19	120	20	151	25	65	11	118	19	117	19	109	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	118	19	118	19	120	20	151	25	65	11	118	19	117	19	109	18
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	4	1	4	1	5	1	16	4	19	5	4	1	4	1	4	1
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	106	27	106	27	106	27	105	27	102	26	106	27	105	27	103	26
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	48	13	49	13	48	13	47	13	45	12	48	13	48	13	45	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	160	40	160	40	161	41	173	44	138	35	160	40	160	40	155	39
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	98	29	99	30	99	30	101	30	89	27	98	29	98	29	92	28
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	76	19	77	19	76	19	74	19	74	19	76	19	75	19	73	18
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	147	44	151	45	134	40	156	47	153	46	147	44	147	44	154	46

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.54 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	67	13	58	11	69	14	65	13	65	13	65	13	65	13	65	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	66	34	58	30	66	34	64	33	67	35	67	35	67	35	67	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	66	34	58	30	66	34	64	33	67	35	67	35	67	35	67	35
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	122	40	97	31	116	38	121	39	119	39	120	39	120	39	119	39
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	122	40	97	31	116	38	121	39	119	39	120	39	120	39	119	39
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	142	46	112	36	134	44	137	44	136	44	135	44	135	44	134	44
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	142	46	112	36	134	44	137	44	136	44	135	44	135	44	134	44
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	244	24	175	18	185	19	171	17	171	17	171	17	171	17	171	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	16	2	81	8	37	4	40	4	40	4	40	4	40	4	40	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	30	3	162	16	71	7	79	8	80	8	80	8	80	8	79	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	310	31	117	12	242	24	228	23	228	23	229	23	230	23	230	23
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	166	14	147	12	0	0	148	12	148	12	148	12	148	12	148	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	357	29	0	0	374	30	379	30	379	30	379	30	379	30	379	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	294	24	204	16	166	13	151	12	150	12	150	12	150	12	149	12
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	132	11	188	15	175	14	177	14	177	14	177	14	177	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	87	7	147	12	34	3	24	2	27	2	27	2	27	2	27	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	48	14	51	15	51	15	161	48	51	15	51	15	51	15	51	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	48	14	44	13	45	13	46	14	79	24	44	13	48	14	48	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	137	23	115	19	131	22	133	22	127	21	0	0	151	25	152	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	107	37	90	31	102	35	104	36	99	34	137	47	118	41	119	41
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	122	27	101	23	116	26	118	26	112	25	155	35	134	30	135	30
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	125	21	90	15	115	19	119	20	124	20	142	23	0	0	134	22
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	125	21	90	15	115	19	119	20	124	20	142	23	174	29	134	22
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	9	2	12	3	7	2	4	1	7	2	4	1	5	1	23	6
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	108	27	103	26	104	26	106	27	128	32	107	27	103	26	111	28
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	50	13	45	12	47	13	48	13	60	16	49	13	46	12	52	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	164	41	148	37	159	40	160	40	150	38	156	39	161	41	180	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	105	31	92	28	97	29	98	29	99	30	102	31	100	30	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	78	20	74	19	74	19	76	19	0	0	74	19	77	19	78	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	139	42	148	44	146	44	0	0	147	44	147	44	147	44	147	44

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.54 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем в период паводка 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / СТ (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	65	13	65	13	68	13	64	13	58	11	65	13	65	13	65	13
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	67	35	67	35	79	41	76	39	58	30	67	35	67	35	67	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	67	35	67	35	79	41	76	39	58	30	67	35	67	35	67	35
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	119	39	119	39	0	0	215	70	97	31	120	39	120	39	122	40
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	119	39	119	39	0	0	215	70	97	31	120	39	120	39	122	40
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	135	44	136	44	213	69	0	0	112	36	134	44	134	44	132	43
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	135	44	136	44	213	69	0	0	112	36	134	44	134	44	132	43
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	171	17	171	17	180	18	173	17	175	18	171	17	171	17	171	17
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	40	4	41	4	34	3	40	4	0	0	40	4	40	4	40	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	80	8	80	8	68	7	79	8	241	24	80	8	80	8	80	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	229	23	228	23	44	4	438	44	118	12	231	23	230	23	235	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	148	12	148	12	147	12	147	12	147	12	148	12	148	12	148	12
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	379	30	379	30	357	29	351	28	0	0	379	30	379	30	378	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	150	12	151	12	139	11	130	10	205	16	150	12	150	12	150	12
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	177	14	176	14	185	15	193	15	131	10	177	14	177	14	177	14
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	27	2	26	2	62	5	38	3	146	12	27	2	27	2	27	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	51	15	51	15	63	19	60	18	51	15	51	15	51	15	51	15
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	42	13	42	13	41	12	44	13	42	13	41	12	52	16
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь	300	607,2	600	128	21	132	22	195	33	25	4	115	19	223	37	0	0	204	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	99	34	103	35	152	52	19	7	90	31	0	0	132	45	159	55
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	113	25	117	26	173	39	22	5	101	23	0	0	150	33	180	40
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	119	20	121	20	222	37	56	9	90	15	168	28	143	24	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	119	20	121	20	222	37	56	9	90	15	169	28	143	24	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	157	40	4	1	43	11	68	17	12	3	6	2	157	40	8	2
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	110	28	168	42	104	26	95	24	102	26	110	28	112	28	96	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	50	13	0	0	47	13	43	12	45	12	50	13	51	14	42	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	157	40	200	51	89	22	148	37	151	38	0	0	164	41
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	102	31	97	29	105	31	66	20	92	28	105	31	105	31	106	32
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	72	18	73	18	71	18	70	18	74	19	72	18	71	18	81	20
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	147	44	147	44	174	52	168	50	148	44	148	44	147	44	148	44

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.55 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1		9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	492	74	0	0	486	73	491	74	492	74	492	74	442	66	512	77	498	75
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	130	52	99	39	0	0	138	55	135	54	130	52	166	66	132	52	131	52
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	130	52	99	39	191	76	138	55	135	54	130	52	166	66	132	52	131	52
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	232	58	228	57	239	59	0	0	284	71	232	58	201	50	222	55	231	57
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	232	58	228	57	239	59	317	79	284	71	232	58	201	50	222	55	231	57
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	239	59	245	61	244	61	289	72	0	0	239	59	230	57	222	55	237	59
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	239	59	245	61	244	61	289	72	336	83	239	59	230	57	222	55	237	59
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	279	28	678	68	256	26	273	27	276	28	277	28	145	15	410	41	330	33
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	210	21	116	12	195	20	206	21	210	21	0	0	111	11	264	26	223	22
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	419	42	232	23	389	39	412	41	419	42	626	63	220	22	528	53	447	45
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	168	17	299	30	165	17	134	13	256	26	170	17	402	40	168	17	196	20
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	475	30	649	41	477	30	471	30	468	29	476	30	563	35	548	35	493	31
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	330	20	357	22	335	21	344	21	345	21	330	20	264	16	317	19	318	19
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	345	21	398	24	346	21	340	21	336	21	346	21	450	28	0	0	298	18
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	171	10	211	13	171	10	167	10	166	10	171	10	239	15	289	18	0	0
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	380	23	168	10	406	25	355	22	369	23	378	23	0	0	535	33	425	26
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	103	24	95	22	91	21	111	25	109	25	103	24	126	29	113	26	105	24
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	141	32	139	32	140	32	135	31	144	33	141	32	137	31	136	31	140	32
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	131	35	134	35	133	35	155	41	98	26	131	35	129	34	125	33	130	34
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	383	65	388	66	387	66	446	76	291	50	383	65	372	63	359	61	380	65
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	220	35	227	36	224	36	283	45	134	21	220	35	213	34	204	32	218	35
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	290	46	300	48	296	47	372	59	179	28	290	46	280	44	267	42	287	46
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	129	25	129	25	129	25	129	25	129	25	129	25	129	25	129	25	129	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	239	46	238	46	239	46	243	47	229	44	239	46	235	45	233	45	238	46
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	220	45	220	45	220	45	221	46	216	45	220	45	217	45	216	45	219	45
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	128	25	129	25	128	25	129	25	129	25	128	25	129	25	129	25	128	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	191	44	188	43	192	44	198	45	171	39	191	44	182	42	176	40	190	43
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	124	24	122	24	124	24	120	23	126	24	124	24	122	24	121	23	123	24
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	272	62	253	58	245	56	289	66	284	65	272	62	323	74	293	67	275	63

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.55 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем зимних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант. (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Зимний минимум, t=+10°C	Ограничивающий элемент	10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая		17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	665,85	-	497	75	598	90	492	74	492	74	492	74	492	74	492	74	486	73	492	74
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	139	55	136	54	124	49	130	52	130	52	131	52	130	52	129	51	130	52
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	251,85	-	139	55	136	54	124	49	130	52	130	52	131	52	130	52	129	51	130	52
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	256	64	222	55	236	59	232	58	232	58	235	58	234	58	226	56	233	58
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	402,5	-	256	64	222	55	236	59	232	58	232	58	235	58	234	58	226	56	233	58
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	261	65	221	55	242	60	240	60	239	59	236	59	235	58	228	57	239	59
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	402,5	-	261	65	221	55	242	60	240	60	239	59	236	59	235	58	228	57	239	59
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1633	1000	277	28	373	37	278	28	278	28	279	28	279	28	277	28	273	27	278	28
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1633	1000	179	18	289	29	209	21	210	21	210	21	210	21	209	21	205	21	210	21
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1633	1000	357	36	578	58	417	42	419	42	419	42	419	42	418	42	409	41	419	42
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1633	1000	244	24	243	24	168	17	168	17	168	17	174	17	173	17	167	17	169	17
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1587	2000	446	28	0	0	477	30	475	30	475	30	475	30	474	30	466	29	475	30
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1633	2000	0	0	302	18	331	20	330	20	330	20	331	20	331	20	330	20	331	20
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1633	2000	323	20	467	29	347	21	345	21	345	21	345	21	343	21	337	21	345	21
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1633	2000	135	8	247	15	171	10	171	10	171	10	171	10	170	10	168	10	170	10
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1633	2000	262	16	603	37	388	24	380	23	380	23	380	23	379	23	368	23	380	23
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	437*	600	105	24	115	26	306	70	103	24	103	24	103	24	103	24	102	23	103	24
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	437*	600	140	32	138	32	140	32	192	44	141	32	150	34	148	34	139	32	182	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	379,5	600	140	37	124	33	132	35	139	37	131	35	263	69	140	37	70	18	161	42
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	586,5	600	406	69	359	61	385	66	355	61	383	65	408	70	462	79	393	67	393	67
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	793,5	630	243	39	201	32	222	35	241	38	220	35	0	0	243	39	182	29	299	47
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	793,5	630	325	52	264	42	294	47	294	47	290	46	315	50	335	53	303	48	163	26
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	517,5	600	129	25	130	25	129	25	129	25	129	25	129	25	129	25	129	25	129	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	517,5	630	242	47	234	45	239	46	276	53	239	46	212	41	256	49	245	47	367	71
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	485,3*	500	222	46	218	45	220	45	242	50	220	45	225	46	230	47	220	45	0	0
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	517,5	600	129	25	129	25	128	25	128	25	128	25	129	25	128	25	0	0	128	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	437*	600	194	44	180	41	191	44	188	43	191	44	196	45	0	0	194	44	197	45
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	517,5	600	123	24	122	24	123	24	0	0	124	24	132	26	117	23	122	24	160	31
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	437*	600	276	63	298	68	0	0	272	62	272	62	272	62	272	62	269	62	272	62

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.56 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант.

	Сечение ЛЭП мм2 / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Огранич ивающи й элемент	1. Нормальный режим		2. Откл. АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок		3. Откл. АТ- 1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок		4. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 500		5. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ- 2		6. Откл. ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок- 330 1 цепь		7. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 500 - Моздок- 330		8. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Зарамагская ГЭС-1	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	93	18	0	0	96	19	94	18	93	18	93	18	83	16	87	17
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	59	31	66	34	0	0	62	32	61	32	59	31	54	28	59	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	59	31	66	34	87	45	62	32	61	32	59	31	54	28	59	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	103	33	104	34	106	34	0	0	128	42	103	33	106	34	98	32
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	103	33	104	34	106	34	140	45	128	42	103	33	106	34	98	32
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	119	39	118	38	120	39	140	45	0	0	119	39	119	39	112	36
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	119	39	118	38	120	39	140	45	166	54	119	39	119	39	112	36
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	234	23	290	29	247	25	237	24	235	24	234	23	218	22	197	20
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	23	2	38	4	17	2	21	2	23	2	0	0	36	4	38	4
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	46	5	75	8	34	3	43	4	46	5	69	7	71	7	75	8
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	237	24	201	20	233	23	184	18	293	29	238	24	211	21	179	18
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	159	13	166	14	159	13	160	13	161	13	159	13	166	14	162	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	448	36	447	36	446	36	442	35	441	35	449	36	441	35	464	37
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	129	10	118	9	129	10	126	10	124	10	129	10	122	10	0	0
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	220	18	224	18	220	18	222	18	224	18	220	18	232	19	303	24
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	65	5	21	2	56	4	75	6	68	5	66	5	0	0	19	2
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	42	13	44	13	37	11	45	13	44	13	42	13	39	12	44	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	43	13	44	13	43	13	40	12	44	13	43	13	43	13	41	12
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	69	24	69	24	70	24	80	28	53	18	69	24	70	24	67	23
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	194	43	194	43	196	44	221	49	148	33	194	43	195	43	184	41
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	112	18	112	18	114	19	140	23	70	12	112	18	113	19	106	17
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	110	18	109	18	112	18	145	24	52	9	110	18	111	18	99	16
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	102	26	103	26	103	26	104	26	97	24	102	26	103	26	99	25
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	42	11	42	11	42	11	42	11	40	11	42	11	42	11	41	11
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	105	31	105	31	105	31	108	32	94	28	105	31	106	32	99	30
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	48	12	49	12	48	12	46	12	48	12	48	12	48	12	46	12
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	124	37	129	39	112	33	131	39	129	39	124	37	117	35	129	39

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.56 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант. (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (AT) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	9. Откл. ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик		10. Откл. ВЛ 330 кВ Владикавказ- 2 - Грозный		11. Откл. ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ- 2		12. Откл. ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок- 110		13. Откл. ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь		14. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Владикавказ- 1 1 цепь		15. Откл. ВЛ 110 кВ РП- 110 - Владикавказ- 2 1 цепь		16. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ- 2 - Беслан тяговая	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	99	19	86	17	111	22	94	18	93	18	93	18	93	18	93	18
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	58	30	49	25	57	30	56	29	59	31	59	31	59	31	59	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	58	30	49	25	57	30	56	29	59	31	59	31	59	31	59	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	107	35	78	25	101	33	104	34	102	33	103	33	104	34	103	33
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	107	35	78	25	101	33	104	34	102	33	103	33	104	34	103	33
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	127	41	91	30	119	39	120	39	119	39	119	39	117	38	116	38
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	127	41	91	30	119	39	120	39	119	39	119	39	117	38	116	38
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	326	33	237	24	260	26	235	24	234	23	234	23	234	23	235	24
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	10	1	72	7	9	1	23	2	23	2	23	2	23	2	23	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	21	2	145	15	15	2	46	5	46	5	46	5	46	5	46	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	339	34	135	14	281	28	237	24	237	24	237	24	240	24	240	24
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	192	16	139	11	0	0	159	13	159	13	159	13	159	13	160	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	421	34	0	0	435	35	448	36	448	36	448	36	448	36	448	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	301	24	192	15	139	11	130	10	129	10	129	10	129	10	128	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	0	0	167	13	246	20	219	18	220	18	220	18	220	18	221	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	147	12	149	12	97	8	61	5	65	5	65	5	65	5	66	5
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	38	11	42	13	40	12	134	40	42	13	42	13	42	13	42	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	46	14	43	13	43	13	43	13	62	19	43	13	47	14	47	14
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	72	25	58	20	70	24	70	24	72	25	69	24	137	47	74	25
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	205	46	159	35	194	43	195	43	183	41	194	43	207	46	237	53
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	120	20	85	14	113	19	114	19	121	20	112	18	0	0	125	21
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	121	20	69	11	110	18	111	18	111	18	110	18	123	20	134	22
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	106	27	96	24	102	26	102	26	117	30	102	26	89	22	112	28
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	45	12	41	11	44	12	42	11	50	13	42	11	44	12	47	13
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	113	34	95	28	105	31	105	31	103	31	105	31	107	32	0	0
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	50	13	47	12	47	12	48	12	0	0	48	12	52	13	44	11
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	114	34	125	37	120	36	0	0	124	37	124	37	124	37	124	37

*- ограничение по ошиновке

Таблица 6.56 - Токовая нагрузка элементов электрической сети 110 кВ и выше Северо-Осетинских электрических сетей для полной и послеаварийной схем летних максимальных нагрузок с учетом перекоммутации в электрической сети для ограничения токов к.з. 2021 года. Умеренно-оптимистический вариант. (Продолжение).

	Сечение ЛЭП мм ² / S T (АТ) МВА	ДДТН, А Паводок, t=+35°C	Ограничивающий элемент	17. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная		18. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС		19. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500		20. Откл. АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2 при выведенном в ремонт АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2		21. Откл. ВЛ 330 кВ Грозный - Владикавказ-2 при выведенной в ремонт ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь		22. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь		23. Откл. ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 1 цепь		24. Откл. ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь при выведенной в ремонт ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	
				А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН	А	% от ДДТН
АТ 500/330 кВ ПС 500 кВ Моздок	501	509,52	-	96	19	93	18	96	19	93	18	86	17	93	18	96	19	93	18
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	59	31	59	31	69	36	67	35	48	25	59	31	59	31	59	31
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Моздок	125	192,72	-	59	31	59	31	69	36	67	35	48	25	59	31	59	31	59	31
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	99	32	103	33	0	0	186	60	78	25	106	34	99	32	107	35
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-500	200	308	-	99	32	103	33	0	0	186	60	78	25	106	34	99	32	106	34
АТ-1 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	113	37	119	39	185	60	0	0	91	30	113	37	113	37	113	37
АТ-2 330/110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2	200	308	-	113	37	119	39	185	60	0	0	91	30	113	37	113	37	113	37
ВЛ 330 кВ Моздок - Прохладная-2	2х300	1249,6	1000	238	24	234	23	243	24	237	24	238	24	234	23	238	24	234	23
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 1 цепь	2х300	1249,6	1000	20	2	23	2	19	2	22	2	0	0	23	2	20	2	23	2
ВЛ 330 кВ Моздок-500 - Моздок-330 2 цепь	2х300	1249,6	1000	41	4	46	5	38	4	45	5	216	22	46	5	41	4	46	5
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Владикавказ-2	2х300	1249,6	1000	238	24	237	24	73	7	421	42	136	14	245	25	238	24	245	25
ВЛ 330 кВ Невинномысск - Владикавказ-2	3х400	1214,4	2000	161	13	160	13	161	13	163	13	139	11	159	13	161	13	159	13
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный	2х300	1249,6	2000	447	36	449	36	429	34	424	34	0	0	448	36	447	36	448	36
ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Зарамагская ГЭС-1	2х300	1249,6	2000	125	10	130	10	119	10	112	9	192	15	128	10	125	10	128	10
ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 - Нальчик	2х300	1249,6	2000	223	18	220	18	227	18	235	19	167	13	221	18	223	18	220	18
ВЛ 330 кВ Владикавказ-500 - Моздок-330	2х300	1249,6	2000	71	6	64	5	100	8	78	6	148	12	65	5	71	6	65	5
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Терская	120	334,4*	600	41	12	42	13	52	16	50	15	42	13	42	13	41	12	42	13
ВЛ 110 кВ Янтарь - Парковая	120	334,4*	600	42	13	41	12	35	10	46	14	43	13	28	8	42	13	49	15
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 2 цепь	95	290,4	600	35	12	81	28	103	35	15	5	58	20	0	0	35	12	155	53
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Владикавказ-1 3 цепь	185	448,8	600	200	45	185	41	279	62	40	9	159	35	0	0	200	45	271	60
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 1 цепь	300	607,2	630	91	15	143	24	198	33	28	5	85	14	205	34	91	15	0	0
ВЛ 110 кВ РП-110 - Владикавказ-2 2 цепь	300	607,2	630	117	19	83	14	219	36	81	13	69	11	215	35	117	19	0	0
ВЛ 110 кВ Янтарь - Северо-Западная	150	396	600	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18
ВЛ 110 кВ РП-110 - Юго-Западная	150	396	630	106	27	155	39	107	27	84	21	96	24	118	30	106	27	96	24
ВЛ 110 кВ РП-110 - Эзминская ГЭС	150	371,4*	500	42	11	0	0	43	12	40	11	41	11	49	13	42	11	33	9
ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 - Северо-Западная	150	396	600	0	0	72	18	72	18	72	18	72	18	72	18	0	0	72	18
ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 - Беслан тяговая	120	334,4*	600	106	32	103	31	114	34	69	21	95	28	124	37	106	32	114	34
ВЛ 110 кВ Левобережная - Янтарь	150	396	600	47	12	46	12	42	11	49	12	47	12	36	9	47	12	54	14
ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок-110	120	334,4*	600	122	36	124	37	147	44	142	42	125	37	124	37	122	36	125	37

*- ограничение по ошиновке

7. Разработка на основании результатов расчетов электрических режимов предложений по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания.

7.1. Развитие электрической сети напряжением 220 кВ и выше на период 2017-2021 годы.

Предложения по развитию электрической сети напряжением 220 кВ и выше сформированы на основании утвержденной Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016-2022 годы (приказ Минэнерго России №147 от 01.03.16 г.).

- Развитие электрической сети напряжением 500 кВ.

В период 2017-2021 гг. на территории Республики Северная Осетия – Алания предполагается сооружение следующих объектов напряжением 500 кВ:

- **ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок (265 км) с ПС 500 кВ Моздок** в 2017 году для усиления электрической сети ОЭС Юга в восточной и юго-восточной частях ОЭС Юга. На ПС 500 кВ Моздок предусматривается установка 3-х АТГ 500/330 кВ по 167 МВА, а также установка УШР-180 Мвар.

- Развитие электрической сети напряжением 330 кВ.

В рассматриваемый период на территории Республики Северная Осетия – Алания предполагается строительство Зарамагской ГЭС-1. Для выдачи мощности станции в 2018 году предусматривается сооружение **заходов ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС-1 (2х30 км).**

Так же предполагается в 2017 году строительство **заходов на ПС 500 кВ Моздок от двух существующих ВЛ 330 кВ Моздок – Артем (2х0,5 км) и ВЛ 330 кВ Прохладная-2 – Моздок (2х3 км).**

7.2. Развитие электрических сетей напряжением 35 кВ-110 кВ на период 2017-2021 годы для базового варианта развития.

Предложения по развитию электрической сети 35-110 кВ были сформированы по итогам расчетов электрических режимов с учетом исходных данных по запрашиваемым нагрузкам по заключенным на момент выполнения работы договорам на осуществление технологического присоединения.

- Развитие электрической сети напряжением 110 кВ.

- Строительство в 2016 году ПС 110/35/6 кВ «Парковая» с трансформаторами 2х25 МВА (включение в сеть от ВЛ-110 кВ №27 ПС «Юго-Западная» - «Янтарь», длина заходов 2х0,35 км) для обеспечения электроэнергией

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

западной части г. Владикавказа и прилегающей территории Пригородного района.

- Комплексная реконструкция ПС 110/35/10 кВ Северный Портал в 2016 году с заменой трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА и установкой второго трансформатора мощностью 10 МВА. Проведение мероприятия предусматривается ПАО «ФСК ЕЭС» с целью повышения надежности межгосударственного перетока электроэнергии и мощности между РФ и Южной Осетией.
- Строительство в 2017 году ПС 110/10 кВ «Мамисон» с трансформаторами 2х25 МВА для электроснабжения горно-рекреационного комплекса «Мамисон» с заявленной мощностью 20,64 МВт. Для присоединения подстанции к энергосистеме в 2017 году предполагается строительство двух ВЛ 110 кВ Зарамаг – Мамисон, протяженностью по 17 км.
- Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи) в 2016 году, протяженностью по 20 км. Проведение мероприятия предусматривается Министерством строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия с целью повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия.
- Строительство ВЛ 10 кВ Вознесеновская-3 – Предмостная в 2019 году, протяженностью 25 км. Проведение мероприятия предусматривается Министерством строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия с целью повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия.

7.3. Развитие электрических сетей напряжением 35 кВ-110 кВ на период 2017-2021 годы для умеренно-оптимистического варианта развития.

Предложения по развитию электрической сети 35-110 кВ были сформированы по итогам расчетов электрических режимов с учетом исходных данных по запрашиваемым нагрузкам по заключенным на момент выполнения работы договорам на осуществление технологического присоединения, заявкам на осуществление технологического присоединения, а также информации Министерством жилищно-коммунального хозяйства, топлива и энергетики РСО-Алания информации по планируемым к реализации в прогнозный период инвестиционным проектам.

- Развитие электрической сети напряжением 110 кВ.

- Строительство в 2016 году ПС 110/35/6 кВ «Парковая» с трансформаторами 2х25 МВА (включение в сеть от ВЛ-110 кВ №27 ПС «Юго-Западная» - «Янтарь», длина заходов 2х0,35 км) для обеспечения электроэнергией западной части г. Владикавказ и прилегающей территории Пригородного района.
- Комплексная реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Северный Портал» в 2016 году с заменой трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА и установкой второго

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	в прогнозный период инвестиционными проектам.						
- Развитие электрической сети напряжением 110 кВ.									
- Строительство в 2016 году ПС 110/35/6 кВ «Парковая» с трансформаторами 2х25 МВА (включение в сеть от ВЛ-110 кВ №27 ПС «Юго-Западная» - «Янтарь», длина заходов 2х0,35 км) для обеспечения электроэнергией западной части г. Владикавказ и прилегающей территории Пригородного района. - Комплексная реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Северный Портал» в 2016 году с заменой трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА и установкой второго									
							9755-09-т.1.1		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

трансформатора мощностью 10 МВА. Проведение мероприятия предусматривается ПАО «ФСК ЕЭС» с целью повышения надежности межгосударственного перетока электроэнергии и мощности между РФ и Южной Осетией.

- Строительство в 2017 году ПС 110/10 кВ «Мамисон» с трансформаторами 2х25 МВА для электроснабжения горно-рекреационного комплекса «Мамисон» с заявленной мощностью 20,64 МВт. Для присоединения подстанции к энергосистеме в 2017 году предполагается строительство двух ВЛ 110 кВ Зарамаг – Мамисон, протяженностью по 17 км.
- Реконструкция в 2018 году ПС 110/35/6 кВ «Дзауджикауская ГЭС» с заменой Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью 40 МВА в целях устранения существующей перегрузки в режиме «N-1».
- Реконструкция в 2018 году ПС 110 кВ «Электроцинк-2» с установкой Т-3 мощностью 10 МВА в целях устранения существующей перегрузки в режиме «N-1».
- Строительство ПС 110/10 кВ «Военный городок» в 2019 году с отпайками от ВЛ 110 кВ Моздок-330 – Моздок тяговая (2х1 км). Строительство подстанции предполагается для подключения комплекса зданий войсковых частей в соответствии с ТУ №512 от 09.09.2015 г.
- Реконструкция в 2019 году ПС 110/35/10 кВ «Ардон» с заменой Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА в целях устранения существующей перегрузки в режиме «N-1».
- Строительство в 2020 году ПС 110/35/6 кВ «Лысая гора» с трансформаторами 2х6,3 МВА для обеспечения электрической энергией юго-западной части г. Владикавказ. Для подключения подстанции к электрической сети предполагается строительство заходов на ПС «Лысая гора» от ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Гизельдонская ГЭС (2х0,5 км).
- Реконструкция в 2020 году ПС 110/6 кВ «ЦРП-1» с заменой Т-1 и Т-2 мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА в целях устранения перегрузки в режиме «N-1».
- Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи) в 2016 году, протяженностью по 20 км. Проведение мероприятия предусматривается Министерством строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия с целью повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия.
- Строительство ВЛ 10 кВ Вознесенская-3 – Предмостная в 2019 году, протяженностью 25 км. Проведение мероприятия предусматривается Министерством строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия с целью повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия.

- Развитие электрической сети напряжением 35 кВ.

- Строительство в 2017 году ПС 35/10 кВ «Аэродром» с трансформаторами 2х10 МВА для электроснабжения аэродрома в г. Моздок с заявленной мощностью 6,2 МВт. Для присоединения подстанции к энергосистеме в 2017

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

году предполагается строительство ВЛ 35 кВ Предмостная – Аэродром, протяженностью 14,5 км и строительство отпайки от ВЛ 35 кВ Моздок-110 – 40 Лет Октября на ПС 35 кВ «Аэродром».

- Реконструкция ПС 35/6 кВ «Осетия» с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 4 МВА на трансформаторы мощностью 6,3 МВА в 2018 году для устранения перегрузки трансформатора в режиме «N-1».
- Реконструкция ПС 35/6 кВ «Фаснал» с заменой трансформатора Т-2 мощностью 1,8 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА в 2019 году для устранения существующей перегрузки трансформатора в режиме «N-1».
- Реконструкция ПС 35/10 кВ «Хумалаг» с заменой трансформатора Т-2 мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА в 2019 году для устранения существующей перегрузки трансформатора в режиме «N-1».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1				

8. Краткие технические обоснования для каждого электросетевого объекта нового строительства, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности и перевода объектов на более высокий класс напряжения, входящих в Перечень мероприятий базового и умеренно-оптимистического варианта развития распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания.

8.1. Мероприятия по базовому варианту развития распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания.

Строительство ПС 110/35/6 кВ «Парковая» с трансформаторами 2х25 МВА (включение в сеть от ВЛ-110 кВ №27 ПС «Юго-Западная» - «Янтарь»)

Строительство ПС 110/35/6 кВ «Парковая» с установкой трансформаторов 2х25 МВА предусматривается для обеспечения электроэнергией западной части г.Владикавказ и прилегающей территории Пригородного района, согласно техническим условиям №345Р от 16.08.2013г. (с изменениями от 24.10.2016г.).

Для присоединения подстанции к энергосистеме предусматривается строительство двух заходов от ВЛ 110 кВ №27 ПС «Юго-Западная» - «Янтарь».

Длина заходов – 2х0,35 км. Марка провода – АС-150.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2016 год.

Строительство данного объекта предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы (приказ №1035 от 25.12.2015 г.).

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ПС 110/10 кВ «Мамисон» с трансформаторами 2х25 МВА

Строительство ПС 110/10 кВ «Мамисон» с установкой трансформаторов 2х25 МВА предусматривается для электроснабжения горно-рекреационного комплекса «Мамисон». В соответствии с Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» №476р, максимальная заявленная потребителем мощность составляет 20,64 МВт.

Организация, ответственная за реализацию проекта – Государственное казенное учреждение «Служба единого заказчика – застройщика Республики Северная Осетия – Алания».

Окончание строительства – 2017 год.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	предусматривается для электроснабжения горно-рекреационного комплекса «Мамисон». В соответствии с Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» №476р, максимальная заявленная потребителем мощность составляет 20,64 МВт. Организация, ответственная за реализацию проекта – Государственное казенное учреждение «Служба единого заказчика – застройщика Республики Северная Осетия – Алания». Окончание строительства – 2017 год. Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».					
			9755-09-т.1.1					
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Строительство двух ВЛ 110 кВ Зарамаг – Мамисон

В связи со строительством новой подстанции напряжением 110/10 кВ «Мамисон» возникла необходимость строительства двух ВЛ 110 кВ Зарамаг – Мамисон для подключения подстанции к энергосистеме.

Длина линий составляет 2х17 км. Марка провода – АС-150.

Организация, ответственная за реализацию проекта – Государственное казенное учреждение «Служба единого заказчика – застройщика Республики Северная Осетия – Алания».

Окончание строительства – 2017 год.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Комплексная реконструкция ПС 110/35/10 кВ Северный Портал с заменой трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА и установкой второго трансформатора мощностью 10 МВА

В настоящее время на ПС 110/35/10 кВ Северный Портал установлен один трансформатор напряжением 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА. Подстанция находится в ведении ПАО «ФСК ЕЭС». В случае отключения единственного на подстанции трансформатора (режим «N-1») происходит ограничение всех потребителей, получающих питание от данной подстанции (порядка 5,7 МВА).

Через подстанцию 110/35/10 кВ Северный Портал осуществляется связь энергосистемы России с энергосистемой Южной Осетии (ПС 110 кВ Джава). С целью повышения надежности межгосударственного перетока электроэнергии и мощности между РФ и Южной Осетией предполагается комплексная реконструкция ПС 110/35/10 кВ Северный Портал с заменой трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА и установкой второго трансформатора мощностью 10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «ФСК ЕЭС».

Окончание реконструкции – 2016 год.

Реконструкция данного объекта предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи)

Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи) предусмотрено в рамках Федеральной целевой программы «Юг России» и договора на технологическое присоединение № 248/ТП-М5 от 14.12.2012г. к электрическим сетям филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга для повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия.

Длина линий составляет 2х20 км. Марка провода – АСК-240.

Организация, ответственная за реализацию проекта – Министерство строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия.

Окончание строительства – 2016 год.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».						Лист	
Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи)										
Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи) предусмотрено в рамках Федеральной целевой программы «Юг России» и договора на технологическое присоединение № 248/ТП-М5 от 14.12.2012г. к электрическим сетям филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга для повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия. Длина линий составляет 2х20 км. Марка провода – АСК-240. Организация, ответственная за реализацию проекта – Министерство строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия. Окончание строительства – 2016 год.										
						9755-09-т.1.1				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы» и программой «Социально-экономического развития Республики Ингушетия на 2010 – 2016 годы».

Строительство ВЛ 110 кВ Вознесенская-3 – Предмостная

В настоящее время электроснабжение потребителей Малгобекского района осуществляется по одной ВЛ 110 кВ Плиево – Вознесенская-2 (Л-129). В рамках осуществления договора на технологическое присоединение № 243/2015 от 28.07.2015г. к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» предусмотрено строительство ВЛ 110 кВ Вознесенская-3 – Предмостная для повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия в соответствии с республиканской целевой программой.

Длина линии составляет 1х25 км. Марка провода – АС-185.

Организация, ответственная за реализацию проекта – Министерство строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия.

Окончание строительства – 2019 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие не предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ВЛ 110 кВ Вознесеновская-3 – Предмостная предусмотрено республиканской целевой программой «Социально-экономического развития Республики Ингушетия на 2010 – 2016 годы».

Так же, в соответствии с Приложением А, в Республике Северная Осетия – Алания есть ряд подстанций с существующим перегрузом в режиме «N-1», по которым не предусмотрены мероприятия в базовом варианте развития распределительных электрических сетей.

Перегруз ПС 110/35/10 кВ «Ардон-110» в режиме «N-1» (в зимний режимный день) составил 127% (в случае отключения одного из трансформаторов, в данном случае трансформатора большей мощности – 16 МВА (Т-1)), а с учетом заключенных договоров – 142,5%. В связи с этим необходимо перенести часть существующей нагрузки с ПС 110 кВ «Ардон-110» на ПС 110/6 кВ «Алагир» в объеме 2,5 МВт, а так же прирост 1,2 МВт.

Перегруз РУ-110 кВ Дзауджикауской ГЭС в режиме «N-1» (в зимний режимный день) составил 185,1% (в случае отключения одного из трансформаторов Т-1 или Т-2), а с учетом заключенных договоров – 185,6%. В связи с этим необходимо перенести часть существующей нагрузки с РУ-110 кВ Дзауджикауской ГЭС на ПС 110/6 кВ «Электроцинк-1» в объеме 12 МВт, а так же прирост 147 кВт.

Перегруз ПС 110/6 кВ «Электроцинк-2» в режиме «N-1» (в зимний режимный день) составил 123% (в случае отключения одного из трансформаторов Т-1 или Т-2), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции. В связи с этим необходимо перенести часть

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	трансформатора большей мощности –16 МВА (Т-1)), а с учетом заключенных договоров – 142,5%. В связи с этим необходимо перенести часть существующей нагрузки с ПС 110 кВ «Ардон-110» на ПС 110/6 кВ «Алагир» в объеме 2,5 МВт, а так же прирост 1,2 МВт. Перегруз РУ-110 кВ Дзауджикауской ГЭС в режиме «N-1» (в зимний режимный день) составил 185,1% (в случае отключения одного из трансформаторов Т-1 или Т-2), а с учетом заключенных договоров – 185,6%. В связи с этим необходимо перенести часть существующей нагрузки с РУ-110 кВ Дзауджикауской ГЭС на ПС 110/6 кВ «Электроцинк-1» в объеме 12 МВт, а так же прирост 147 кВт. Перегруз ПС 110/6 кВ «Электроцинк-2» в режиме «N-1» (в зимний режимный день) составил 123% (в случае отключения одного из трансформаторов Т-1 или Т-2), что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции. В связи с этим необходимо перенести часть
									9755-09-Т.1.1

существующей нагрузки с ПС 110 кВ «Электроцинк-2» на ПС 110/6 кВ «Победит» в объеме 8,7 МВт.

Перегруз ПС 35/10 кВ «Хумалаг» в режиме «N-1» (в зимний режимный день) составил 112% (в случае отключения одного из трансформаторов, в данном случае трансформатора большей мощности – 4 МВА (Т-1)), а с учетом заключенных договоров – 115,3%. В связи с этим необходимо перенести часть существующей нагрузки с ПС 35 кВ «Хумалаг» на ПС 110/35/6 кВ «Беслан Северная» в объеме 200 кВт, а так же прирост 76 кВт.

Перегруз ПС 35/6 кВ «Осетия» в режиме «N-1» (в зимний режимный день) составил 103,8% (в случае отключения одного из трансформаторов Т-1 или Т-2, что не превышает величину длительно допустимой токовой загрузки трансформаторов подстанции, а с учетом заключенных договоров на 2021 г. загрузка составит 107,5%. В связи с этим необходимо перенести прирост 139,3 кВт с ПС 35 кВ «Осетия» на ПС 35/6 кВ «Редант».

Перегруз ПС 35/6 кВ «Фаснал» в режиме «N-1» (в день летнего контрольного замера) составил 208,3% (в случае отключения одного из трансформаторов, в данном случае трансформатора большей мощности – 6,3 МВА (Т-1)), что превышает величину длительно допустимой загрузки силового трансформатора подстанции. В связи с этим необходимо перенести часть существующей нагрузки с ПС 35 кВ «Фаснал» на ПС 110/35/6 кВ «Верхний Згид» в объеме 1,8 МВт.

8.2. Мероприятия по умеренно-оптимистическому варианту развития распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания.

Строительство ПС 110/35/6 кВ «Парковая» с трансформаторами 2х25 МВА (включение в сеть от ВЛ-110 кВ №27 ПС «Юго-Западная» - «Янтарь»)

Строительство ПС 110/35/6 кВ «Парковая» с установкой трансформаторов 2х25 МВА предусматривается для обеспечения электроэнергией западной части г.Владикавказ и прилегающей территории Пригородного района, согласно техническим условиям №345Р от 16.08.2013г. (с изменениями от 24.10.2016г.).

Для присоединения подстанции к энергосистеме предусматривается строительство двух заходов от ВЛ 110 кВ №27 ПС «Юго-Западная» - «Янтарь».

Длина заходов – 2х0,35 км. Марка провода – АС-150.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2016 год.

Строительство данного объекта предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы (приказ №1035 от 25.12.2015 г.).

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ПС 110/10 кВ «Мамисон» с трансформаторами 2х25 МВА

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	двух заходов от ВЛ 110 кВ №27 ПС «Юго-Западная» - «Янтарь».						
			Длина заходов – 2х0,35 км. Марка провода – АС-150.						
			Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».						
			Окончание строительства – 2016 год.						
			Строительство данного объекта предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы (приказ №1035 от 25.12.2015 г.).						
			Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».						
Строительство ПС 110/10 кВ «Мамисон» с трансформаторами 2х25 МВА									
							9755-09-Т.1.1		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Строительство ПС 110/10 кВ «Мамисон» с установкой трансформаторов 2х25 МВА предусматривается для электроснабжения горно-рекреационного комплекса «Мамисон». В соответствии с Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» №476р, максимальная заявленная потребителем мощность составляет 20,64 МВт.

Организация, ответственная за реализацию проекта – Государственное казенное учреждение «Служба единого заказчика – застройщика Республики Северная Осетия – Алания».

Окончание строительства – 2017 год.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство двух ВЛ 110 кВ Зарамаг – Мамисон

В связи со строительством новой подстанции напряжением 110/10 кВ Мамисон возникла необходимость строительства двух ВЛ 110 кВ Зарамаг – Мамисон для подключения подстанции к энергосистеме.

Длина линий составляет 2х17 км. Марка провода – АС-150.

Организация, ответственная за реализацию проекта – Государственное казенное учреждение «Служба единого заказчика – застройщика Республики Северная Осетия – Алания».

Окончание строительства – 2017 год.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ПС 110/10 кВ «Военный городок»

Строительство ПС 110/10 кВ «Военный городок» с установкой трансформаторов 2х6,3 МВА предусматривается для подключения комплекса зданий войсковых частей в соответствии с ТУ №512 от 09.09.2015 г. Максимальная заявленная потребителем мощность составляет 4,1704 МВт.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2019 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок тяговая на ПС 110 кВ Военный городок

В связи со строительством новой подстанции напряжением 110/10 кВ «Военный городок» возникла необходимость строительства отпаяк от ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок тяговая на ПС 110 кВ «Военный городок» для подключения подстанции к энергосистеме (ТУ №512 от 09.09.2015 г.).

Длина отпаяк составляет 2х1 км. Марка провода – АС-185.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».				
Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок тяговая на ПС 110 кВ Военный городок							
В связи со строительством новой подстанции напряжением 110/10 кВ «Военный городок» возникла необходимость строительства отпаяк от ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок тяговая на ПС 110 кВ «Военный городок» для подключения подстанции к энергосистеме (ТУ №512 от 09.09.2015 г.). Длина отпаяк составляет 2х1 км. Марка провода – АС-185.							

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2019 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ПС 110/35/6 кВ «Лысая гора»

Строительство ПС 110/35/6 кВ «Лысая гора» с установкой трансформаторов 2х6,3 МВА предусматривается для подключения комплекса всесезонного парка спорта, отдыха и развлечений «Лысая гора» в городе Владикавказ. Максимальная заявленная потребителем мощность составляет 4,5 МВт.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2020 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство заходов на ПС 110/35/6 кВ Лысая Гора от ВЛ 110 кВ Юго-Западная - Гизельдонская ГЭС

В связи со строительством новой подстанции напряжением 110/35/6 кВ «Лысая Гора» возникла необходимость строительства заходов от ВЛ 110 кВ Юго-Западная - Гизельдонская ГЭС на ПС 110 кВ «Лысая Гора» для подключения подстанции к энергосистеме (ТУ №362 от 09.10.2013 г.).

Длина отпаяк составляет 2х0,5 км. Марка провода – АС-120.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2020 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Комплексная реконструкция ПС 110/35/10 кВ Северный Портал с заменой трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА и установкой второго трансформатора мощностью 10 МВА

В настоящее время на ПС 110/35/10 кВ «Северный Портал» установлен один трансформатор напряжением 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА. Подстанция находится в ведении ПАО «ФСК ЕЭС». В случае отключения единственного на подстанции трансформатора (режим «N-1») происходит ограничение всех потребителей, получающих питание от данной подстанции (порядка 5,7 МВА).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
------	--------	------	--------	-------	------	---------------	------

Через подстанцию 110/35/10 кВ «Северный Портал» осуществляется связь энергосистемы России с энергосистемой Южной Осетии (ПС 110 кВ Джава). С целью повышения надежности межгосударственного перетока электроэнергии и мощности между РФ и Южной Осетией предполагается комплексная реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Северный Портал» с заменой трансформатора напряжением 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор мощностью 10 МВА и установкой второго трансформатора мощностью 10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «ФСК ЕЭС».

Окончание реконструкции – 2016 год.

Реконструкция данного объекта предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Ардон» с заменой Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА

В настоящее время на ПС 110/35/10 кВ «Ардон» установлены два трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА (Т-1) и 10 МВА (Т-2).

Срок службы трансформаторов на 01.01.2016 г. составил для Т-1 32 года, а для Т-2 – 25 лет, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 125% и 100% соответственно.

Фактическая загрузка трансформаторов ПС 110/35/10 кВ «Ардон» в зимний режимный день 2015 г. (16.12.2015) составила 12,7 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 16 МВА (Т-1)), загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 127%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1».

Кроме того, по состоянию на сегодняшний день для присоединения к ПС 110/35/10 кВ «Ардон» подано заявок и заключено договоров общей заявленной мощностью порядка 2,75 МВт.

Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей.

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Ардон» с заменой Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА позволит:

- частично заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование;
- избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1»;
- обеспечить подключение новых потребителей.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание реконструкции – 2019 год.

Реконструкция данного объекта не предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Ардон» с заменой Т-2 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА позволит:					
			- частично заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование;					
			- избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1»;					
			- обеспечить подключение новых потребителей.					
			Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».					
			Окончание реконструкции – 2019 год.					
			Реконструкция данного объекта не предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».					

Реконструкция РУ-110 кВ Дзауджикауской ГЭС с заменой Т-1 и Т-2 мощностью по 16 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА

В настоящее время на РУ-110 кВ Дзауджикауской ГЭС установлены два трансформатора напряжением 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА (Т-1 и Т-2).

Фактическая загрузка трансформаторов РУ-110 кВ Дзауджикауской ГЭС в зимний режимный день 2015 г. (16.12.2015) составила 19,4 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 185,1%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1».

Кроме того, по состоянию на сегодняшний день для присоединения к Дзауджикауской ГЭС подано заявок и заключено договоров общей заявленной мощностью порядка 0,2 МВт.

Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей.

Реконструкция РУ-110 кВ Дзауджикауской ГЭС с заменой трансформаторов мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА позволит:

- избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1»;
- обеспечить подключение новых потребителей.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «РусГидро».

Окончание реконструкции – 2018 год.

Реконструкция данного объекта не предусмотрена утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Реконструкция ПС 110/6 кВ «Электроцинк-2» с установкой Т-3 мощностью 10 МВА

В настоящее время на ПС 110/6 кВ «Электроцинк-2» установлены два трансформатора напряжением 110/6 кВ мощностью 40 МВА (Т-1 и Т-2).

Фактическая загрузка трансформаторов ПС 110/6 кВ «Электроцинк-2» в зимний режимный день 2015 г. (16.12.2015) составила 49,2 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123,1%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1».

Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей.

Реконструкция ПС 110/6 кВ «Электроцинк-2» с установкой третьего трансформатора мощностью 10 МВА позволит:

- избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1»;

Организация, ответственная за реализацию проекта – Заявитель.

Окончание реконструкции – 2018 год.

Реконструкция данного объекта не предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9755-09-т.1.1									

«Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Реконструкция ПС 110/6 кВ «ЦРП-1» с заменой Т-1 и Т-2 мощностью по 16 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА

В настоящее время на ПС 110/6 кВ «ЦРП-1» установлены два трансформатора напряжением 110/6 кВ мощностью 16 МВА (Т-1 и Т-2).

Срок службы трансформаторов на 01.01.2016 г. составил для Т-1 35 лет, а для Т-2 – 33 года, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 140% и 132% соответственно.

Фактическая загрузка трансформаторов ПС 110/6 кВ «ЦРП-1» в зимний режимный день 2015 г. (16.12.2015) составила 16,4 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (Т-1 или Т-2), загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 102,5%.

Кроме того, по состоянию на сегодняшний день для присоединения к ПС 110/6 кВ «ЦРП-1» подано заявок и заключено договоров общей заявленной мощностью порядка 1,2 МВт. В случае отключения одного из трансформаторов, загрузка оставшегося в работе трансформатора, с учетом подключения новых потребителей, составит 110,6%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1».

Отсутствие возможности резервирования потребителей в необходимом объеме по сети вторичного напряжения между смежными подстанциями с высшим напряжением 35 кВ (по информации собственника) снижает надежность электроснабжения потребителей.

Реконструкция ПС 110/6 кВ «ЦРП-1» с заменой трансформаторов мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА позволит:

- заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование;
- избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1»;
- обеспечить подключение новых потребителей.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание реконструкции – 2020 год.

Реконструкция данного объекта не предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи)

Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи) предусмотрено в рамках Федеральной целевой программы «Юг России» и договора на технологическое присоединение № 248/ТП-М5 от 14.12.2012г. к электрическим сетям филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга для повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия.

Длина линий составляет 2х20 км. Марка провода – АСК-240.

Организация, ответственная за реализацию проекта – Министерство строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	«Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».						
			Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи)						
Строительство ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 – Назрань-2 (две цепи) предусмотрено в рамках Федеральной целевой программы «Юг России» и договора на технологическое присоединение № 248/ТП-М5 от 14.12.2012г. к электрическим сетям филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга для повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия. Длина линий составляет 2х20 км. Марка провода – АСК-240. Организация, ответственная за реализацию проекта – Министерство строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия.									
						9755-09-т.1.1			Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Окончание строительства – 2016 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы» и программой «Социально-экономического развития Республики Ингушетия на 2010 – 2016 годы».

Строительство ВЛ 110 кВ Вознесеновская-3 – Предмостная

В настоящее время электроснабжение потребителей Малгобекского района осуществляется по одной ВЛ 110 кВ Плиево – Вознесеновская-2 (Л-129). В рамках осуществления договора на технологическое присоединение № 243/2015 от 28.07.2015г. к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» предусмотрено строительство ВЛ 110 кВ Вознесеновская-3 – Предмостная для повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Ингушетия в соответствии с республиканской целевой программой.

Длина линии составляет 1х25 км. Марка провода – АС-185.

Организация, ответственная за реализацию проекта – Министерство строительства архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия.

Окончание строительства – 2019 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие не предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ВЛ 110 кВ Вознесеновская-3 – Предмостная предусмотрено республиканской целевой программой «Социально-экономического развития Республики Ингушетия на 2010 – 2016 годы».

Строительство ПС 35/10 кВ «Аэродром» с трансформаторами 2х10 МВА

Строительство ПС 35/10 кВ «Аэродром» с установкой трансформаторов 2х10 МВА предусматривается для электроснабжения аэродрома в г. Моздок. В соответствии с Техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа» №636, максимальная заявленная потребителем мощность составляет 4,4 МВт.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2017 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие не предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство ВЛ 35 кВ Предмостная – Аэродром

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		

В связи со строительством новой подстанции напряжением 35/10 кВ «Аэродром» возникла необходимость строительства ВЛ 35 кВ Предмостная – Аэродром для подключения подстанции к энергосистеме.

Длина линии составляет 1х14,5 км. Марка провода – АС-70.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2017 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие не предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Строительство отпайки от ВЛ 35 кВ Моздок-110 – 40 Лет Октября на ПС 35 кВ «Аэродром»

В связи со строительством новой подстанции напряжением 35/10 кВ «Аэродром» возникла необходимость строительства отпайки от ВЛ 35 кВ Моздок-110 – 40 Лет Октября на ПС 35 кВ «Аэродром» для подключения подстанции к энергосистеме.

Длина линии составляет 1х0,5 км. Марка провода – АС-70.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание строительства – 2017 год.

Строительство данного объекта не предусмотрено утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы.

Данное мероприятие не предусмотрено утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Реконструкция ПС 35/6 кВ «Фаснал» с заменой трансформатора Т-2 мощностью 1,8 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА

В настоящее время на ПС 35/6 кВ «Фаснал» установлены два трансформатора напряжением 35/6 кВ мощностью 6,3 МВА (Т-1) и 1,8 МВА (Т-2).

Срок службы Т-2 на 01.01.2016 г. составил 30 лет, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 120%.

Фактическая загрузка трансформаторов ПС 35/6 кВ «Фаснал» в летний режимный день 2015 г. (17.06.2015) составила 3,75 МВА. В летний режимный день 2014 г. (18.06.2014) фактическая загрузка трансформаторов составила 3,4 МВА, летний режимный день 2013 года – 3,99 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 6,3 МВА (Т-1)), загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 208%, 189% и 222% соответственно, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1».

Кроме того, по состоянию на сегодняшний день для присоединения к ПС 35/6 кВ «Фаснал» подано заявок и заключено договоров общей заявленной мощностью порядка 0,367 МВт.

Реконструкция ПС 35/6 кВ «Фаснал» с заменой Т-2 мощностью 1,8 МВА на трансформатор мощностью 6,3 МВА позволит:

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

- заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование;
- избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1»;
- обеспечить подключение новых потребителей.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание реконструкции – 2019 год.

Реконструкция данного объекта не предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Реконструкция ПС 35/10 кВ «Хумалаг» с заменой трансформатора Т-2 мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА

В настоящее время на ПС 35/10 кВ «Хумалаг» установлены два трансформатора напряжением 35/10 кВ мощностью 4 МВА (Т-1) и 2,5 МВА (Т-2).

Срок службы Т-2 на 01.01.2016 г. составил 36 лет, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 144%.

Фактическая загрузка трансформаторов ПС 35/10 кВ Хумалаг в зимний режимный день 2015 г. (16.12.2015) составила 2,8 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов (в данном случае трансформатора большей мощности – 4 МВА (Т-1)), загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 112%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1».

Кроме того, по состоянию на сегодняшний день для присоединения к ПС 35/10 кВ «Хумалаг» подано заявок и заключено договоров общей заявленной мощностью порядка 0,48 МВт.

Реконструкция ПС 35/10 кВ «Хумалаг» с заменой Т-2 мощностью 2,5 МВА на трансформатор мощностью 4 МВА позволит:

- заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование;
- избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1»;
- обеспечить подключение новых потребителей.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание реконструкции – 2019 год.

Реконструкция данного объекта не предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Реконструкция ПС 35/6 кВ «Осетия» с заменой трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 4 МВА на трансформаторы мощностью 6,3 МВА

В настоящее время на ПС 35/6 кВ «Осетия» установлены два трансформатора напряжением 35/6 кВ мощностью 4 МВА (Т-1) и 4 МВА (Т-2).

Срок службы Т-1 и Т-2 на 01.01.2016 г. составил 34 года, т.е. оборудование отработало нормативный срок службы, при этом износ оборудования составил 136%.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Фактическая загрузка трансформаторов ПС 35/6 кВ «Осетия» в зимний режимный день 2015 г. (16.12.2015) составила 4,15 МВА. В случае отключения одного из трансформаторов Т-1 или Т-2, загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 103,8%.

Кроме того, по состоянию на сегодняшний день для присоединения к ПС 35/6 кВ «Осетия» подано заявок и заключено договоров общей заявленной мощностью порядка 0,399 МВт. В случае отключения одного из трансформаторов, загрузка оставшегося в работе трансформатора, с учетом подключения новых потребителей, составит более 114%, что превышает величину длительно допустимой загрузки каждого из силовых трансформаторов подстанции в режиме «N-1».

Реконструкция ПС 35/6 кВ «Осетия» с заменой трансформаторов мощностью 4 МВА на трансформаторы мощностью 6,3 МВА позволит:

- заменить морально устаревшее и физически изношенное оборудование;
- избавиться от существующей перегрузки трансформаторов в режиме «N-1»;
- обеспечить подключение новых потребителей.

Организация, ответственная за реализацию проекта – ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Окончание реконструкции – 2018 год.

Реконструкция данного объекта не предусмотрена утвержденной Инвестиционной программой ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2020 годы и утвержденной «Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Северная Осетия – Алания на 2015-2019 годы».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

9. Выполнение оценки токов к.з. для базового варианта развития распределительных электрических сетей напряжением 110 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания.

Расчеты токов короткого замыкания (к.з.) выполнены для определения требований к вновь устанавливаемой коммутационной аппаратуре и проверки соответствия установленной аппаратуры ожидаемым токам к.з. на подстанциях 110 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания на период 2017-2021 гг.

Расчеты выполнены для трехфазных и однофазных к.з. с учётом намечаемого развития электрической сети энергосистемы Северного Кавказа. Расчеты максимальных токов к.з. проводились при условии замкнутых связей в существующих точках деления сети 110 кВ.

При реализации намеченных рекомендаций по развитию объектов электроэнергетики наибольший уровень трехфазных и однофазных токов к.з. в энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания составит:

– в сети 330 кВ – 11,9 кА и 12,6 кА соответственно на РУ 330 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2;

– в сети 110 кВ – 21,1 кА и 24,8 кА соответственно на РУ 110 кВ ПС 330 кВ Владикавказ-2.

Значения токов к.з. не превышают отключающую способность установленных выключателей за исключением выключателей установленных на ПС 110 кВ Владикавказ-1 (см. таблицу 9.2).

Результаты расчета токов к.з. на уровнях 2017-2021 годов приведены в таблице 9.1 и на рисунках 9.1-9.3.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

Таблица 9.1 - Результаты расчета токов короткого замыкания в электрических сетях энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания на уровне 2017-2021 гг.*

Уном	Наименование подстанции (станции)	Иоткл	2017		2018		2019		2020		2021		Иоткл Новый (замена) выключателя
			Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	
кВ		I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)
500	ПС 500 МОЗДОК-2 СП-500		5,5	5,4	5,9	5,7	5,9	5,7	5,9	5,7	5,9	5,7	нет данных
330	ПС 330 ВЛАДИКАВКАЗ-500 СП-330		9,2	9,8	11,3	11,7	11,3	11,7	11,3	11,7	11,3	11,7	нет данных
330	ПС 330 МОЗДОК-2 СП-330		10,5	11,0	11,7	12,0	11,7	12,0	11,7	12,0	11,7	12,0	нет данных
330	ПС 330 МОЗДОК СП-330		10,5	10,9	11,7	12,0	11,7	12,0	11,7	12,0	11,7	12,0	нет данных
330	ПС 330 ВЛАДИКАВКАЗ-2 СП-330		9,6	10,3	11,9	12,6	11,9	12,6	11,9	12,6	11,9	12,6	нет данных
330	ЗАРАМАГСКАЯ ГЭС-1 СП-330				9,2	10,1	9,2	10,1	9,2	10,1	9,2	10,1	нет данных
110	ПС 330 ВЛАДИКАВКАЗ-500 1СП-110		17,7	20,5	21,3	24,0	21,3	24,0	21,4	24,0	21,4	24,0	нет данных
110	ПС 330 ВЛАДИКАВКАЗ-500 2СП-110		17,7	20,5	21,3	24,0	21,3	24,0	21,4	24,0	21,4	24,0	нет данных
110	ПС 110 ИСТОК 1СП-110		7,0	5,9	7,5	6,2	7,5	6,2	7,5	6,2	7,5	6,2	нет данных
110	ПС 110 ИСТОК 2СП-110		7,0	5,9	7,5	6,2	7,5	6,2	7,5	6,2	7,5	6,2	нет данных
110	ПС 110 БЕСЛАН-СЕВЕРНАЯ 1СП-110	20	6,7	5,6	7,1	5,9	7,1	5,9	7,1	5,9	7,1	5,9	замена не требуется
110	ПС 110 БЕСЛАН-СЕВЕРНАЯ 2СП-110	20	6,7	5,6	7,1	5,9	7,1	5,9	7,1	5,9	7,1	5,9	замена не требуется
110	ПС 110 ЭЛЬХОТОВО 1СП-110	25	8,5	7,2	9,0	7,4	9,0	7,4	9,1	7,5	9,1	7,5	замена не требуется
110	ПС 110 ЭЛЬХОТОВО 2СП-110	25	8,5	7,2	9,0	7,4	9,0	7,4	9,1	7,5	9,1	7,5	замена не требуется
110	ПС 110 ЗАМАНКУЛ СП-110	10	6,3	4,9	6,6	5,1	6,6	5,1	6,6	5,1	6,6	5,1	замена не требуется
110	ПС 110 ЗМЕЙСКАЯ 1СП-110	40	7,3	5,9	7,6	6,1	7,6	6,1	7,7	6,1	7,7	6,1	замена не требуется
110	ПС 110 ЗМЕЙСКАЯ 2СП-110	40	7,3	5,9	7,6	6,1	7,6	6,1	7,7	6,1	7,7	6,1	замена не требуется
110	ПС 110 РП-110 1СП-110	42	17,4	20,3	20,4	23,2	20,4	23,2	20,4	23,2	20,4	23,2	выкл.отсутствует
110	ПС 110 РП-110 2СП-110	42	17,4	20,3	20,4	23,2	20,4	23,2	20,4	23,2	20,4	23,2	выкл.отсутствует
110	ПС 110 ПОБЕДИТ 1СП-110	-	14,4	15,3	16,4	17,0	16,4	17,0	16,4	17,0	16,4	17,0	выкл.отсутствует
110	ПС 110 ПОБЕДИТ 2СП-110	-	14,4	15,3	16,4	17,0	16,4	17,0	16,4	17,0	16,4	17,0	выкл.отсутствует
110	ПС 110 СЕВЕРО-ВОСТОЧНАЯ 1СП-110		14,0	13,8	15,8	15,2	15,8	15,2	15,8	15,2	15,8	15,2	нет данных
110	ПС 110 СЕВЕРО-ВОСТОЧНАЯ 2СП-110		14,0	13,8	15,8	15,2	15,8	15,2	15,8	15,2	15,8	15,2	нет данных
110	ПС 110 ВОСТОЧНАЯ СП-110	40	13,8	13,6	15,6	14,9	15,6	14,9	15,6	14,9	15,6	14,9	замена не требуется
110	ДЗАУДЖИКАУСКАЯ ГЭС 1СП-110		12,7	12,4	14,3	13,5	14,3	13,5	14,3	13,5	14,3	13,5	нет данных
110	ДЗАУДЖИКАУСКАЯ ГЭС 2СП-110		12,7	12,4	14,3	13,5	14,3	13,5	14,3	13,5	14,3	13,5	нет данных
110	ЭЗМИНСКАЯ ГЭС 1СП-110		9,9	9,9	10,7	10,5	10,7	10,5	10,7	10,5	10,7	10,5	нет данных
110	ЭЗМИНСКАЯ ГЭС 2СП-110		9,9	9,9	10,7	10,5	10,7	10,5	10,7	10,5	10,7	10,5	нет данных
110	ПС 110 КАРМАДОН 1СП-110	25	7,7	6,9	8,2	7,3	8,2	7,3	8,2	7,3	8,2	7,3	замена не требуется
110	ПС 110 КАРМАДОН 2СП-110	25	7,7	6,9	8,2	7,3	8,2	7,3	8,2	7,3	8,2	7,3	замена не требуется
110	ПС 110 ФИАГДОН 1СП-110	20	5,2	5,0	5,5	5,2	5,5	5,2	5,5	5,2	5,5	5,2	замена не требуется
110	ПС 110 ФИАГДОН 2СП-110	20	5,2	5,0	5,5	5,2	5,5	5,2	5,5	5,2	5,5	5,2	замена не требуется
110	ПС 330 МОЗДОК 1СП-110		13,0	15,1	13,9	16,0	13,9	16,0	14,0	16,1	14,0	16,1	нет данных
110	ПС 330 МОЗДОК 2СП-110		13,0	15,1	13,9	16,0	13,9	16,0	14,0	16,1	14,0	16,1	нет данных
110	ПС 330 ВЛАДИКАВКАЗ-2 1СП-110		17,9	21,5	21,1	24,8	21,1	24,8	21,1	24,8	21,1	24,8	нет данных
110	ПС 330 ВЛАДИКАВКАЗ-2 2СП-110		17,9	21,5	21,1	24,8	21,1	24,8	21,1	24,9	21,1	24,9	нет данных
110	ПС 110 ВЛАДИКАВКАЗ-1 1СП-110	18,4	17,3	20,1	20,2	23,0	20,2	23,0	20,2	23,0	20,2	23,0	31,5
110	ПС 110 ВЛАДИКАВКАЗ-1 2СП-110	18,4	17,3	20,1	20,2	23,0	20,2	23,0	20,2	23,0	20,2	23,0	31,5
110	ПС 110 КАРЦА 1СП-110	25	14,6	15,0	16,7	16,7	16,7	16,7	16,8	16,7	16,8	16,7	замена не требуется
110	ПС 110 КАРЦА 2СП-110	25	14,6	15,0	16,7	16,7	16,7	16,7	16,8	16,7	16,8	16,7	замена не требуется
110	ПС 110 ЮГО-ЗАПАДНАЯ 1СП-110	20	12,1	12,2	13,4	13,2	13,4	13,2	13,4	13,2	13,4	13,2	замена не требуется
110	ПС 110 ЮГО-ЗАПАДНАЯ 2СП-110	20	12,1	12,2	13,4	13,2	13,4	13,2	13,4	13,2	13,4	13,2	замена не требуется
110	ПС 110 ЗАПАДНАЯ 1СП-110	25	11,0	10,5	12,2	11,2	12,2	11,2	12,2	11,2	12,2	11,2	замена не требуется
110	ПС 110 ЗАПАДНАЯ 2СП-110	25	11,0	10,5	12,2	11,2	12,2	11,2	12,2	11,2	12,2	11,2	замена не требуется
110	ГИЗЕЛЬДОНСКАЯ ГЭС СП-110		6,8	6,1	7,2	6,3	7,2	6,3	7,2	6,3	7,2	6,3	нет данных
110	ПС 110 ДЗУАРИКАУ 1СП-110	25	6,6	5,0	7,0	5,2	7,0	5,2	7,0	5,2	7,0	5,2	замена не требуется
110	ПС 110 ДЗУАРИКАУ 2СП-110	25	6,6	5,0	7,0	5,2	7,0	5,2	7,0	5,2	7,0	5,2	замена не требуется
110	ПС 110 НУЗАЛ 1СП-110	20	4,4	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	замена не требуется
110	ПС 110 НУЗАЛ 2СП-110	20	4,4	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	замена не требуется
110	ПС 110 ШТОЛЬНЯ СП-35	-	4,0	4,3	4,1	4,4	4,1	4,4	4,1	4,4	4,1	4,4	замена не требуется
110	ПС 110 ВЕРХНИЙ ЗГИД СП-110	-	3,6	3,3	3,8	3,4	3,8	3,4	3,8	3,4	3,8	3,4	замена не требуется
110	ПС 110 ЗАРАМАГ 1СП-110	25	3,8	4,5	3,9	4,6	3,9	4,6	3,9	4,6	3,9	4,6	замена не требуется
110	ПС 110 ЗАРАМАГ 2СП-110	25	3,8	4,5	3,9	4,6	3,9	4,6	3,9	4,6	3,9	4,6	замена не требуется
110	ГОЛОВНАЯ ЗГЭС 2СП-110		3,8	4,5	4,0	4,6	5,9	0,0	4,0	4,6	4,0	4,6	нет данных
110	ГОЛОВНАЯ ЗГЭС 1СП-110		3,8	4,5	4,0	4,6	5,9	0,0	4,0	4,6	4,0	4,6	нет данных
110	ПС 110 НАР СП-110		3,6	4,0	3,8	4,1	7,2	8,4	3,8	4,1	3,8	4,1	нет данных
110	ПС 110 СЕВЕРНЫЙ ПОРТАЛ СП-110		3,6	3,8	3,8	4,0	7,2	8,4	3,8	4,0	3,8	4,0	нет данных
110	ПС 110 МИЗУР 1СП-110	25	4,3	4,2	4,5	4,3	4,5	4,3	4,5	4,3	4,5	4,3	замена не требуется
110	ПС 110 МИЗУР 2СП-110	25	4,3	4,2	4,5	4,3	4,5	4,3	4,5	4,3	4,5	4,3	замена не требуется
110	ПС 110 УНАЛ 2СП-110	-	4,6	3,7	4,8	3,9	4,8	3,9	4,8	3,9	4,8	3,9	замена не требуется
110	ПС 110 УНАЛ 1СП-110	-	4,6	3,7	4,8	3,9	4,8	3,9	4,8	3,9	4,8	3,9	замена не требуется
110	ПС 110 АЛАГИР 1СП-110	18,4	6,7	5,4	7,1	5,6	7,1	5,6	7,1	5,6	7,1	5,6	замена не требуется
110	ПС 110 АЛАГИР 2СП-110	18,4	6,7	5,4	7,1	5,6	7,1	5,6	7,1	5,6	7,1	5,6	замена не требуется
110	ПС 110 АЗС 2СП-110	25	6,7	5,4	7,1	5,6	7,1	5,6	7,1	5,6	7,1	5,6	замена не требуется

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9755-09-т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Продолжение таблицы 9.1

Уном	Наименование подстанции (станции)	Юткл	2017		2018		2019		2020		2021		Юткл Новый (замена) выключателя
			Трёхфазное КЗ	Однофазное КЗ	Трёхфазное КЗ	Однофазное КЗ	Трёхфазное КЗ	Однофазное КЗ	Трёхфазное КЗ	Однофазное КЗ	Трёхфазное КЗ	Однофазное КЗ	
кВ		И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)	И (кА)
110	ПС 110 АЗС 1СП-110	25	6,7	5,4	7,1	5,6	7,1	5,6	7,1	5,6	7,1	5,6	замена не требуется
110	ПС 110 ЯНТАРЬ 1СП-110	42	16,5	18,4	19,2	20,8	19,2	20,8	19,2	20,8	19,2	20,8	замена не требуется
110	ПС 110 ЯНТАРЬ 2СП-110	42	16,5	18,4	19,2	20,8	19,2	20,8	19,2	20,8	19,2	20,8	замена не требуется
110	ПС 110 ЛЕВОБЕРЕЖНАЯ 1СП-110	25	10,6	9,3	11,7	9,9	11,7	9,9	11,8	9,9	11,8	9,9	замена не требуется
110	ПС 110 ЛЕВОБЕРЕЖНАЯ 2СП-110	25	10,6	9,3	11,7	9,9	11,7	9,9	11,8	9,9	11,8	9,9	замена не требуется
110	ПС 110 МИЧУРИНО 1СП-110		7,3	5,9	7,8	6,2	7,8	6,2	7,8	6,2	7,8	6,2	нет данных
110	ПС 110 МИЧУРИНО 2СП-110	-	7,3	5,9	7,8	6,2	7,8	6,2	7,8	6,2	7,8	6,2	замена не требуется
110	ПС 35 ТЕРЕК 1СП-110	20	8,1	6,7	8,5	6,9	8,5	6,9	8,7	7,0	8,7	7,0	замена не требуется
110	ПС 35 ТЕРЕК 2СП-110	20	8,1	6,7	8,5	6,9	8,5	6,9	8,7	7,0	8,7	7,0	замена не требуется
110	ПС 110 МОЗДОК ТЯГОВАЯ 1СП-110		10,2	10,6	10,8	11,1	10,8	11,1	10,8	11,2	10,8	11,2	нет данных
110	ПС 110 МОЗДОК ТЯГОВАЯ 2СП-110		10,2	10,6	10,8	11,1	10,8	11,1	10,8	11,2	10,8	11,2	нет данных
110	ПС 110 МОЗДОК 1СП-110	20	10,6	10,9	11,3	11,5	11,3	11,5	11,3	11,5	11,3	11,5	замена не требуется
110	ПС 110 МОЗДОК 2СП-110	20	10,6	10,9	11,3	11,5	11,3	11,5	11,3	11,5	11,3	11,5	замена не требуется
110	ПС 110 ПРЕДМОСТНАЯ 1СП-110	20	7,9	7,2	8,3	7,5	8,3	7,5	8,3	7,5	8,3	7,5	замена не требуется
110	ПС 110 ПРЕДМОСТНАЯ 2СП-110	20	7,9	7,2	8,3	7,5	8,3	7,5	8,3	7,5	8,3	7,5	замена не требуется
110	ПС 110 ТЕРСКАЯ 1СП-110	25	8,8	8,6	9,3	8,9	9,3	8,9	9,3	8,9	9,3	8,9	замена не требуется
110	ПС 110 ТЕРСКАЯ 2СП-110	25	8,8	8,6	9,3	8,9	9,3	8,9	9,3	8,9	9,3	8,9	замена не требуется
110	ПС 110 НОГИР 1СП-110	-	11,8	11,1	13,2	12,0	13,2	12,0	13,2	12,0	13,2	12,0	замена не требуется
110	ПС 110 НОГИР 2СП-110	-	11,8	11,1	13,2	12,0	13,2	12,0	13,2	12,0	13,2	12,0	замена не требуется
110	ПС 110 СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ 1СП-110	40	15,9	17,2	18,4	19,3	18,4	19,3	18,4	19,3	18,4	19,3	замена не требуется
110	ПС 110 СЕВЕРО-ЗАПАДНАЯ 2СП-110	40	15,9	17,2	18,4	19,3	18,4	19,3	18,4	19,3	18,4	19,3	замена не требуется
110	ПС 110 ГОРОДСКАЯ 1СП-110	40	14,3	14,2	16,3	15,6	16,3	15,6	16,3	15,6	16,3	15,6	замена не требуется
110	ПС 110 ГОРОДСКАЯ 2СП-110	40	14,3	14,2	16,3	15,6	16,3	15,6	16,3	15,6	16,3	15,6	замена не требуется
110	ПС 110 ЦРП-1 1СП-110	-	13,6	13,2	15,4	14,4	15,4	14,4	15,4	14,4	15,4	14,4	замена не требуется
110	ПС 110 ЦРП-1 2СП-110	-	13,6	13,2	15,4	14,4	15,4	14,4	15,4	14,4	15,4	14,4	замена не требуется
110	ПС 110 АРДОН 1СП-110	20	7,8	6,9	8,3	7,2	8,3	7,2	8,3	7,3	8,3	7,3	замена не требуется
110	ПС 110 АРДОН 2СП-110	20	7,8	6,9	8,3	7,2	8,3	7,2	8,3	7,3	8,3	7,3	замена не требуется
110	ПС 110 ДИГОРА 1СП-110	20	4,5	3,9	4,7	4,0	4,7	4,0	4,7	4,0	4,7	4,0	замена не требуется
110	ПС 110 ДИГОРА 2СП-110	20	4,5	3,9	4,7	4,0	4,7	4,0	4,7	4,0	4,7	4,0	замена не требуется
110	ПС 110 ЧИКОЛА 1СП-110	20	3,1	2,6	3,2	2,7	3,2	2,7	3,2	2,7	3,2	2,7	замена не требуется
110	ПС 110 ЧИКОЛА 2СП-110	20	3,1	2,6	3,2	2,7	3,2	2,7	3,2	2,7	3,2	2,7	замена не требуется
110	ПС 110 БЕСЛАН 1СП-110	18,4	9,5	9,0	10,3	9,6	10,3	9,6	10,3	9,6	10,3	9,6	замена не требуется
110	ПС 110 БЕСЛАН 2СП-110	25	9,5	9,0	10,3	9,6	10,3	9,6	10,3	9,6	10,3	9,6	замена не требуется
110	ПС 110 БЕСЛАН ТЯГОВАЯ 1СП-110		9,2	8,9	10,0	9,5	10,0	9,5	10,0	9,5	10,0	9,5	нет данных
110	ПС 110 БЕСЛАН ТЯГОВАЯ 2СП-110		9,2	8,9	10,0	9,5	10,0	9,5	10,0	9,5	10,0	9,5	нет данных
110	ПС 110 ОЛЬГИНСКАЯ 1СП-110	-	16,4	17,7	19,4	20,3	19,4	20,3	19,4	20,3	19,4	20,3	замена не требуется
110	ПС 110 ОЛЬГИНСКАЯ 2СП-110	-	16,4	17,7	19,4	20,3	19,4	20,3	19,4	20,3	19,4	20,3	замена не требуется
110	ПС 110 ЭЛЕКТРОЦИНК-1 1СП-110	-	16,0	17,7	18,6	19,9	18,6	19,9	18,6	20,0	18,6	20,0	замена не требуется
110	ПС 110 ЭЛЕКТРОЦИНК-1 2СП-110	-	16,0	17,7	18,6	19,9	18,6	19,9	18,6	19,9	18,6	19,9	замена не требуется
110	ПС 110 ПАВЛОДОЛЬСКАЯ СШ-110	-	8,1	6,6	8,5	6,8	8,5	6,8	8,7	7,0	8,7	7,0	замена не требуется
110	ПС 110 БОР 1СП-110		16,3	18,0	19,0	20,3	19,0	20,3	19,0	20,3	19,0	20,3	нет данных
110	ПС 110 БОР 2СП-110		16,3	18,0	19,0	20,3	19,0	20,3	19,0	20,3	19,0	20,3	нет данных
110	ПС 110 ЭЛЕКТРОЦИНК-2 1СП-110		8,6	6,8	9,5	7,2	9,5	7,2	9,5	7,2	9,5	7,2	нет данных
110	ПС 110 ЭЛЕКТРОЦИНК-2 2СП-110		8,6	6,8	9,5	7,2	9,5	7,2	9,5	7,2	9,5	7,2	нет данных
110	ПС 110 ВОЗНЕСЕНСКАЯ-3 1СП-110						2,8	2,2	2,8	2,2	2,8	2,2	нет данных
110	ПС 110 ВОЗНЕСЕНСКАЯ-3 1СП-110						2,8	2,2	2,8	2,2	2,8	2,2	нет данных
110	ПС 110 НАЗРАНЬ-2 1СП-110		8,8	7,0	9,7	7,5	9,7	7,5	6,3	4,4	6,3	4,4	нет данных
110	ПС 110 НАЗРАНЬ-2 2СП-110		8,8	7,0	9,7	7,5	9,7	7,5	6,3	4,4	6,3	4,4	нет данных
110	ПС 110 МАМИСОН 1СП-110		3,2	3,7	3,3	3,8	3,3	3,8	3,3	3,8	3,3	3,8	нет данных
110	ПС 110 МАМИСОН 2СП-110		3,2	3,7	3,3	3,8	3,3	3,8	3,3	3,8	3,3	3,8	нет данных
110	ПС 110 ПАРКОВАЯ 1СП-110		10,9	10,7	12,0	11,5	12,0	11,5	12,0	11,5	12,0	11,5	нет данных
110	ПС 110 ПАРКОВАЯ 2СП-110		10,9	10,7	12,0	11,5	12,0	11,5	12,0	11,5	12,0	11,5	нет данных
35	ПС 35 ТРОИЦКАЯ 1СП-35	10	4,4	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ТРОИЦКАЯ 2СП-35	10	4,4	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 40 ЛЕТ ОКТЯБРЯ СШ-35	12,5	2,5	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 КОМАРОВО СШ-35	12,5	3,7	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ПАВЛОДОЛЬСКАЯ I СШ-35	12,5	4,5	0,0	4,6	0,0	4,6	0,0	4,6	0,0	4,6	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ПАВЛОДОЛЬСКАЯ II 1СП-35	12,5	4,0	0,0	4,0	0,0	4,0	0,0	4,1	0,0	4,1	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ПАВЛОДОЛЬСКАЯ II 2СП-35	12,5	4,0	0,0	4,0	0,0	4,0	0,0	4,1	0,0	4,1	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 РАЗДОЛЬНАЯ 1СП-35	12,5	3,3	0,0	3,4	0,0	3,4	0,0	3,4	0,0	3,4	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 РАЗДОЛЬНАЯ 2СП-35	12,5	3,3	0,0	3,4	0,0	3,4	0,0	3,4	0,0	3,4	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 НОВОСЕТИНСКАЯ СШ-35	10	3,0	0,0	3,0	0,0	3,0	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ЧЕРНОЯРСКАЯ 1СП-35	12,5	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ЧЕРНОЯРСКАЯ 2СП-35	12,5	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	3,2	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 УКРАИНА СШ-35		2,9	0,0	2,9	0,0	2,9	0,0	2,9	0,0	2,9	0,0	нет данных
35	ПС 35 ФАШАЛ СШ-35	10	0,7	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	0,7	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 ТИБ СШ-35		2,5	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	нет данных
35	ПС 35 БУРОН СШ-35	12,5	1,6	0,0	1,6	0,0	1,6	0,0	1,6	0,0	1,6	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ЦЕЙ СШ-35	-	1,5	0,0	1,5	0,0	1,5	0,0	1,3	0,0	1,5	0,0	замена не требуется

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9755-09-т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Продолжение таблицы 9.1

Уном	Наименование подстанции (станции)	Юткл	2017		2018		2019		2020		2021		Юткл Новый (замена) выключателя
			Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	
кВ		I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)
35	ПС 110 ЗМЕЙСКАЯ 1СП-35	10	3,3	3,5	3,4	3,6	3,4	3,6	3,4	3,6	3,4	3,6	замена не требуется
35	ПС 110 ЗМЕЙСКАЯ 2СП-35	10	3,3	3,5	3,4	3,5	3,4	3,5	3,4	3,6	3,4	3,6	замена не требуется
35	ПС 35 КАЗБЕК СП-35		3,1	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	нет данных
35	ПС 35 КАЗАР СП-35		3,0	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	нет данных
35	ПС 35 ТОЛДЗГУН СП-35	12,5	2,4	0,0	2,4	0,0	2,4	0,0	2,4	0,0	2,4	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ДИГОРА-НАСОСНАЯ СП-35	12,5	4,0	0,0	4,2	0,0	4,2	0,0	4,2	0,0	4,2	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 КОРА-УРСДОН СП-35	12,5	2,6	0,0	2,7	0,0	2,7	0,0	2,7	0,0	2,7	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ДИГОРА СП-35	12,5	5,5	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 АРДОН 1СП-35	12,5	5,5	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 АРДОН 2СП-35	12,5	5,5	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	5,7	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 УП СВЯЗИ СП-35		4,9	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	нет данных
35	ПС 35 ДЕДАЛ СП-35		4,7	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	нет данных
35	ПС 110 БЕКАН 1СП-35	12,5	4,7	0,0	4,9	0,0	4,9	0,0	4,9	0,0	4,9	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 БЕКАН 2СП-35	12,5	4,7	0,0	4,9	0,0	4,9	0,0	4,9	0,0	4,9	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 КАДРАГОН 1СП-35	12,5	3,4	0,0	3,5	0,0	3,5	0,0	3,5	0,0	3,5	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 КАДРАГОН 2СП-35	12,5	3,4	0,0	3,5	0,0	3,5	0,0	3,5	0,0	3,5	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 МИЧУРИНО СП-35	12,5	2,7	0,0	2,8	0,0	2,8	0,0	2,8	0,0	2,8	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 АРХОНСКАЯ СП-35	10	3,2	0,0	3,3	0,0	3,3	0,0	3,3	0,0	3,3	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 НИКОЛАЕВСКАЯ 2СП-35	12,5	4,4	0,0	4,6	0,0	4,6	0,0	4,6	0,0	4,6	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 НУЗАЛ СП-35	12,5	1,8	2,3	1,9	2,4	1,9	2,4	1,9	2,4	1,9	2,4	замена не требуется
35	ПС 35 МКС 1СП-35		5,8	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	нет данных
35	ПС 110 ВЕРХНИЙ ЗГИД СП-35	10	0,9	1,1	0,9	1,1	0,9	1,1	0,9	1,1	0,9	1,1	замена не требуется
35	ПС 110 ЗАРАМАГ СП-35		3,3	4,3	3,3	4,4	3,3	4,4	3,3	4,4	3,3	4,4	нет данных
35	ПС МКС 2СП-35		5,8	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	нет данных
35	ПС 35 МИХАЙЛОВСКАЯ СП-35	12,5	5,8	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	6,0	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ПТИЦЕФАБРИКА 1СП-35	12,5	5,6	0,0	5,8	0,0	5,8	0,0	5,8	0,0	5,8	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ПТИЦЕФАБРИКА 2СП-35	12,5	5,6	0,0	5,8	0,0	5,8	0,0	5,8	0,0	5,8	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 КАРЦА 1СП-35	10	6,9	8,1	7,2	8,4	7,2	8,4	7,2	8,4	7,2	8,4	замена не требуется
35	ПС 110 КАРЦА 2СП-35	10	6,9	8,1	7,2	8,4	7,2	8,4	7,2	8,4	7,2	8,4	замена не требуется
35	ПС 35 СУНЖА 1СП-35	12,5	4,6	0,0	4,7	0,0	4,7	0,0	4,7	0,0	4,7	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 СУНЖА 2СП-35	12,5	4,6	0,0	4,7	0,0	4,7	0,0	4,7	0,0	4,7	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ТАРСКАЯ 1СП-35	12,5	4,6	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ТАРСКАЯ 2СП-35	12,5	4,6	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	4,8	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ЮЖНАЯ СП-35	12,5	6,2	0,0	6,4	0,0	6,4	0,0	6,4	0,0	6,4	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 РЕДАНТ 1СП-35	12,5	4,8	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 РЕДАНТ 2СП-35	12,5	4,8	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ОСЕТИЯ 1СП-35	12,5	5,4	0,0	5,6	0,0	5,6	0,0	5,6	0,0	5,6	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ОСЕТИЯ 2СП-35	12,5	5,4	0,0	5,6	0,0	5,6	0,0	5,6	0,0	5,6	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 ЮГО-ЗАПАДНАЯ 1СП-35	12,5	9,6	11,2	10,0	11,6	10,0	11,6	10,0	11,6	10,0	11,6	замена не требуется
35	ПС 110 ЮГО-ЗАПАДНАЯ 2СП-35	12,5	9,6	11,2	10,0	11,6	10,0	11,6	10,0	11,6	10,0	11,6	замена не требуется
35	ПС 35 ЭЛЕКТРОКОНТАКТОР СП-35	12,5	8,1	0,0	8,4	0,0	8,4	0,0	8,4	0,0	8,4	0,0	замена не требуется
35	ДЗАУДЖИКАУСКАЯ ГЭС 1СП-35		9,6	10,2	10,0	10,5	10,0	10,5	10,0	10,5	10,0	10,5	нет данных
35	ПС 110 ТЕРЕК 1СП-35	12,5	3,5	4,3	3,6	4,4	3,6	4,4	3,6	4,4	3,6	4,4	замена не требуется
35	ПС 110 ТЕРЕК 2СП-35	12,5	3,5	4,3	3,6	4,4	3,6	4,4	3,6	4,4	3,6	4,4	замена не требуется
35	ПС 35 ВЗАТЭ СП-35		8,9	0,0	9,2	0,0	9,2	0,0	9,2	0,0	9,2	0,0	нет данных
35	ПС 35 ТЕРК-35 СП-35	-	2,5	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	2,6	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 МОЗДОК 1СП-35	12,5	4,6	5,8	4,7	5,9	4,7	5,9	4,8	5,9	4,8	5,9	замена не требуется
35	ПС 110 МОЗДОК 2СП-35	12,5	4,6	5,8	4,7	5,9	4,7	5,9	4,8	5,9	4,8	5,9	замена не требуется
35	ПС 110 ПРЕДМОСТНАЯ 1СП-35	10	3,4	4,2	3,5	4,3	3,5	4,3	3,5	4,3	3,5	4,3	замена не требуется
35	ПС 110 ПРЕДМОСТНАЯ 2СП-35	10	3,4	4,2	3,5	4,3	3,5	4,3	3,5	4,3	3,5	4,3	замена не требуется
35	ПС 35 САЛЮТ 1СП-35		6,9	0,0	7,1	0,0	7,1	0,0	7,1	0,0	7,1	0,0	нет данных
35	ПС 35 САЛЮТ 2СП-35		6,9	0,0	7,1	0,0	7,1	0,0	7,1	0,0	7,1	0,0	нет данных
35	ПС 110 НОГИР 1СП-35	10	6,9	0,0	8,2	9,2	7,1	0,0	7,1	0,0	7,1	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 НОГИР 2СП-35	10	7,8	8,9	8,2	9,2	8,2	9,2	8,2	9,2	8,2	9,2	замена не требуется
35	ПС 110 БЕСЛАН-СЕВЕРНАЯ 1СП-35	12,5	7,8	8,9	8,2	9,1	8,2	9,2	8,2	9,2	8,2	9,2	замена не требуется
35	ПС 110 БЕСЛАН-СЕВЕРНАЯ 2СП-35	12,5	7,9	8,8	8,2	9,1	8,2	9,1	8,2	9,1	8,2	9,1	замена не требуется
35	ПС 35 ХУМАЛАГ СП-35	-	5,7	0,0	5,8	0,0	5,8	0,0	8,2	9,1	8,2	9,1	замена не требуется
35	ПС 35 ЦАЛЫК 1СП-35	12,5	4,3	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	5,9	0,0	5,9	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 ЦАЛЫК 2СП-35	12,5	4,3	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	4,5	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 ЗАМАНКУЛ СП-35	10	4,3	4,1	4,4	4,2	4,4	4,2	4,5	0,0	4,5	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 АРДОН 1СП-35	12,5	6,3	7,1	6,5	7,3	6,5	7,3	4,4	4,2	4,4	4,2	замена не требуется
35	ПС 110 АРДОН 2СП-35	12,5	6,3	7,1	6,5	7,3	6,5	7,3	6,5	7,3	6,5	7,3	замена не требуется
35	ПС 110 ДИГОРА 1СП-35	10	6,0	6,3	6,2	6,5	6,2	6,5	6,5	7,3	6,5	7,3	замена не требуется
35	ПС 110 ДИГОРА 2СП-35	10	6,0	6,3	6,2	6,5	6,2	6,5	6,2	6,5	6,2	6,5	замена не требуется
35	ПС 110 ЧИКОЛА 1СП-35	12,5	4,6	5,1	4,7	5,3	4,7	5,3	6,2	6,5	6,2	6,5	замена не требуется
35	ПС 110 ЧИКОЛА 2СП-35	12,5	4,6	5,1	4,7	5,3	4,7	5,3	4,7	5,3	4,7	5,3	замена не требуется

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9755-09-т.1.1

Лист

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

Продолжение таблицы 9.1

Уном	Наименование подстанции (станции)	Юткл	2017		2018		2019		2020		2021		Юткл Новый (замена) выключателя
			Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	Трёхфа зное КЗ	Однофа зное КЗ	
кВ		I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)	I (кА)
35	ПС 110 БЕСЛАН 1СП-35	12,5	8,9	9,8	9,3	10,1	9,3	10,1	4,7	5,3	4,7	5,3	замена не требуется
35	ПС 110 БЕСЛАН 2СП-35	12,5	8,9	9,8	9,3	10,1	9,3	10,1	9,3	10,1	9,3	10,1	замена не требуется
35	ПС 35 ДАРГ-КОХ 1СП-35	12,5	3,7	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	9,3	10,1	9,3	10,1	замена не требуется
35	ПС 35 ДАРГ-КОХ 2СП-35	12,5	3,7	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	3,8	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 ОЛЫГИНСКАЯ 1СП-35	10	6,1	6,2	6,3	6,4	6,3	6,4	6,3	6,4	3,8	0,0	замена не требуется
35	ПС 110 ОЛЫГИНСКАЯ 2СП-35	10	6,1	6,2	6,3	6,4	6,3	6,4	6,3	6,4	6,3	6,4	замена не требуется
35	ПС 35 МЕЛЬКОМ-ТЯГОВАЯ СП-35		7,8	0,0	8,1	0,0	8,1	0,0	8,1	0,0	8,1	0,0	нет данных
35	ПС 35 НК-35 1СП-35		6,7	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	нет данных
35	ПС 110 ПАВЛОДОЛЬСКАЯ СП-35	10	3,0	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	3,1	0,0	замена не требуется
35	ПС 35 БМК СП-35		5,3	0,0	5,5	0,0	5,5	0,0	5,5	0,0	5,5	0,0	нет данных
35	ПС 35 КАВДОЛОМИТ 1СП-35		1,7	0,0	1,7	0,0	1,7	0,0	1,7	0,0	1,7	0,0	нет данных
35	ПС 35 КАВДОЛОМИТ 1СП-35		1,7	0,0	1,7	0,0	1,7	0,0	1,7	0,0	1,7	0,0	нет данных
35	ЭЗМИНСКАЯ ГЭС 110-35		1,3	0,0	1,3	0,0	1,3	0,0	1,3	0,0	1,3	0,0	нет данных
35	ДЗАУДЖИКАУСКАЯ ГЭС 2СП-35		9,6	10,2	10,0	10,5	10,0	10,5	10,0	10,5	10,0	10,5	нет данных
35	ПС 35 НК 2СП-35		6,7	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	7,0	0,0	нет данных

* - Информация по отключающей способности выключателей была представлена только ПАО «МРСК Северного Кавказа», собственники подстанций находящихся не на балансе ПАО «МРСК Северного Кавказа» информацию не предоставили, произвести оценку соответствия номинального тока отключения выключателя расчетным токам к.з. на этих подстанциях не представляется возможным.

В 2017 году наблюдается превышение однофазных токов к.з. над отключающей способностью установленных выключателей (18,4 кА) на ПС 110 кВ Владикавказ-1. Значения трехфазных и однофазных токов к.з. составят 17,3 кА и 20,2 кА соответственно.

В 2018 году, в связи с вводом Зарамагской ГЭС-1 (342 МВт) и новым сетевым строительством, значения однофазных и трехфазных токов к.з. на ПС 110 кВ Владикавказ-1 увеличатся до 20,3 кА и 23,0 кА соответственно. Токи к.з. превышает отключающую способность установленных выключателей для присоединений трансформаторов Т-1, Т-2, Т-3, а так же для присоединений ВЛ 110 кВ в направлении ПС Янтарь, ПС Северо-Западная, ПС Электроцинк, ПС Карца и ПС Владикавказ-2. Результаты расчетов токов к.з. за выключателями на присоединениях к ПС 110 кВ Владикавказ-1 приведены в таблице 9.2.

Выпуск большинства установленных на ПС 110 кВ Владикавказ-1 выключателей произведен в период с 1957 по 1965 гг. Рекомендуются замена выключателей на конкретных присоединениях РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1, их замена так же положительно скажется на надежности электроснабжения в зоне влияния ПС 110 кВ Владикавказ-1.

К 2017 году необходима замена девяти выключателей 110 кВ на выключатели с отключающей способностью не менее 31,5 кА. На 1-й секции шин РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1 на присоединениях к трансформаторам Т-2 и Т-3, на присоединениях к ВЛ 110 кВ в направлении ПС Янтарь, ПС Северо-Западная и ПС Электроцинк-1. На 2-й секции шин на присоединениях к трансформатору Т-1, на присоединениях к ВЛ 110 кВ в направлении ПС Янтарь, ПС Карца и ПС Электроцинк-1.

К 2018 году дополнительно необходимо заменить три выключателя на выключатели с отключающей способностью не менее 31,5 кА. На 1-й и 2-й секции шин РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1 на присоединениях к ВЛ 110 кВ в направлении ПС Владикавказ-2.

В случае принятия решения о комплексной замене выключателей на ПС 110 кВ Владикавказ-1, рекомендуется заменить выключатели на присоединении к ВЛ 110 кВ в

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Владикавказ-1.						
			К 2017 году необходима замена девяти выключателей 110 кВ на выключатели с отключающей способностью не менее 31,5 кА. На 1-й секции шин РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1 на присоединениях к трансформаторам Т-2 и Т-3, на присоединениях к ВЛ 110 кВ в направлении ПС Янтарь, ПС Северо-Западная и ПС Электроцинк-1. На 2-й секции шин на присоединениях к трансформатору Т-1, на присоединениях к ВЛ 110 кВ в направлении ПС Янтарь, ПС Карца и ПС Электроцинк-1.						
К 2018 году дополнительно необходимо заменить три выключателя на выключатели с отключающей способностью не менее 31,5 кА. На 1-й и 2-й секции шин РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1 на присоединениях к ВЛ 110 кВ в направлении ПС Владикавказ-2.									
В случае принятия решения о комплексной замене выключателей на ПС 110 кВ Владикавказ-1, рекомендуется заменить выключатели на присоединении к ВЛ 110 кВ в									
						9755-09-т.1.1			Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

направлении РП-110 и ШСВ на выключатели с отключающей способностью не менее 31,5 кА.

Таблица 9.2 - Результаты расчета токов короткого замыкания на ПС 110 кВ Владикавказ -1 на уровне 2017-2021 гг.

Период			2017		2018		2019		2020		2021	
Наименование подстанции	I _{откл.} , кА		I(3), кА	I(1), кА	I(3), кА	I(1), кА	I(3), кА	I(1), кА	I(3), кА	I(1), кА	I(3), кА	I(1), кА
			за	за	за	за	за	за	за	за	за	за
			выкл.	выкл.	выкл.	выкл.	выкл.	выкл.	выкл.	выкл.	выкл.	выкл.
ПС 110 кВ Владикавказ-1 1СШ	1СШ		17,3*	20,2*	20,3*	23,0*	20,3*	23,0*	20,3*	23,0*	20,3*	23,0*
	на РП-110	18,4	13,6	16,0	15,9	18,2	15,9	18,2	15,9	18,2	15,9	18,2
	на ПС Владикавказ-2 1СШ	18,4	14,7	17,2	17,1	19,6	17,1	19,6	17,1	19,6	17,1	19,6
	на ПС Владикавказ-1 2СШ	18,4	9,2	10,7	10,7	12,2	10,7	12,2	10,7	12,2	10,7	12,2
	на ПС Янгарт 1СШ	18,4	16,0	18,7	18,7	21,3	18,7	21,3	18,7	21,3	18,7	21,3
	на ПС Северо-Западная 1СШ	18,4	15,9	18,6	18,6	21,2	18,6	21,2	18,6	21,2	18,6	21,2
	на ПС Электроцинк Т-1	18,4	17,3	19,8	20,3	22,6	20,3	22,6	20,3	22,6	20,3	22,6
	на Т-2	18,4	17,3	20,2	20,3	23,0	20,3	23,0	20,3	23,0	20,3	23,0
	на Т-3	18,4	17,3	20,2	20,3	23,0	20,3	23,0	20,3	23,0	20,3	23,0
ПС 110 кВ Владикавказ-1 2СШ	2СШ		17,3*	20,2*	20,3*	23,0*	20,3*	23,0*	20,3*	23,0*	20,3*	23,0*
	на ПС Владикавказ-2 1СШ	18,4	14,6	17,1	17,1	19,5	17,1	19,5	17,1	19,5	17,1	19,5
	на ПС Владикавказ-2 2СШ	18,4	14,8	17,4	17,3	19,7	17,3	19,7	17,3	19,8	17,3	19,8
	на ПС Владикавказ-1 1СШ	18,4	8,2	9,5	9,5	10,8	9,5	10,8	9,5	10,8	9,5	10,8
	на ПС Карца 1СШ	18,4	16,1	18,7	18,8	21,3	18,8	21,3	18,8	21,3	18,8	21,3
	на ПС Янгарт 2СШ	18,4	15,7	18,4	18,3	20,9	18,3	20,9	18,3	20,9	18,3	20,9
	на ПС Электроцинк Т-2	18,4	17,3	19,9	20,3	22,7	20,3	22,7	20,3	22,7	20,3	22,7
	на Т-1	18,4	17,3	20,2	20,3	23,0	20,3	23,0	20,3	23,0	20,3	23,0

*- значение токов к.з. на шинах

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

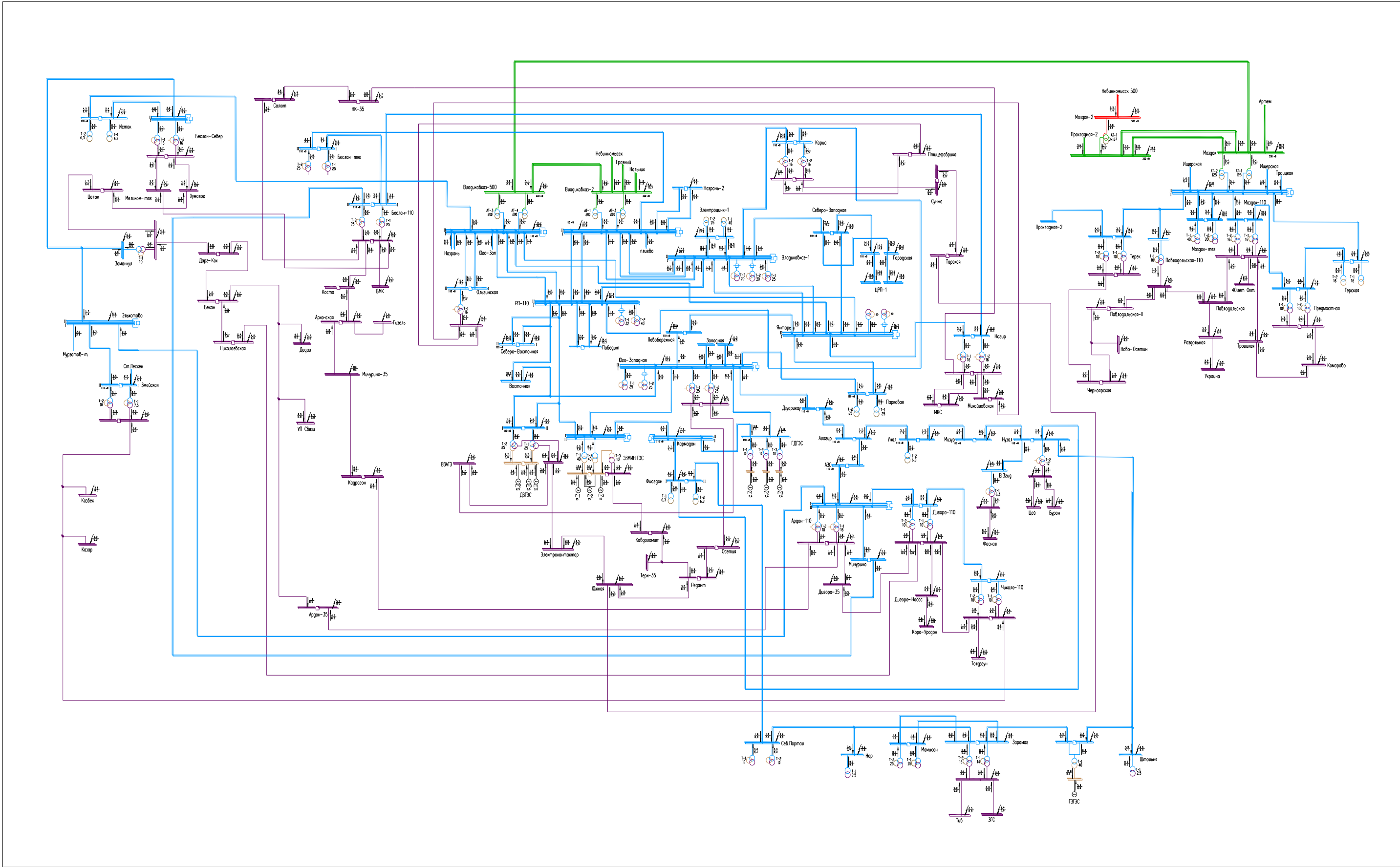


Рисунок 9.1 – Результаты расчетов токов короткого замыкания в электрических сетях энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания на уровне 2017 года

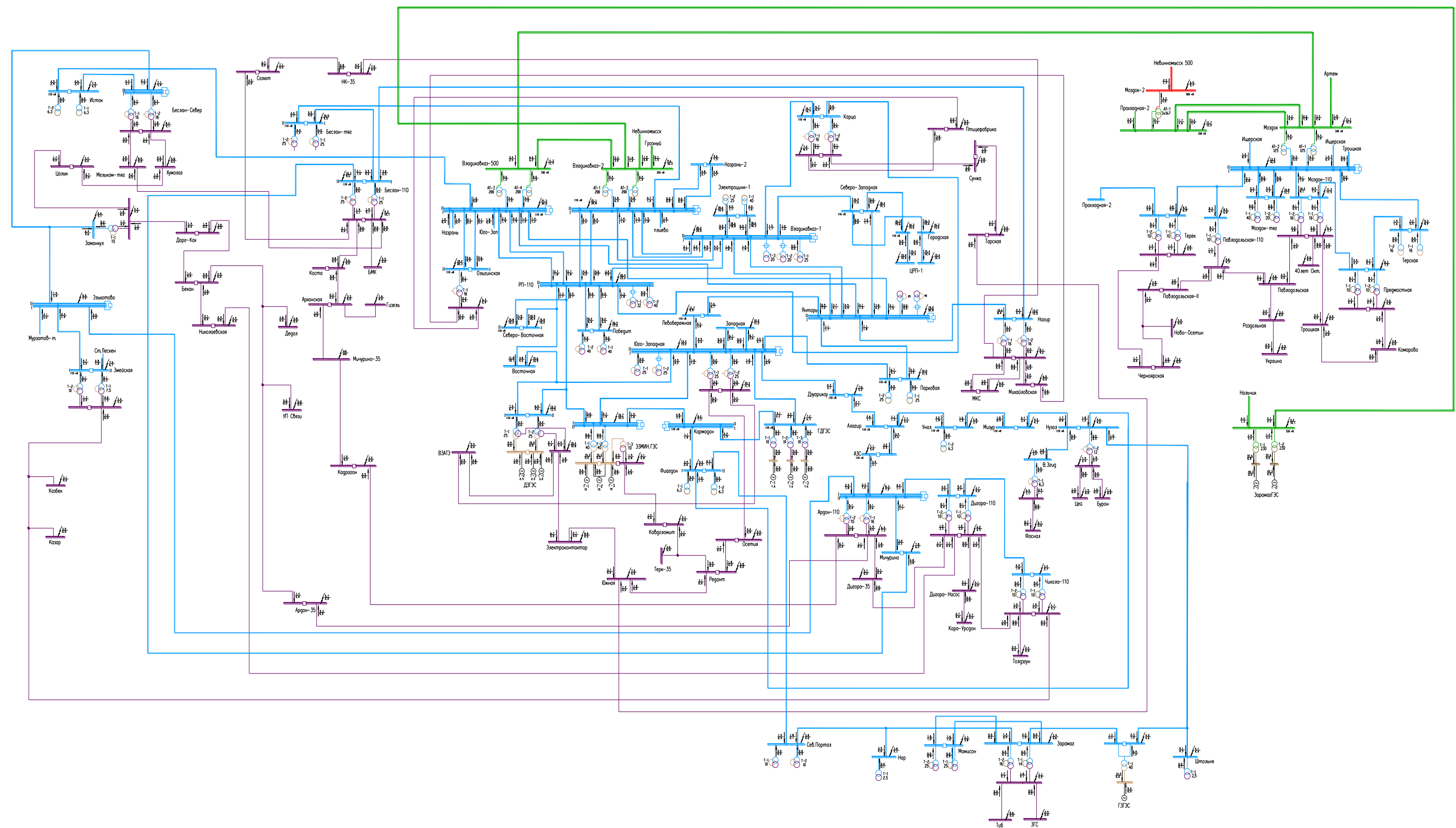


Рисунок 9.2 – Результаты расчетов токов короткого замыкания в электрических сетях энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания на уровне 2018 года

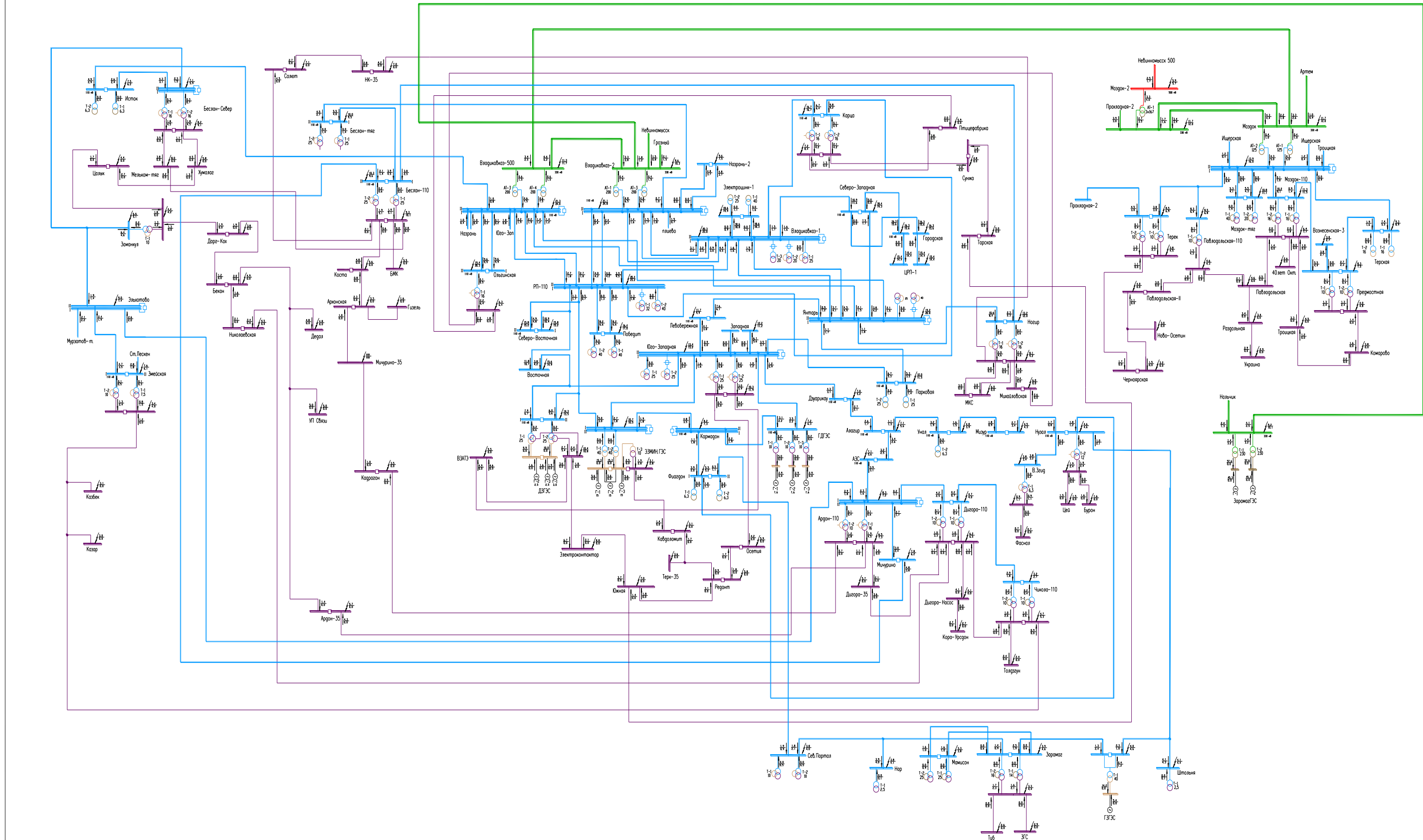


Рисунок 9.3 – Результаты расчетов токов короткого замыкания в электрических сетях энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания на уровне 2019, 2020 и 2021 гг.

В случае недостаточного финансирования для комплексной замены выключателей на ПС Владикавказ-1, как вынужденное временное решение, возможно внедрение мероприятий, направленных на ограничение токов к.з.

Для ограничения токов к.з. на ПС 110 кВ Владикавказ-1 к 2017 году необходимо произвести следующие мероприятия:

1. Деление сети в следующих точках:
 - РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1 размыкание ШСВ.
2. Раззаземление трансформатора Т1 на ПС 110 кВ Электроцинк-1.

После внедрения данных мероприятий значения однофазных и трехфазных токов к.з. на ПС 110 кВ Владикавказ-1 снизятся до 16,5 кА и 18,1 кА соответственно.

К 2018 году необходимо произвести следующие мероприятия:

1. Деление сети в следующих точках:
 - РУ 110 кВ РП-110 размыкание ШСВ;
 - РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1 размыкание ШСВ;
 - РУ 110 кВ ПС Янтарь размыкание ШСВ;
 - РУ 110 кВ ПС Северо-Западная размыкание ШСВ.
2. Переключение ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 (1СШ) – Янтарь(1СШ) с 1-й секции шин ПС Владикавказ-1 на 2-ую секцию шин.
3. Отключение ВЛ 110 кВ Владикавказ-1 (2СШ) – ВЛ 110 кВ Владикавказ-2 (1СШ).
4. Раззаземление трансформатора Т2 на ПС 110 кВ Электроцинк-1.

После внедрения данных мероприятий значения однофазных и трехфазных токов к.з. на ПС 110 кВ Владикавказ-1 составят 17,9 кА и 18,2 кА соответственно.

Результаты расчетов с учетом мероприятий по ограничению токов к.з. на ПС 110 кВ Владикавказ-1 представлены в таблице 9.3 и на рисунках 9.4-9.6.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

Таблица 9.3 - Результаты расчета токов короткого замыкания на ПС 110 кВ
Владикавказ -1 на уровне 2017-2021 гг. с учетом мероприятий по ограничению токов к.з.

Период			2017		2018		2019		2020		2021	
Наименование подстанции		Иоткл, кА	I(3), кА	I(1), кА	I(3), кА	I(1), кА	I(3), кА	I(1), кА	I(3), кА	I(1), кА	I(3), кА	I(1), кА
ПС 110 кВ Владикавказ-1 1СШ	1СШ		16,5	18,1	17,1	17,3	17,1	17,3	17,1	17,3	17,1	17,3
	на РП-110	18,4	5,9	6,5	9,0	8,2	9,0	8,2	9,0	8,2	9,0	8,2
	на ПС Владикавказ-2 1СШ	18,4	4,5	4,9	8,1	7,3	8,1	7,3	8,1	7,3	8,1	7,3
	на ПС Владикавказ-1 2СШ	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	на ПС Янтарь 1СШ	18,4	3,0	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-
	на ПС Северо-Западная 1СШ	18,4	3,1	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	на ПС Электроцинк Т-1	18,4	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	1,8	0,0	1,8	0,0	1,8
	на Т-2	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	на Т-3	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПС 110 кВ Владикавказ-1 2СШ	2СШ		16,3	18,0	17,9	18,2	17,9	18,2	17,9	18,2	17,9	18,2
	на ПС Владикавказ-2 1СШ	18,4	4,5	4,7	-	-	-	-	-	-	-	-
	на ПС Владикавказ-2 2СШ	18,4	4,2	4,3	7,5	7,4	7,5	7,4	7,5	7,4	7,5	7,4
	на ПС Владикавказ-1 1СШ	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	на ПС Карца 1СШ	18,4	2,4	2,7	3,7	3,9	3,7	3,9	3,7	3,9	3,7	3,9
	на ПС Янтарь 1СШ	18,4	-	-	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
	на ПС Янтарь 2СШ	18,4	5,2	5,3	3,8	4,0	3,8	4,0	3,8	4,0	3,8	4,0
	на ПС Электроцинк Т-2	18,4	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	на Т-1	18,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

9755-09-т.1.1

Лист

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	--------	------	--------	-------	------

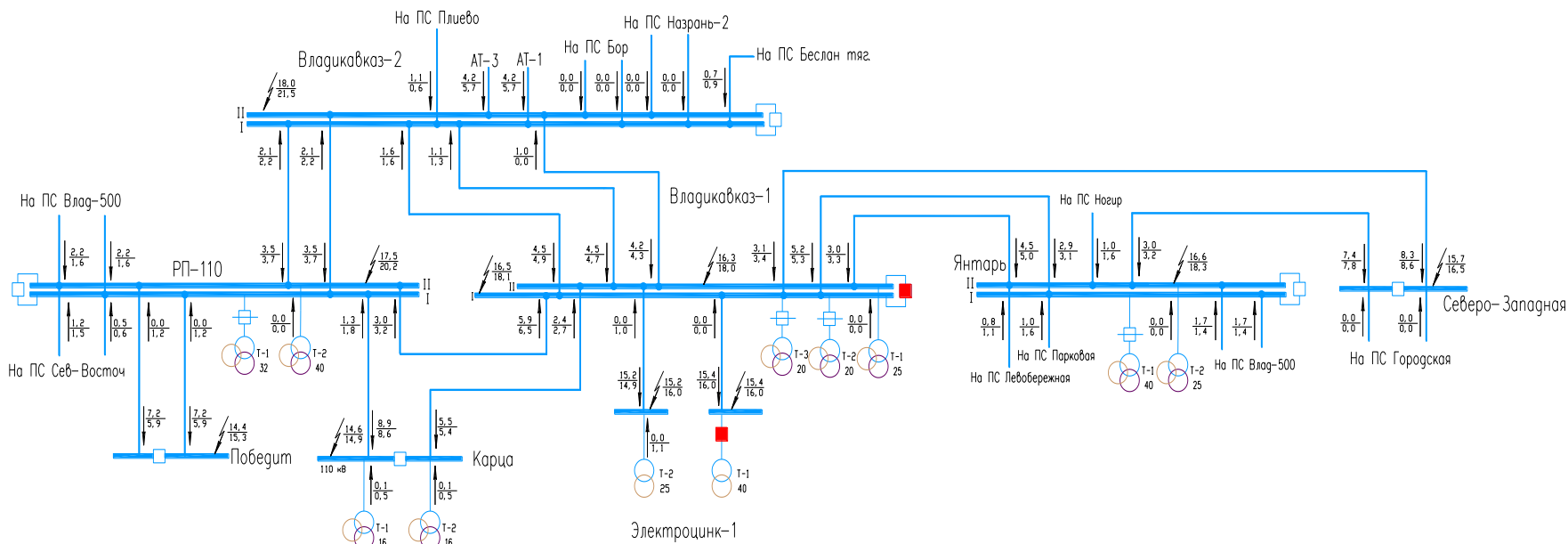


Рисунок 9.4 – Результаты расчетов токов короткого замыкания с учетом мероприятий по ограничению токов к.з. в зоне влияния ПС 110 кВ Владикавказ 1 на уровне 2017 г.

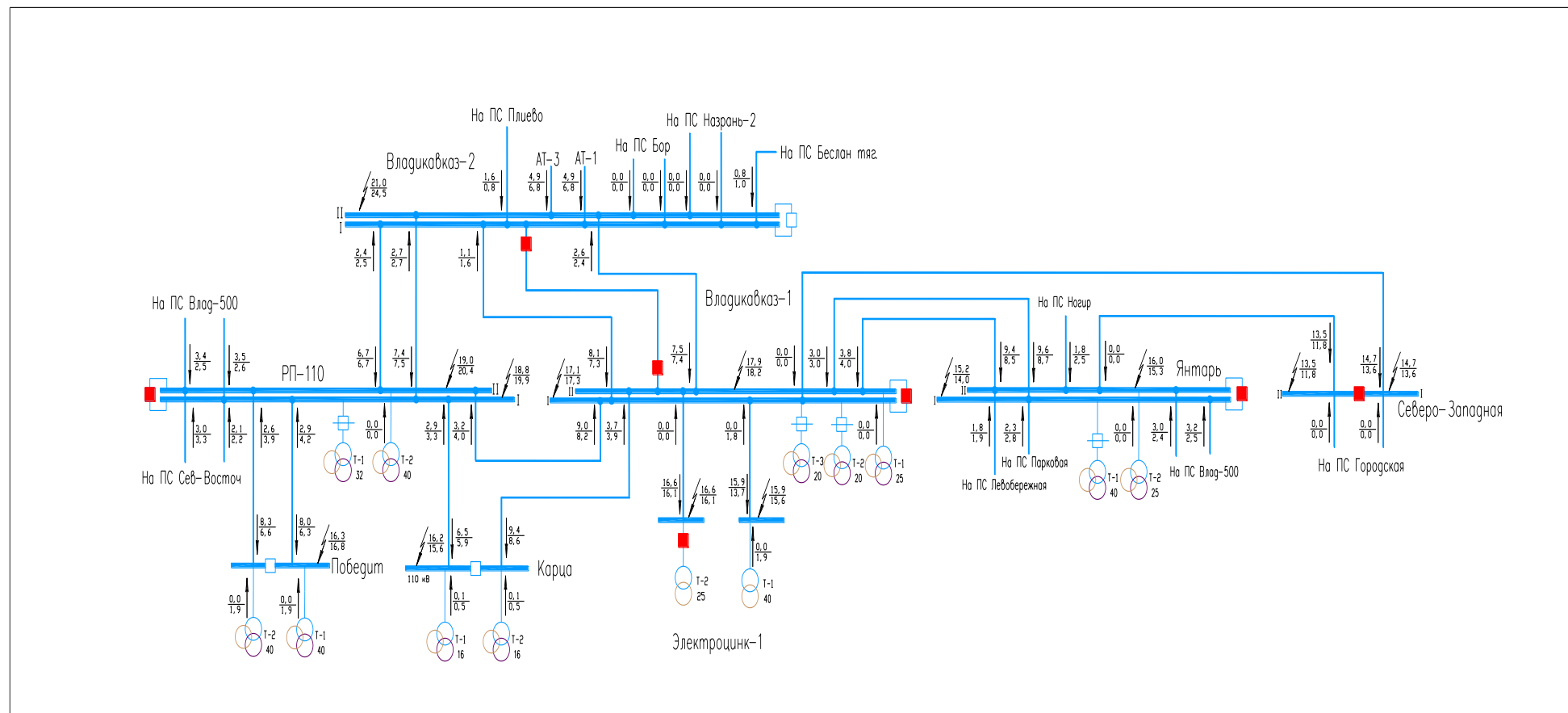


Рисунок 9.5 – Результаты расчетов токов короткого замыкания с учетом мероприятий по ограничению токов к.з. в зоне влияния ПС 110 кВ Владикавказ 1 на уровне 2018, 2019, 2020 и 2021 гг

Выводы

9.1. В энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания значения токов к.з. не превышают отключающую способность установленных выключателей за исключением выключателей установленных на ПС Владикавказ-1.

9.2. Рекомендуется замена выключателей на присоединениях РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1. К 2017 году необходима замена девяти выключателей 110 кВ, к 2018 году дополнительно трех выключателей на выключатели с отключающей способностью не менее 31,5 кА.

9.3. В случае принятия решения о комплексной замене выключателей на в РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1, рекомендуется заменить все выключатели (14 штук) на выключатели с отключающей способностью не менее 31,5 кА.

9.4. В главе представлены мероприятия альтернативные комплексной замене выключателей в РУ 110 кВ ПС Владикавказ-1. Внедрение мероприятий, направленных на ограничение токов к.з. на ПС 110 кВ Владикавказ-1 рассматривается, как вынужденное и временное решение.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

10. Анализ баланса реактивной мощности в распределительных электрических сетях напряжением 35 кВ и выше для базового варианта развития на год разработки программы и на пятилетнюю перспективу.

В настоящем разделе рассматриваются вопросы анализа баланса реактивной мощности в сети 35 кВ и выше энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания (далее ЭС СО-А) на период 2017-2021 гг.

Анализ баланса реактивной мощности выполнен на основе расчетов электрических режимов ЭС СО-А в режимах зимнего и летнего максимумов и минимума нагрузок 2017 – 2021 гг.

Расчетная модель включает в себя ЭС СО-А и смежные энергосистемы, представленные электрическими сетями 35 кВ и выше. Генераторы электростанций представлены источниками неизменного напряжения на шинах генераторного напряжения с заданными активными мощностями и ограничениями по реактивной мощности в соответствии с их PQ-характеристикой. Нагрузка потребителей на подстанциях смоделирована постоянной активной и реактивной мощностью. Во всех режимах учтен ШР 180 МВА (в габаритах 500 кВ) на ЛЭП 330 кВ Моздок – Артем и предполагаемый к вводу УШР 180 МВА 500 кВ на ЛЭП 500 кВ Невинномысск – Моздок. В режимах 2021 года учтен ввод СТК 2х50 МВА на ПС 330 кВ Владикавказ-2 с диапазоном на выдачу реактивной мощности 0-50 МВА. ШР на ПС 330 кВ Владикавказ-2 на ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 – Невинномысск учтен как нормально отключенный.

Согласно «Методическим указаниям по проектированию развития энергосистем» (Москва, Минэнерго, 2003 г) (п. 5.33), а также СТО ОАО «ФСК ЕЭС» 56947007-29.180.02.140-2012 «Методические указания по проведению расчетов для выбора типа, параметров и мест установки устройств компенсации реактивной мощности в ЕНЭС» в установившихся режимах в качестве допустимых приняты:

- наибольшие расчетные напряжения для узлов сети 500 кВ и выше на уровне на 1%, а в сети 330 кВ и ниже на 2.5 % меньше наибольшего рабочего напряжения (то есть 520, 355, 246, 123 и 39.5 кВ для сетей 500, 330, 220, 110 и 35 кВ соответственно),
- напряжения на шинах генераторов электростанций не выше 1.1 от номинального,
- напряжения на шинах НН подстанций, являющихся центром питания сетей, в режиме максимума нагрузок не ниже 1.05 от номинального и 1.0 от номинального соответственно в нормальном и послеаварийном режиме.

Согласно «Руководящим указаниям по выбору средств компенсации реактивной мощности и регулируемых трансформаторов в электрических сетях 110 – 1150 кВ (Москва, РАО «ЕЭС России», 1997г) (п.2.2.) расчеты нормальных режимов по выбору СКРМ должны выполняться при номинальных коэффициентах трансформации у трансформаторов. Учет регулируемых трансформаторов может применяться для нормализации напряжения в послеаварийных режимах и в ремонтных схемах.

В работе баланс реактивной мощности и расчеты электрических режимов выполнены при номинальных коэффициентах трансформации автотрансформаторов связи и уставках по напряжению на генераторах, равных номинальному напряжению.

Расчеты баланса реактивной мощности выполнены с помощью ПК Rastr.Win.

Анализ коэффициентов мощности ($\text{tg } \varphi$) потребителей ЭС СО-А в расчетной модели режимов зимнего максимума нагрузки показывает, что средний коэффициент

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инт. № подл.	Лист
9755-09-т.1.1									

мощности на подстанциях на шинах 6 – 10 кВ как в 2017, так и в 2021 гг составляет 0.44. В соответствии с Приказом Министерства Энергетики РФ № 380 от 23.06.2015 г «О порядке расчета значений соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей электрической энергии» максимальное значение коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети на шинах 1 – 20 кВ составляет 0.4. Таким образом, на некоторых подстанциях ЭС СО-А имеет место незначительное превышение потребления реактивной мощности по сравнению с нормируемым уровнем. Следует при этом отметить, что суммарный коэффициент мощности нагрузки ЭС СО-А составляет 0.41.

В таблицах 10.1 – 10.4 приведены баланс реактивной мощности и показатели уровней напряжения в рассматриваемых режимах на период 2017 и 2021 гг.

В таблицах 10.1, 10.2 приведены следующие составляющие баланса (в Мвар):

- генерация реактивной мощности генераторами электростанций (п.1),
- генерация реактивной мощности ЛЭП (п.2),
- генерация реактивной мощности нерегулируемыми СКРМ (БСК) (п.3),
- переток реактивной мощности из внешней сети, (п.4),
- суммарная генерация реактивной мощности (п.5),
- реактивная мощность нагрузки (п.6),
- потери реактивной мощности в ЛЭП (п.7),
- потери реактивной мощности в трансформаторах и автотрансформаторах связи (п.8),
- потребление реактивной мощности нерегулируемыми СКРМ (ШР) (п.9),
- суммарное потребление реактивной мощности (п.10),
- генерация реактивной мощности ЛЭП при номинальном напряжении (п.11),
- генерация реактивной мощности ЛЭП, связывающими рассматриваемый район и смежные ЭС (п.12),
- потери реактивной мощности в ЛЭП, связывающих рассматриваемую ЭС и смежные ЭС (п.13),
- минимальная и максимальная генерация реактивной мощности генераторами электростанций (п.14, 15),
- регулировочный диапазон генераторов электростанций по реактивной мощности (п.16),
- резерв (избыток) на потребление реактивной мощности с учетом генерации и потерь в ЛЭП, связывающих рассматриваемую ЭС и смежные ЭС (п.17 = п.10-(п.2-п.3-п.14-п.12+п.14)),
- резерв (дефицит) на выдачу реактивной мощности с учетом генерации и потерь в ЛЭП, связывающих рассматриваемую ЭС и смежные ЭС (п.18 = (п.2+п.3+п.15+п.12-п.14)-п.10).

В таблицах 10.3, 10.4 для сетей класса 330, 110, 35 кВ приведены минимальное и максимальное напряжение на шинах подстанциях ЭС СО-А, а также средний уровень напряжения и среднеквадратичное отклонение напряжения (в о.е. от номинального напряжения).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Лист
9755-09-т.1.1									

Таблица 10.1 – Баланс реактивной мощности ЭС СО-А в режимах на период 2017 г, Мвар

П.п.	Составляющие баланса	2017 г			
		З.макс	З.мин	Л.макс	Л.мин
	Генерация				
1	Станции	-19.1	-153.5	-135.1	-168.4
2	ЛЭП	101.5	114.3	109.8	117.7
	330 кВ	70.1	77.6	74.6	79.1
	110 кВ	31.4	36.7	35.2	38.6
	35 кВ	0	0	0	0
3	БСК	0	0	0	0
4	Внеш. сеть	282.5	264.6	267	204.3
	500 кВ	118.3	121.7	115.7	111.2
	330 кВ	250.2	180.4	219.4	111.8
	110 кВ	-85.9	-37.5	-68.1	-18.8
	35 кВ	0	0	0	0
5	Итого:	364.9	225.4	241.7	153.6
	Потребление				
6	Нагрузка	166.8	117.7	119.7	62.3
7	Потери в ЛЭП	28.8	5	9.4	2.7
	330 кВ	16.9	1.4	4.8	1.8
	110 кВ	10.5	3.1	4.1	0.9
	35 кВ	1.5	0.5	0.6	0.1
8	Потери в ТР и АТ	95.3	23.5	35.9	8.6
9	ШР	74	79.4	76.7	80
10	Итого:	364.9	225.6	241.7	153.6
11	Генерация ЛЭП ном	101.1	101.1	101.1	101.1
12	Генерация ЛЭП внешней сети	299.4	322.9	311.1	327
	500 кВ	124.2	129.7	125.1	130.3
	330 кВ	171.9	189.6	182.5	193
	110 кВ	3.2	3.7	3.5	3.8
	35 кВ	0	0	0	0
13	Потери Q в ЛЭП внешней сети	53.6	15.6	12	49.5
	500 кВ	17.1	0.1	2.9	2.7
	330 кВ	33.4	15.1	7.8	46.6
	110 кВ	3	0.4	1.3	0.1
	35 кВ	0	0	0	0
14	Q _г min	-184.7	-184.7	-184.7	-184.7
15	Q _г max	79.2	79.2	79.2	79.2
16	Регулировочный диапазон	263.9	263.9	263.9	263.9
17	Резерв на потребление Q	202.3	-11.5	17.5	-56.9
18	Резерв на выдачу Q	61.6	275.4	246.4	320.8

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9755-09-т.1.1

Лист

Таблица 10.2 – Баланс реактивной мощности ЭС СО-А в режимах на период 2021 г, Мвар

П.п.	Составляющие баланса	2021 г			
		З.макс	З.мин	Л.макс	Л.мин
	Генерация				
1	Станции	45,5	-154,0	-119,2	-166,0
2	ЛЭП	107,1	114,3	111,5	115,8
	330 кВ	73,8	77,5	75,8	77,9
	110 кВ	33,3	36,8	35,7	37,9
	35 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0
3	БСК	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Внеш. сеть	210,9	254,9	247,8	214,9
	500 кВ	104,7	126,6	122,8	120,5
	330 кВ	168,6	178,3	187,2	129,9
	110 кВ	-62,4	-50,0	-62,2	-35,5
	35 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Итого:	363,5	215,2	240,1	164,7
	Потребление				
6	Нагрузка	179,6	109,2	123,5	61,5
7	Потери в ЛЭП	21,1	4,9	6,3	7,5
	330 кВ	9,0	1,5	1,6	5,7
	110 кВ	10,5	3,0	4,1	1,7
	35 кВ	1,6	0,5	0,6	0,1
8	Потери в ТР и АТ	87,3	22,2	33,1	17,2
9	ШР	75,4	78,8	77,2	78,5
10	Итого:	363,4	215,1	240,1	164,7
11	Генерация ЛЭП ном	101,0	101,0	101,0	101,0
12	Генерация ЛЭП внешней сети	307,9	321,9	314,7	321,5
	500 кВ	124,2	129,0	126,1	128,0
	330 кВ	180,3	189,2	185,0	189,8
	110 кВ	3,4	3,7	3,6	3,7
	35 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Потери Q в ЛЭП внешней сети	27,2	28,0	11,1	83,2
	500 кВ	9,9	0,8	0,4	7,9
	330 кВ	16,0	26,9	10,3	74,5
	110 кВ	1,2	0,4	0,4	0,8
	35 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Q _г min	-184,7	-184,7	-184,7	-184,7
15	Q _г max	285,2	285,2	285,2	285,2
16	Регулировочный диапазон	469,9	469,9	469,9	469,9
17	Резерв на потребление Q	160,3	-8,4	9,7	-4,7
18	Резерв на выдачу Q	309,6	478,3	460,2	474,6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9755-09-т.1.1

Лист

Таблица 10.3 – Показатели уровней напряжения в электрических сетях 35 – 330 кВ ЭС СО-А в режимах на период 2017 г, о.е

П.п.	Показатели напряжения	2017 г			
		З.макс	З.мин	Л.макс	Л.мин
	500 кВ				
1	Напряжение	1.02	1.04	1.02	1.05
	330 кВ				
2	Мин. напряжение	1.00	1.05	1.03	1.06
3	Макс. напряжение	1.02	1.06	1.04	1.08
4	Ср. напряжение	1.01	1.06	1.04	1.06
5	СКО напряжения	0.008	0.004	0.004	0.008
	110 кВ				
6	Мин. напряжение	0.97	1.06	1.04	1.10
7	Макс. напряжение	1.05	1.09	1.07	1.11
8	Ср. напряжение	1.00	1.08	1.06	1.11
9	СКО напряжения	0.021	0.008	0.008	0.004
	35 кВ				
10	Мин. напряжение	0.98	1.05	1.05	1.08
11	Макс. напряжение	1.07	1.13	1.11	1.16
12	Ср. напряжение	1.02	1.11	1.08	1.15
13	СКО напряжения	0.020	0.017	0.014	0.018

Таблица 10.4 – Показатели уровней напряжения в электрических сетях 35 – 330 кВ ЭС СО-А в режимах на период 2021 г, о.е

П.п.	Показатели напряжения	2021 г			
		З.макс	З.мин	Л.макс	Л.мин
	500 кВ				
1	Напряжение	1,02	1,04	1,03	1,04
	330 кВ				
2	Мин. напряжение	1,02	1,05	1,04	1,05
3	Макс. напряжение	1,04	1,06	1,05	1,07
4	Ср. напряжение	1,03	1,05	1,04	1,06
5	СКО напряжения	0,007	0,006	0,007	0,009
	110 кВ				
6	Мин. напряжение	1,00	1,07	1,05	1,09
7	Макс. напряжение	1,06	1,09	1,08	1,11
8	Ср. напряжение	1,03	1,08	1,07	1,10
9	СКО напряжения	0,017	0,007	0,007	0,004
	35 кВ				
10	Мин. напряжение	1,01	1,06	1,05	1,07
11	Макс. напряжение	1,09	1,13	1,11	1,15
12	Ср. напряжение	1,05	1,11	1,09	1,15
13	СКО напряжения	0,017	0,017	0,015	0,018

Из таблиц 10.1 – 10.4 можно увидеть следующее.

- 1) Как в период 2017 г, так и в период 2021 г потребление реактивной мощности ЭС СО-А складывается из реактивной нагрузки потребителей (37 – 52 % от суммарного потребления реактивной мощности), потерь в ЛЭП (2 – 8 %) и в трансформаторах (6 – 26 %), а также потребления ШР на ПС Моздок (20 – 52 %).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Покрывание потребности в реактивной мощности осуществляется за счет генерации реактивной мощности ЛЭП (28 – 77 % от суммарного потребления реактивной мощности) и перетока реактивной мощности из внешней сети (69 – 130 %). Переток реактивной мощности в основном поступает по сети 330 – 500 кВ и достигает 223 – 368 Мвар, при этом генерация (за вычетом потерь) реактивной мощности ЛЭП 330 – 500 кВ, связывающими ЭС СО-А со смежными ЭС, составляет 235 – 304 Мвар. Установленные на ПС Моздок ШР и УШР (с максимально возможным потреблением порядка 260 Мвар) работают преимущественно на потребление реактивной мощности, стекающей из внешней сети.

- 2) В режимах минимальных нагрузок как зимнего, так и летнего периода 2017, 2021 гг в ЭС СО-А имеет место незначительный избыток реактивной мощности (5 – 57 Мвар), который стекает в смежные ЭС.
- 3) За счет УШР 500 кВ на ПС Моздок регулировочный диапазон по реактивной мощности в ЭС СО-А в период 2017 г составляет не менее 260 Мвар. В период 2021 с вводом Зарамагской ГЭС и СТК на ПС 330 кВ Владикавказ-2 регулировочный диапазон по реактивной мощности составляет почти 470 Мвар.
- 4) Уровень напряжения в сети 35 – 330 кВ в ЭС СО-А находится в допустимых пределах во всех режимах 2017, 2021 гг. Средний уровень напряжения в о.е. от номинального составляет в сети 330 – 500 кВ 1.01 – 1.06, в сети 110 кВ – 1.0 – 1.11, в сети 35 кВ 1.02 – 1.15. При этом среднеквадратичное отклонение напряжения не превышает 0.009 о.е. от номинального для сети 330 кВ, 0.021 о.е. для сети 110 кВ, 0.02 о.е. для сети 35 кВ.

Таким образом, анализ баланса реактивной мощности ЭС СО-А позволяет сделать **следующие выводы.**

- 1) Коэффициент мощности потребителей ЭС СО-А на шинах 6 – 10 кВ составляет 0.44, что незначительно выше значения коэффициента мощности (0.4), регламентируемого нормативными документами. Данный факт может свидетельствовать о необходимости установки СКРМ у потребителей для обеспечения нормативного коэффициента мощности.

В режимах минимальных нагрузок как зимнего, так и летнего периода 2017, 2021 гг в ЭС СО-А имеет место незначительный (5 – 57 Мвар) избыток реактивной мощности, который стекает в смежные ЭС. Острой потребности в установке дополнительных СКРМ нет.

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

11. Рекомендации по уточнению перечня электросетевых объектов ЕНЭС, включенных в Схему и программу развития ЕЭС России на семилетний период текущего периода (при необходимости).

По результатам проведенных расчетов дополнительных рекомендаций по уточнению перечня электросетевых объектов ЕНЭС, включенных в Схему и программу развития ЕЭС России на семилетний период текущего периода, не выявлено.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1				

12. Разработка карт-схем электрических сетей для базового и умеренно - оптимистического вариантов развития электрических сетей Республики Северная Осетия – Алания на год выполнения работы и пятилетнюю перспективу.

Карта-схема электрических сетей Республики Северная Осетия – Алания напряжением 35 кВ и выше на 01.01.2016 г. представлена в Приложении Ж.

Разработанная карта-схема электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания на 2021 год для базового варианта развития представлена в Приложении З.

Разработанная карта-схема электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия – Алания на 2021 год для умеренно-оптимистического варианта развития представлена в Приложении И.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

13. Разработка принципиальной схемы электрических соединений электрических сетей 35 кВ и выше для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития на год выполнения работы и пятилетнюю перспективу.

Принципиальная схема электрических соединений электрических сетей 35 кВ и выше на 01.01.2016 г. представлена в Приложении К.

Разработанная принципиальная схема электрических соединений электрических сетей 35 кВ и выше для базового варианта развития на 2021 г. представлена в Приложении Л.

Разработанная принципиальная схема электрических соединений электрических сетей 35 кВ и выше для умеренно-оптимистического варианта развития на 2021 г. представлена в Приложении М.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1				

14. Перечень мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития с указанием требуемых капитальных вложений в текущих ценах и ценах базового года (с НДС и разделением по собственникам).

Оценка капиталовложений в электросетевые объекты выполнена по Сборнику укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК» (приказ №488 от 20.09.2012). Расчет выполнен в базовых ценах 2000 года с последующим переводом в цены на 2 квартал 2016 года.

Капитальные вложения в сооружение объектов напряжением 220 кВ оценены по сборнику «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций напряжением 35-750 кВ» для электросетевых объектов ОАО «ФСК ЕЭС», утвержденному приказом ОАО «ФСК ЕЭС» № 477 от 21.10.2014, в базовых ценах 2000 года с последующим переводом в цены на 2 квартал 2016 г.

Для перевода цен в данной работе были использованы рекомендованные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ к применению в 2 квартале 2016 года индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, индексы изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работ, индексы изменения сметной стоимости прочих работ и затрат, а так же индексы изменения сметной стоимости оборудования опубликованные письмом Минстроя России № 17269-ХМ/09 от 03.06.2016 г.).

Оценка капитальных вложений в электросетевые объекты для базового варианта развития электрических сетей Республики Северная Осетия - Алания представлена в таблице 14.1.

Оценка капитальных вложений в электросетевые объекты для умеренно-оптимистического варианта развития электрических сетей Республики Северная Осетия - Алания представлена в таблице 14.2.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Таблица 14.1 - Перечень электросетевых объектов напряжением 35, 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу для базового варианта развития электрических сетей на территории Республики Северная Осетия - Алания, с оценкой капитальных вложений

№ п/ п	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА (МЕРОПРИЯТИЕ)	Год ввода объек та	Технические характеристики объектов проекта				Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. с НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. с НДС
			параме тры	марка провод а	количеств ен-ная хар-ка	суммарная количествен ная хар-ка	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Объекты 500 кВ									
1	ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с ПС 500 кВ Моздок	2017	км, МВА	АС- 3х330	265 км 501 МВА УШР-180	265 км 501 МВА УШР-180				6577,20
	Итого по объектам 500 кВ									6577,20
	Объекты 330 кВ									
2	Заходы ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС	2018	км	АС- 2х300	2х30	60			850,50	1003,59
3	Строительство заходов на ПС 500 кВ Моздок от ВЛ 330 кВ Моздок-330 - Прохладная-2	2017	км	АС- 2х300	2х3	6	13	15,34	82,30	97,12
4	Строительство заходов на ПС 500 кВ Моздок от ВЛ 330 кВ Моздок-330 - Артем	2017	км	АС- 2х300	2х0,5	1	2,2	2,596	13,72	16,19
	Итого по объектам 330 кВ									1003,59
	Объекты 110 кВ									
3	Строительство ПС 110/35/6 кВ "Парковая" с	2016	МВА		2х25	50 МВА				513,87*

[illegible]

№ п/ п	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА (МЕРОПРИЯТИЕ)	Год ввода объек та	Технические характеристики объектов проекта				Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. с НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. с НДС
			параме тры	марка провод а	количеств ен-ная хар-ка	суммарная количествен ная хар-ка	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Итого по объектам 35-220 кВ									9084,03

* в соответствии с утвержденной ИП ПАО "МРСК Северного Кавказа"

** в соответствии с утвержденной ИП ПАО "ФСК ЕЭС"

Таблица 14.2 - Перечень электросетевых объектов напряжением 35, 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу для умеренно-оптимистического варианта развития электрических сетей на территории Республики Северная Осетия - Алания, с оценкой капитальных вложений

№ п/ п	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА (МЕРОПРИЯТИЕ)	Год ввода объек та	Технические характеристики объектов проекта				Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. с НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. с НДС
			парамет ры	марка прово да	количеств ен-ная хар-ка	суммарная количествен ная хар-ка	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
	Объекты 500 кВ									
1	ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с ПС 500 кВ Моздок	2017	км, МВА	АС- 3х330	265 км 501 МВА УШР-180	265 км 501 МВА УШР-180				6577,20
	Итого по объектам 500 кВ									6577,20
	Объекты 330 кВ									
2	Заходы ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 на Зарамагскую ГЭС	2018	км	АС- 2х300	2х30	60			850,50	1003,59
3	Строительство заходов на ПС 500 кВ Моздок от ВЛ 330 кВ Моздок-330 - Прохладная-2	2017	км	АС- 2х300	2х3	6	13	15,34	82,30	97,12
4	Строительство заходов на ПС 500 кВ Моздок от ВЛ 330 кВ Моздок-330 - Артем	2017	км	АС- 2х300	2х0,5	1	2,2	2,596	13,72	16,19
	Итого по объектам 330 кВ									1003,59
	Объекты 110 кВ									
5	Строительство ПС 110/35/6 кВ "Парковая" с	2016	МВА		2х25	50 МВА				513,87*

№ п/ п	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА (МЕРОПРИЯТИЕ)	Год ввода объек та	Технические характеристики объектов проекта				Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. с НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. с НДС
			парамет ры	марка прово да	количеств ен-ная хар-ка	суммарная количествен ная хар-ка	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
			км	АС- 150	2х0,35	0,7 км				
	трансформаторами 2х25 МВА (включение в сеть от ВЛ-110 кВ №27 ПС "Юго-Западная" - "Янтарь")									
6	Комплексная реконструкция ПС 110/35/10 кВ Северный Портал	2016	МВА		2х10	20				640,21**
7	Строительство ПС 110/10 кВ Мамисон	2017	МВА		2х25	50	61,81	72,93	325,28	383,83
8	Строительство ВЛ 110 кВ Зарамаг-Мамисон	2017	км	АС- 150	2х17	34	48,96	57,77	295,66	348,88
9	Строительство ПС 110/35/6 кВ Лысая Гора	2020	МВА		2х6,3	12,6	91,65	108,15	482,350	569,17
10	Строительство заходов на ПС 110/35/6 кВ Лысая Гора от ВЛ 110 кВ Юго-Западная - Гизельдонская ГЭС	2020	км	АС- 120	2х0,5	1	1,039	1,23	6,580	7,76
11	Строительство ПС 110/10 кВ Военный городок	2019	МВА		2х6,3	12,6	587,921	693,75	304,840	359,71
12	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Моздок-330 - Моздок тяговая на ПС 110 кВ Военный городок	2019	км	АС- 185	2х1	2	2,077	2,45	13,170	15,54
13	Реконструкция ПС 110 кВ Ардон с заменой Т-2 10 МВА	2019	МВА		1х16	16	9,106	10,75	47,930	56,56

№ п/ п	НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА (МЕРОПРИЯТИЕ)	Год ввода объек та	Технические характеристики объектов проекта				Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2000 г. с НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. без НДС	Полная стоимость строительс тва в ценах на 2 кв. 2016 г. с НДС
			парамет ры	марка прово да	количеств ен-ная хар-ка	суммарная количествен ная хар-ка	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
15	Реконструкция ПС 35/6 кВ Фаснал с заменой Т-2 1,8 МВА на 6,3 МВА	2019	МВА		1х6,3	6,3	5,788	6,82984	30,5	35,94
16	Реконструкция ПС 35 кВ Хумалаг с заменой Т-2 2,5 МВА на 4 МВА	2019	МВА		1х4	4	3,019	3,56242	15,9	18,75
17	Реконструкция ПС 35 кВ Осетия с заменой Т-1 и Т-2 4 МВА на 2 тр-ра по 6,3 МВА	2018	МВА		2х6,3	12,6	5,901	6,96318	31,1	36,65
18	Строительство ПС 35/10 кВ Аэродром	2017	МВА		2х10	20	21,844	25,77592	115,2	135,91
19	Строительство отпайки от ВЛ 35 кВ Моздок-110 - 40 Лет Октября на ПС 35 кВ Аэродром	2017	км	АС- 70	1х0,5	0,5	0,813	0,95934	5,2	6,08
20	Строительство ВЛ 35 кВ Предмостная - Аэродром	2017	км	АС- 70	1х14,5	14	14,806	17,47108	90,2	106,39
	Итого по объектам 35 кВ									339,72
	Итого по объектам 35-110 кВ									3909,55
	Итого по объектам 35-220 кВ									11490,34

* в соответствии с утвержденной ИП ПАО "МРСК Северного Кавказа"

** в соответствии с утвержденной ИП ПАО "ФСК ЕЭС"

15. Анализ утвержденных Схем территориально планирования Республики Северная Осетия – Алания и муниципальных образований данного субъекта РФ на наличие мероприятий, определенных в перечнях для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития сетей субъекта РФ.

В настоящее время в Республике Северная Осетия – Алания отсутствует актуальная схема территориального планирования.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1				

16. Определение показателей для базового варианта развития электрических сетей Республики Северная Осетия – Алания на каждый год в периоде между годом выполнения работы и пятилетней перспективой (2017-2021).

16.1. Уровень потерь электроэнергии, %

На период 2016 – 2021 гг. рассчитаны прогнозные значения фактических потерь электроэнергии энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания, на основе прогнозного электропотребления и прогнозных нагрузок. Результаты приведены в таблице 16.1.1.

Таблица 16.1.1 - Прогнозные значения фактических потерь электроэнергии в энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания на период 2016 – 2021 гг.

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Отпуск в сеть, млн.кВт.час	2568	2586	2621	2659	2703	2733
Электропотребление, млн.кВт.час	2152	2180	2214	2248	2288	2315
Фактические потери электроэнергии, млн.кВт.час	416	406	407	411	415	418
Фактические потери электроэнергии, %	16,20	15,71	15,52	15,46	15,36	15,30

На значения фактических потерь электроэнергии в энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания значительно влияет показатель нетехнических потерь электроэнергии, который составляет порядка 20% от общего уровня потерь. Прогнозные показатели фактических потерь учитывают снижение значений нетехнических потерь.

16.2. Величина недоотпуска электроэнергии, кВт*час

На период 2016 – 2021 гг. рассчитаны прогнозные значения недоотпуска электроэнергии. Результаты приведены в таблице 16.2.1.

Таблица 16.2.1 - Прогнозные значения недоотпуска электроэнергии в энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания на период 2016 – 2021 гг.

Период	Недоотпуск электроэнергии, кВт.час	% от электропотребления	Электропотребление, тыс.кВт.час
2015	155 341	0,01	2 152 000
2016	153 435	0,01	2 152 000
2017	159 293	0,01	2 180 000
2018	160 797	0,01	2 214 000
2019	161 275	0,01	2 248 000
2020	162 118	0,01	2 288 000
2021	161 981	0,01	2 315 000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9755-09-т.1.1

Лист

16.3. Аварийность, количество аварий / 1000 у.е.

На период 2016 – 2021 гг. рассчитаны прогнозные значения количества аварий на 1000 у.е. Результаты приведены в таблице 16.3.1.

Таблица 16.3.1 - Прогнозные значения количества аварий на 1000 у.е. в энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания на период 2016 – 2021 гг.

Период	Аварийность, количество	Аварийность, количество аварий / 1000 у.е.
2015	163	4,4
2016	161	4,4
2017	165	4,5
2018	164	4,4
2019	162	4,4
2020	160	4,3
2021	158	4,3

16.4. Износ оборудования, %

Информация по износу оборудования на центрах питания напряжением 35-110 кВ Северно-Осетинского Филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» по состоянию на 01.01.2016, а также по годам проектного периода представлена в таблице 16.4.1.

Как видно из таблицы 16.4.1, в соответствии с проектным (нормативным) сроком службы, из 76 подстанций Северно-Осетинского Филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 74 подстанциях износ оборудования превысил 100%. На конец расчетного периода (2021 год) данная величина не изменится.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

Таблица 16.4.1. Информация по износу оборудования на центрах питания напряжением 35-110 кВ Северно-Осетинского Филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа»

№ п/п	Наименование центра питания	Класс напряжения, кВ	Год ввода в эксплуатацию	Проектный (нормативный) срок службы, лет	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
					Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования
					лет	%	лет	%	лет	%	лет	%	лет	%	лет	%
1	Алагир	110/10	1956	25	60	240	61	244	62	248	63	252	64	256	65	260
2	Ардон	110/10	1961	25	55	220	56	224	57	228	58	232	59	236	60	240
3	АЗС	110/10	1970	25	46	184	47	188	48	192	49	196	50	200	51	204
4	Беслан	110/10	1968	25	48	192	49	196	50	200	51	204	52	208	53	212
5	Беслан-Север.	110/10	1981	25	35	140	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160
6	В-1	110/10	1957	25	59	236	60	240	61	244	62	248	63	252	64	256
7	Верхний Згид	110/10	1971	25	45	180	46	184	47	188	48	192	49	196	50	200
8	Восточная	110/10	2001	25	15	60	16	64	17	68	18	72	19	76	20	80
9	Городская	110/10	2014	25	2	8	3	12	4	16	5	20	6	24	7	28
10	Дзуарикау	110/10	1990	25	26	104	27	108	28	112	29	116	30	120	31	124
11	Дигора	110/10	1980	25	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160	41	164
12	Западная	110/10	1971	25	45	180	46	184	47	188	48	192	49	196	50	200
13	Заманкул	110/10	1980	25	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160	41	164
14	Зарамаг	110/10	1979	25	37	148	38	152	39	156	40	160	41	164	42	168
15	Змейская	110/10	1986	25	30	120	31	124	32	128	33	132	34	136	35	140
16	Кармадон	110/10	1982	25	34	136	35	140	36	144	37	148	38	152	39	156
17	Карца	110/10	1969	25	47	188	48	192	49	196	50	200	51	204	52	208
18	Левобережная	110/10	1989	25	27	108	28	112	29	116	30	120	31	124	32	128
19	Мизур	110/10	1953	25	63	252	64	256	65	260	66	264	67	268	68	272
20	Мичурино	110/10	1965	25	51	204	52	208	53	212	54	216	55	220	56	224
21	Моздок-110	110/10	1956	25	60	240	61	244	62	248	63	252	64	256	65	260
22	Нар	110/10	1978	25	38	152	39	156	40	160	41	164	42	168	43	172
23	Ногир	110/10	1973	25	43	172	44	176	45	180	46	184	47	188	48	192
24	Нузал	110/10	1958	25	58	232	59	236	60	240	61	244	62	248	63	252
25	Ольгинская	110/10	1980	25	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160	41	164
26	Павлодольская-110	110/10	1983	25	33	132	34	136	35	140	36	144	37	148	38	152
27	Победит	110/10	1974	25	42	168	43	172	44	176	45	180	46	184	47	188
28	Предмостная	110/10	1981	25	35	140	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160
29	РП-110	110/10	1973	25	43	172	44	176	45	180	46	184	47	188	48	192
30	Северо-Запад.	110/10	1962	25	54	216	55	220	56	224	57	228	58	232	59	236
31	Северо-Восточ.	110/10	1966	25	50	200	51	204	52	208	53	212	54	216	55	220
32	Терек	110/10	1974	25	42	168	43	172	44	176	45	180	46	184	47	188
33	Терская	110/10	1983	25	33	132	34	136	35	140	36	144	37	148	38	152
34	Унал	110/10	1980	25	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160	41	164
35	Фиагдон	110/10	1960	25	56	224	57	228	58	232	59	236	60	240	61	244
36	ЦРП-1	110/10	1960	25	56	224	57	228	58	232	59	236	60	240	61	244
37	Штольня	110/10	1961	25	55	220	56	224	57	228	58	232	59	236	60	240
38	Чикола	110/10	1985	25	31	124	32	128	33	132	34	136	35	140	36	144
39	Электроцинк-1	110/10	1953	25	63	252	64	256	65	260	66	264	67	268	68	272
40	Эльхотово	110/10	1986	25	30	120	31	124	32	128	33	132	34	136	35	140
41	Юго-Западная	110/10	1983	25	33	132	34	136	35	140	36	144	37	148	38	152
42	Янтарь	110/10	1976	25	40	160	41	164	42	168	43	172	44	176	45	180
43	Ардон-35	35/10	1984	25	32	128	33	132	34	136	35	140	36	144	37	148
44	Архонская	35/10	1986	25	30	120	31	124	32	128	33	132	34	136	35	140
45	Бекан	35/10	1981	25	35	140	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160
46	Бурон	35/10	1980	25	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160	41	164
47	Гизель	35/10	1964	25	52	208	53	212	54	216	55	220	56	224	57	228
48	Дарг-Кох	35/10	1983	25	33	132	34	136	35	140	36	144	37	148	38	152
49	Дигора-насосная	35/10	1981	25	35	140	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160

№ п/п	Наименование центра питания	Класс напряжения, кВ	Год ввода в эксплуатацию	Проектный (нормативный) срок службы, лет	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
					Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования	Срок службы	Износ оборудования
					лет	%	лет	%	лет	%	лет	%	лет	%	лет	%
50	Дигора-35	35/10	1967	25	49	196	50	200	51	204	52	208	53	212	54	216
51	Кадгарон	35/10	1976	25	40	160	41	164	42	168	43	172	44	176	45	180
52	Комарово	35/10	1981	25	35	140	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160
53	Кора-Урсдон	35/10	1987	25	29	116	30	120	31	124	32	128	33	132	34	136
54	Коста	35/10	1984	25	32	128	33	132	34	136	35	140	36	144	37	148
55	Михайловская	35/10	1956	25	60	240	61	244	62	248	63	252	64	256	65	260
56	Мичурино	35/10	1965	25	51	204	52	208	53	212	54	216	55	220	56	224
57	Николаевская	35/10	1981	25	35	140	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160
58	Ново-Осетин.	35/10	1961	25	55	220	56	224	57	228	58	232	59	236	60	240
59	НК-35	35/10	1977	25	39	156	40	160	41	164	42	168	43	172	44	176
60	Осетия	35/10	1982	25	34	136	35	140	36	144	37	148	38	152	39	156
61	Павлодольская-1	35/10	1960	25	56	224	57	228	58	232	59	236	60	240	61	244
62	Павлодольская-2	35/10	1976	25	40	160	41	164	42	168	43	172	44	176	45	180
63	ПТФ	35/10	1968	25	48	192	49	196	50	200	51	204	52	208	53	212
64	Редант	35/10	1963	25	53	212	54	216	55	220	56	224	57	228	58	232
65	Раздольная	35/10	1976	25	40	160	41	164	42	168	43	172	44	176	45	180
66	Сунжа	35/10	1971	25	45	180	46	184	47	188	48	192	49	196	50	200
67	Тарская	35/10	1973	25	43	172	44	176	45	180	46	184	47	188	48	192
68	Толдзгун	35/10	1988	25	28	112	29	116	30	120	31	124	32	128	33	132
69	Троицкая	35/10	1974	25	42	168	43	172	44	176	45	180	46	184	47	188
70	Хумалаг	35/10	1965	25	51	204	52	208	53	212	54	216	55	220	56	224
71	Черноярская	35/10	1985	25	31	124	32	128	33	132	34	136	35	140	36	144
72	Цалык	35/10	1978	25	38	152	39	156	40	160	41	164	42	168	43	172
73	Фаснал	35/10	1971	25	45	180	46	184	47	188	48	192	49	196	50	200
74	Цей	35/10	1980	25	36	144	37	148	38	152	39	156	40	160	41	164
75	Электроконтактор	35/10	1974	25	42	168	43	172	44	176	45	180	46	184	47	188
76	Южная	35/10	1966	25	50	200	51	204	52	208	53	212	54	216	55	220

Информация по износу оборудования на центрах питания напряжением 35-110 кВ в среднем по годам представлена в таблице 16.4.2.

Таблица 16.4.2. Средний износ оборудования Северно-Осетинского Филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа», %.

	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Средний износ оборудования на центрах питания ПАО МРСК Северного Кавказа Северно-Осетинского Филиала, %	167	171	175	179	183	187

Исходя из таблицы 16.4.2, средний износ оборудования на центрах питания Северно-Осетинского Филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» на конец расчетного периода составит 187%.

16.5. Количество центров питания, присоединение новых энергопринимающих устройств к которым возможно при условии увеличения (авто)трансформаторной мощности, шт./%

По состоянию на 01.01.2016 года в энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания было два центра питания, присоединение новых энергопринимающих устройств к которым было возможно при условии увеличения трансформаторной мощности подстанций, в т.ч. ПС 110/10 кВ Ардон и ПС 35/10 кВ Хумалаг.

После проведения предлагаемых в базовом варианте развития мероприятий по реконструкции, в энергосистеме Республики Северная Осетия – Алания останется только один такой центр питания - ПС 35/10 кВ Хумалаг. Реконструкция ПС 35/10 кВ Хумалаг с увеличением трансформаторной мощности предусматривается умеренно-оптимистическим вариантом развития.

Информация о количестве центров питания, присоединение новых энергопринимающих устройств к которым возможно при условии увеличения (авто)трансформаторной мощности представлена в Таблице 16.5.1.

Таблица 16.5.1. Информация о количестве центров питания, присоединение новых энергопринимающих устройств к которым возможно при условии увеличения (авто)трансформаторной мощности, шт./%

	ед.из мерен ия	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Количество центров питания, присоединение новых энергопринимающих устройств к которым возможно при условии увеличения (авто)трансформаторной мощности	шт.	2	1	1	1	1	1
	%	2,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9755-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

16.6. Загрузка центров питания, МВА

Информация по загрузке центров питания напряжением 35-110 кВ энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания по годам представлена в таблице 16.6.1.

Таблица 16.6.1. Загрузка центров питания напряжением 35-110 кВ энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания по годам.

	2017	2018	2019	2020	2021
Суммарная установленная мощность центров питания, МВА	1972,8	1972,8	1972,8	1972,8	1972,8
Прогнозная загрузка центров питания, МВА	496,7	502,8	509,6	517,4	524,3
Отношение прогнозной загрузки центров питания к суммарной установленной мощности центров питания, %	25,2	25,5	25,8	26,2	26,6

Из таблицы 16.6.1. видно, что загрузка центров питания напряжением 35-110 кВ энергосистемы Республики Северная Осетия – Алания по годам в среднем составит порядка 26%.

16.7. Отпуск электроэнергии из сетей ПАО «МРСК Северного Кавказа» и его филиалов, управляемых Обществ, млрд кВт*час

Отпуск электроэнергии из сетей ПАО «МРСК Северного Кавказа» по филиалам электрических сетей (РЭС) Республики Северная Осетия-Алания для базового варианта приведена в таблице 16.7.1. Отпуск был рассчитан на основе фактических данных за 2015 год, предоставленных Северо-Осетинским филиалом ПАО «МРСК Северного Кавказа».

Таблица 16.7.1 - Отпуск электроэнергии из сетей ПАО «МРСК Северного Кавказа» по филиалам электрических сетей (РЭС) Республики Северная Осетия-Алания для базового варианта прогноза электропотребления, млрд кВт.ч

	факт*	прогноз					
РЭС	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Алагирский РЭС	0,111	0,113	0,116	0,118	0,119	0,123	0,125
Ардонский РЭС	0,072	0,073	0,074	0,075	0,076	0,077	0,078
Архонский ЗЭС	0,077	0,078	0,079	0,080	0,081	0,082	0,083
Дигорский РЭС	0,037	0,038	0,039	0,040	0,041	0,042	0,043
Ирафский РЭС	0,023	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

9755-09-т.1.1

Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата

	факт*	прогноз					
РЭС	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Кировский РЭС	0,034	0,035	0,035	0,035	0,036	0,036	0,036
Моздокский РЭС	0,147	0,151	0,153	0,157	0,159	0,164	0,166
Октябрьский РЭС	0,099	0,102	0,102	0,103	0,103	0,103	0,104
Правобережный РЭС	0,152	0,154	0,154	0,157	0,157	0,16	0,161
г.Владикавказ	0,697	0,714	0,728	0,744	0,759	0,783	0,792
Центральный участок	0,108	0,108	0,108	0,108	0,109	0,11	0,113

В территориальной структуре отпуска электроэнергии по Республике Северная Осетия-Алания по базовому варианту прогноза ожидается увеличение доли города Владикавказ, а также Моздокского района (строительство объектов военного назначения) и Алагирского района (в т.ч. по причине создания туристического комплекса «Мамисон»).

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1			

17. Программа комплексного развития электрических сетей Республики Северная Осетия – Алания.

Разработанная программа комплексного развития электрических сетей Республики Северная Осетия – Алания на 2017-2021 годы в табличной форме для базового варианта представлена в Приложении Н, для умеренно-оптимистического – в Приложении О.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	9755-09-т.1.1				

ПРИЛОЖЕНИЯ

Техническое задание

1

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель Генерального
директора – главный инженер
ПАО «МРСК Северного Кавказа»



Б.Х. Мисиров

« 03 » марта 2016 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор
Филиала ОАО «СО ЕЭС»
Северокавказское РДУ



А.Л. Корольков

« 02 » марта 2016 г.

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель генерального
директора - главный инженер
Филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга



Г.Н. Ковтун

« 03 » марта 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

«Разработка Комплексной программы развития электрических сетей напряжением
35 кВ и выше на территории Республики Северная Осетия-Алания
на 2017 - 2021 годы»

1. Основание для разработки

1.1. Необходимость обеспечения ПАО «МРСК Северного Кавказа» актуальной информацией по планированию развития региональных энергосистем России.

1.2. Необходимость обеспечения синхронизации развития магистральных и распределительных электрических сетей для формирования инвестиционных программ ПАО «МРСК Северного Кавказа».

2. Актуальность и конкретные задачи

Основной целью оказания услуг является:

- разработка предложений по развитию электросетевой инфраструктуры для обеспечения устойчивого социально-экономического роста Республики Северная Осетия-Алания, повышения доступности энергетической инфраструктуры, развития конкуренции на рынке электроэнергии (мощности) и синхронизации развития магистральных и распределительных электрических сетей.

Основными задачами оказания услуг являются:

- анализ решений по развитию электросетевого сетевого комплекса всех электросетевых организаций, функционирующих в Республике Северная Осетия-Алания, предложенных в рамках утвержденных Схемы и программы развития ЕЭС России на семилетний период и Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Северная Осетия-Алания на пятилетний период;




- разработка предложений по скоординированному развитию магистральных и распределительных электросетевых объектов региональной энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания на пятилетний период (2017 – 2021 гг.) по годам;
- анализ балансов мощности и электроэнергии в Республике Северная Осетия-Алания, предложенных в рамках утвержденных Схемы и программы развития ЕЭС России на семилетний период и Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Северная Осетия-Алания на пятилетний период, для обеспечения баланса между производством и потреблением в региональной энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания, в том числе для предотвращения возникновения локальных дефицитов производства электрической энергии и мощности и ограничения пропускной способности электрических сетей;
- разработка предложений по развитию распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше всех электросетевых организаций, функционирующих в Республике Северная Осетия-Алания, в пятилетний период (2017 – 2021 гг.) для обеспечения надежного электроснабжения потребителей;
- разработка технико-экономических обоснований строительства (реконструкции) распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Северная Осетия-Алания;
- формирование сводной информации по развитию распределительной электрической сети напряжением 0,4-20 кВ Республики Северная Осетия-Алания в пятилетний период (2017 – 2021 гг.);
- информационное обеспечение деятельности органов региональной исполнительной власти при формировании государственной региональной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций технологической и коммерческой инфраструктуры отраслей экономики региона, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов;
- обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса, транспортной инфраструктуры, Схем (программ) территориального планирования и Схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

3. Стадийность проектирования

Внестадийная работа.

4. Указания к выполнению работы

4.1. Работа должна выполняться с учетом следующих нормативно-технических документов (далее - НТД):

- Правила устройства электроустановок;
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей;
- Методические указания по устойчивости энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 277;
- Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 281;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Методические рекомендации Минэнерго России к содержанию Программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (письмо Минэнерго России от 17.03.2010 № АИШ-2074/09);

Данный список НТД не является полным и окончательным. При выполнении работы необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки.

4.2. При определении сроков реализации электросетевого строительства необходимо руководствоваться соответствующими нормативно-техническими документами ПАО «Россети», регламентирующими сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи.

4.3. При выполнении работы выполнить координацию со следующими работами:

- схемы и программы перспективного развития, выполненные в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- федеральные целевые программы;
- утвержденные инвестиционные программы субъектов электроэнергетики;
- отчетные материалы ОАО «СО ЕЭС»;
- отчетные материалы ПАО «МРСК Северного Кавказа»;
- отчетные материалы территориальных сетевых организаций;
- другие материалы по требованию Заказчика и сторон, согласующих задание на выполнение работы.

5. Содержание и требования к составу и результатам работы

5.1. Анализ существующего баланса мощности и электроэнергии в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания.

5.2. Характеристика функционирования энергосистемы Республики Северная Осетия-Алания и анализ режимов работы распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше за отчетный пятилетний период на основе режимов зимних и летних нагрузок (за дни контрольных замеров).

5.3. Прогноз уровней потребления электроэнергии и мощности в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания на пятилетний период (2017 - 2021 гг.) по каждому году прогнозируемого периода.

Прогноз потребления электрической энергии и мощности берется из базового варианта разработанной и утвержденной в 2016 году СиПР ЕЭС России на 2016 - 2022 годы. В случае, если на момент разработки КИР в 2016 году СиПР ЕЭС России не утверждена, должна быть использована актуальная редакция проекта СиПР ЕЭС России, разработанного в 2016 году.

Также может быть представлен дополнительный прогноз потребления электрической энергии (мощности) по данным органа исполнительной власти Республики Северная Осетия-Алания или из умеренно-оптимистического варианта разработанной и утвержденной в 2016 году Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016 - 2022 годы (актуальной редакции проекта СиПР).

5.4. Перечень всех питающих центров 35 кВ и выше, находящихся в ремонтно-эксплуатационном обслуживании ПАО «МРСК Северного Кавказа», с указанием установленной мощности каждого трансформатора, существующей загрузки каждого трансформатора на период зимнего и летнего максимумов отчетного года и объема заявленной мощности, планируемой к присоединению для каждого питающего центра с разбивкой по годам.

5.5. Перечень крупных существующих потребителей с указанием максимальной нагрузки, заявленной мощности и динамики их потребления на рассматриваемый период. Перечень основных перспективных потребителей с указанием заявленной максимальной мощности (на основе договоров и заявок на осуществление технологического присоединения для базового варианта, а также перспективных планов, предоставленных потребителями и органами исполнительной власти для умеренно-оптимистического варианта).

5.6. Анализ прогнозного баланса мощности и электроэнергии из разработанной и утвержденной в 2016 году Схемы и программы развития ЕЭС России на 2016 - 2022 годы (актуальной редакции проекта СиПР и Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Северная Осетия-Алания на год разработки программы и пятилетнюю перспективу (для каждого года пятилетнего периода).

При наличии дополнительного варианта потребления электрической энергии и мощности для него должен быть выполнен баланс мощности и электрической энергии.

5.7. Выполнение расчетов электроэнергетических режимов для нормальных и основных ремонтных схем, а также в соответствии с требованиями Методических указаний по устойчивости энергосистем на пятилетний период по каждому году потребления электрической энергии и мощности. Расчеты электроэнергетических режимов выполняются для зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня, режим паводка (с целью проверки пропускной способности сети энергосистем с большой долей ГЭС). Расчеты электрических режимов выполняются на верифицированных расчетных моделях энергосистемы с использованием современных программных комплексов. При выполнении расчетов должна учитываться информация о перспективном развитии в соответствии с перечнем материалов, приведенным в п. 4.

Результаты расчетов приводятся в табличной и графической формах (потокораспределение и уровни напряжения).

При необходимости могут быть выполнены дополнительные расчеты характерных нормальных и послеаварийных электрических режимов работы распределительной электрической сети, в том числе сети напряжением 6-10 (20) кВ.

5.8. Разработка на основании результатов расчетов электрических режимов предложений по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Северная Осетия-Алания для представленных в соответствии с пунктом 5.3 прогнозов потребления электрической энергии и мощности, рекомендаций по изменению режима работы сети и замене оборудования, влияющего на ограничение сети в аварийных режимах с учетом изменений схемы подключения центров питания, замене силовых трансформаторов для базового и умеренно-оптимистического вариантов прогноза уровней потребления электроэнергии и мощности в энергосистеме Республики Северная Осетия-Алания.

Также могут быть представлены предложения по развитию распределительной электрической сети напряжением 6-10 (20) кВ.

5.9. Краткие технические обоснования для каждого электросетевого объекта нового строительства, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности и



перевода объектов на более высокий класс напряжения, входящих в Перечень мероприятий базового и умеренно-оптимистического варианта развития распределительных электрических сетей напряжением 35 кВ и выше Республики Северная Осетия-Алания.

При разработке предложений по развитию распределительной электрической сети напряжением 6-10 (20) кВ также приводятся краткие технические обоснования.

5.10. Выполнение оценки токов короткого замыкания для базового варианта развития в электрических сетях напряжением 110 кВ и выше Республики Северная Осетия-Алания на год разработки программы и на пятилетнюю перспективу *(в случае прогнозирования существенного изменения режимно-балансовой ситуации в связи с вводами генерирующих и электросетевых объектов расчеты должны быть дополнительно выполнены для каждого года пятилетнего периода)* и оценка соответствия отключающей способности коммутационного оборудования токам к.з.

5.11. Анализ баланса реактивной мощности в электрических сетях напряжением 35 кВ и выше для базового варианта развития на год разработки программы и на пятилетнюю перспективу *(в случае прогнозирования существенного изменения режимно-балансовой ситуации в связи с вводами генерирующих и электросетевых объектов расчеты должны быть дополнительно выполнены для каждого года пятилетнего периода)* и определение объема необходимых средств компенсации реактивной мощности. Разработка рекомендаций по вводу источников реактивной мощности и средств компенсации реактивной мощности.

5.12. В случае выявления в расчетах электрических режимов рекомендаций по уточнению перечня электросетевых объектов ЕНЭС (по корректировке сроков реализации), включенных в утверждённую Схему и программу развития ЕЭС России на 2016 - 2021 годы (актуальную редакцию проекта СиПР), они должны быть оформлены отдельным разделом КИР с приложением обосновывающих материалов.

5.13. Разработка карт-схем электрических сетей для представленных в соответствии с пунктом 5.3 базового и умеренно-оптимистического вариантов развития электрических сетей Республики Северная Осетия-Алания на год выполнения работы и пятилетнюю перспективу с отображением:

- существующих объектов напряжением 35 кВ и выше;
 - перспективных объектов напряжением 35 кВ и выше по новому строительству, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности и перевода объектов на более высокий класс напряжения;
 - балансовой принадлежности электросетевых объектов;
- легенды карты-схемы с указанием основных рекомендованных мероприятий КИР по новому строительству, реконструкции с увеличением трансформаторной мощности и перевода объектов на более высокий класс напряжения с указанием параметров объекта и годов ввода.

5.14. Разработка принципиальной схемы электрических соединений электрических сетей напряжением 35 кВ и выше для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития на год выполнения работы и пятилетнюю перспективу с указанием балансовой принадлежности электросетевых объектов.

5.15. Для представленных в соответствии с пунктом 5.3 базового и умеренно-

оптимистического вариантов развития электрических сетей Республики Северная Осетия-Алания приводится перечень мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 35 кВ и выше, а также сводные данные по развитию сети напряжением 0,4-20 кВ с указанием требуемых капитальных вложений в текущих ценах и ценах базового года (с НДС и разделением по собственникам).

5.16. Анализ утвержденных Схем территориального планирования Республики Северная Осетия-Алания и муниципальных образований Республики Северная Осетия-Алания на наличие мероприятий, определенных в перечнях для базового и умеренно-оптимистического вариантов развития электрических сетей Республики Северная Осетия-Алания. По результатам анализа формируется перечень объектов, отсутствующих в Схемах территориального планирования муниципальных образований Республики Северная Осетия - Алания, с указанием необходимых данных для их внесения.

5.17. Определение для базового варианта развития электрических сетей Республики Северная Осетия-Алания на каждый год в периоде между годом выполнения работы и пятилетней перспективой (2017 – 2021 гг.) следующих показателей:

- уровень потерь электроэнергии, % - показатель, характеризующий разность между величиной электроэнергии, поступившей в сеть, и величиной электроэнергии, отпущенной потребителям, определяемый по данным систем учета электроэнергии измеряемый в процентном соотношении к отпущенной в сеть;

- величина недоотпуска электроэнергии, кВт*час - показатель, характеризующий количество электроэнергии, которое недополучили потребители за время перерыва в электроснабжении;

- аварийность, количество аварий / 1000 у.е. - показатель, характеризующий готовность электросетевого комплекса к прохождению аварийных и чрезвычайных ситуаций;

- износ оборудования, % - показатель, определяющий величину морального и физического износа основных фондов электросетевой организации в процентном соотношении к общему количеству основных фондов;

- количество центров питания, присоединение новых энергопринимающих устройств к которым возможно при условии увеличения (авто)трансформаторной мощности, шт./% - показатель, характеризующий доступность электросетевой инфраструктуры для технологического присоединения дополнительной электрической нагрузки после выполнения технических мероприятий. Справочно указывается общее количество центров питания, шт.;

- загрузка центров питания, МВА/% - показатель, характеризующий деятельность электросетевой компании по распределению существующей нагрузки и технологическому присоединению вновь вводимой максимальной мощности потребителей. Справочно указывается установленная мощность центров питания, МВА;

- отпуск электроэнергии из сетей Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа», млрд. кВт*час - показатель, характеризующий деятельность электросетевой компании по передаче электроэнергии и величине оказанных услуг.

Значения показателей для каждого года приводятся в следующей табличной форме:

№ п/п	Показатель	Ед. измерения
1	Уровень потерь электроэнергии	%
2	Величина недоотпуска	кВт*час
3	Аварийность	количество аварий / 1000 у.е.
4	Износ оборудования	%
5	Количество центров питания, присоединение новых энергопринимающих устройств к которым возможно при условии увеличения (авто)трансформаторной мощности	шт./%
6	Загрузка центров питания	МВА/%
7	Отпуск электроэнергии	млрд. кВт*час

5.18. Программа комплексного развития электрических сетей Республики Северная Осетия-Алания в табличной форме в соответствии с приложением 1 к настоящему Техническому заданию.

5.19. Результаты работы согласовываются с Заказчиком, ПАО «Россети», филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Северокавказское РДУ (согласование материалов, разрабатываемых в соответствии с п.5.17 данного технического задания, Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Северокавказское РДУ не требуется).

6. Результаты работы.

6.1. Научно-технический отчет «Комплексная программа развития электрических сетей Республики Северная Осетия-Алания напряжением 35 кВ и выше на пятилетний период (2017 – 2021 гг.)», выполненный в текстовом редакторе Word for Windows с использованием для основного текста шрифта Times New Roman размером не более 13 единиц и одинарным междустрочным шагом. Приемку научно-технической документации осуществляет Заказчик. Отчет по работе передается Заказчику в бумажном виде и на электронном носителе в 4-х экз.

6.2. Карты-схемы в формате *.pdf с использованием шрифта Times New Roman, а также векторном формате, позволяющем использовать их при подготовке презентационных материалов в MS PowerPoint. Рекомендуемый формат AutoCAD, MS Visio.

6.3. Принципиальные электрические схемы в формате *.pdf и *.dwg.

6.4. Расчетные модели (включая графические схемы), использованные для проведения расчетов электрических режимов, в электронном виде в форматах ПБК «RastrWin» (*.rg2, *.grf).

7. Особые условия

7.1. В случае если в течение разработки Комплексной программы развития электрических сетей до ее утверждения произошло не зависящее от Заказчика существенное изменение исходных данных, влекущее необходимость корректировки выполненных и принятых Заказчиком работ (полностью либо отдельных разделов и глав), Исполнитель осуществляет корректировку программы с целью приведения ее в соответствие измененным исходным данным в объеме не более 15% от первоначального объема работ.

7.2. Исполнитель осуществляет сопровождение Комплексной программы

МСС

развития электрических сетей в течение двух лет, начиная с даты приемки Комплексной программы Заказчиком. В сопровождение входит проверочный расчет электрических режимов при изменении исходных данных (нагрузок, объемов электросетевого строительства, заявок на ТП и т.д.).

Начальник отдела перспективного развития
ПАО «МРСК Северного Кавказа»



Е.В. Яструбенко

Начальник Департамента перспективного
развития и технологического присоединения
ПАО «МРСК Северного Кавказа»



С.В. Брем



№ об.	Наименование прибора (с указанием типа прибора (портативный/стационарный))	Функциональные характеристики			Среднее значение показателя (по прибору)	Единица измерения показателя	Время измерения										Объем измеренных веществ и материалов в измерительной емкости (м³/кг)										Ориентировочная длительность измерения при выполнении операции	Среднее значение показателя по прибору																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
		Время		Поправка			0-0,5 сек	0-1 сек	1-2 сек	2-3 сек	3-4 сек	4-5 сек	5-6 сек	6-7 сек	7-8 сек	8-9 сек	9-10 сек	10-15 сек	15-20 сек	20-30 сек	30-45 сек	45-60 сек	60-90 сек	90-120 сек	120-180 сек	180-240 сек			240-300 сек	300-360 сек	360-420 сек	420-480 сек	480-540 сек	540-600 сек	600-660 сек	660-720 сек	720-780 сек	780-840 сек	840-900 сек	900-960 сек	960-1020 сек	1020-1080 сек	1080-1140 сек	1140-1200 сек	1200-1260 сек	1260-1320 сек	1320-1380 сек	1380-1440 сек	1440-1500 сек	1500-1560 сек	1560-1620 сек	1620-1680 сек	1680-1740 сек	1740-1800 сек	1800-1860 сек	1860-1920 сек	1920-1980 сек	1980-2040 сек	2040-2100 сек	2100-2160 сек	2160-2220 сек	2220-2280 сек	2280-2340 сек	2340-2400 сек	2400-2460 сек	2460-2520 сек	2520-2580 сек	2580-2640 сек	2640-2700 сек	2700-2760 сек	2760-2820 сек	2820-2880 сек	2880-2940 сек	2940-3000 сек	3000-3060 сек	3060-3120 сек	3120-3180 сек	3180-3240 сек	3240-3300 сек	3300-3360 сек	3360-3420 сек	3420-3480 сек	3480-3540 сек	3540-3600 сек	3600-3660 сек	3660-3720 сек	3720-3780 сек	3780-3840 сек	3840-3900 сек	3900-3960 сек	3960-4020 сек	4020-4080 сек	4080-4140 сек	4140-4200 сек	4200-4260 сек	4260-4320 сек	4320-4380 сек	4380-4440 сек	4440-4500 сек	4500-4560 сек	4560-4620 сек	4620-4680 сек	4680-4740 сек	4740-4800 сек	4800-4860 сек	4860-4920 сек	4920-4980 сек	4980-5040 сек	5040-5100 сек	5100-5160 сек	5160-5220 сек	5220-5280 сек	5280-5340 сек	5340-5400 сек	5400-5460 сек	5460-5520 сек	5520-5580 сек	5580-5640 сек	5640-5700 сек	5700-5760 сек	5760-5820 сек	5820-5880 сек	5880-5940 сек	5940-6000 сек	6000-6060 сек	6060-6120 сек	6120-6180 сек	6180-6240 сек	6240-6300 сек	6300-6360 сек	6360-6420 сек	6420-6480 сек	6480-6540 сек	6540-6600 сек	6600-6660 сек	6660-6720 сек	6720-6780 сек	6780-6840 сек	6840-6900 сек	6900-6960 сек	6960-7020 сек	7020-7080 сек	7080-7140 сек	7140-7200 сек	7200-7260 сек	7260-7320 сек	7320-7380 сек	7380-7440 сек	7440-7500 сек	7500-7560 сек	7560-7620 сек	7620-7680 сек	7680-7740 сек	7740-7800 сек	7800-7860 сек	7860-7920 сек	7920-7980 сек	7980-8040 сек	8040-8100 сек	8100-8160 сек	8160-8220 сек	8220-8280 сек	8280-8340 сек	8340-8400 сек	8400-8460 сек	8460-8520 сек	8520-8580 сек	8580-8640 сек	8640-8700 сек	8700-8760 сек	8760-8820 сек	8820-8880 сек	8880-8940 сек	8940-9000 сек	9000-9060 сек	9060-9120 сек	9120-9180 сек	9180-9240 сек	9240-9300 сек	9300-9360 сек	9360-9420 сек	9420-9480 сек	9480-9540 сек	9540-9600 сек	9600-9660 сек	9660-9720 сек	9720-9780 сек	9780-9840 сек	9840-9900 сек	9900-9960 сек	9960-10020 сек	10020-10080 сек	10080-10140 сек	10140-10200 сек	10200-10260 сек	10260-10320 сек	10320-10380 сек	10380-10440 сек	10440-10500 сек	10500-10560 сек	10560-10620 сек	10620-10680 сек	10680-10740 сек	10740-10800 сек	10800-10860 сек	10860-10920 сек	10920-10980 сек	10980-11040 сек	11040-11100 сек	11100-11160 сек	11160-11220 сек	11220-11280 сек	11280-11340 сек	11340-11400 сек	11400-11460 сек	11460-11520 сек	11520-11580 сек	11580-11640 сек	11640-11700 сек	11700-11760 сек	11760-11820 сек	11820-11880 сек	11880-11940 сек	11940-12000 сек	12000-12060 сек	12060-12120 сек	12120-12180 сек	12180-12240 сек	12240-12300 сек	12300-12360 сек	12360-12420 сек	12420-12480 сек	12480-12540 сек	12540-12600 сек	12600-12660 сек	12660-12720 сек	12720-12780 сек	12780-12840 сек	12840-12900 сек	12900-12960 сек	12960-13020 сек	13020-13080 сек	13080-13140 сек	13140-13200 сек	13200-13260 сек	13260-13320 сек	13320-13380 сек	13380-13440 сек	13440-13500 сек	13500-13560 сек	13560-13620 сек	13620-13680 сек	13680-13740 сек	13740-13800 сек	13800-13860 сек	13860-13920 сек	13920-13980 сек	13980-14040 сек	14040-14100 сек	14100-14160 сек	14160-14220 сек	14220-14280 сек	14280-14340 сек	14340-14400 сек	14400-14460 сек	14460-14520 сек	14520-14580 сек	14580-14640 сек	14640-14700 сек	14700-14760 сек	14760-14820 сек	14820-14880 сек	14880-14940 сек	14940-15000 сек	15000-15060 сек	15060-15120 сек	15120-15180 сек	15180-15240 сек	15240-15300 сек	15300-15360 сек	15360-15420 сек	15420-15480 сек	15480-15540 сек	15540-15600 сек	15600-15660 сек	15660-15720 сек	15720-15780 сек	15780-15840 сек	15840-15900 сек	15900-15960 сек	15960-16020 сек	16020-16080 сек	16080-16140 сек	16140-16200 сек	16200-16260 сек	16260-16320 сек	16320-16380 сек	16380-16440 сек	16440-16500 сек	16500-16560 сек	16560-16620 сек	16620-16680 сек	16680-16740 сек	16740-16800 сек	16800-16860 сек	16860-16920 сек	16920-16980 сек	16980-17040 сек	17040-17100 сек	17100-17160 сек	17160-17220 сек	17220-17280 сек	17280-17340 сек	17340-17400 сек	17400-17460 сек	17460-17520 сек	17520-17580 сек	17580-17640 сек	17640-17700 сек	17700-17760 сек	17760-17820 сек	17820-17880 сек	17880-17940 сек	17940-18000 сек	18000-18060 сек	18060-18120 сек	18120-18180 сек	18180-18240 сек	18240-18300 сек	18300-18360 сек	18360-18420 сек	18420-18480 сек	18480-18540 сек	18540-18600 сек	18600-18660 сек	18660-18720 сек	18720-18780 сек	18780-18840 сек	18840-18900 сек	18900-18960 сек	18960-19020 сек	19020-19080 сек	19080-19140 сек	19140-19200 сек	19200-19260 сек	19260-19320 сек	19320-19380 сек	19380-19440 сек	19440-19500 сек	19500-19560 сек	19560-19620 сек	19620-19680 сек	19680-19740 сек	19740-19800 сек	19800-19860 сек	19860-19920 сек	19920-19980 сек	19980-20040 сек	20040-20100 сек	20100-20160 сек	20160-20220 сек	20220-20280 сек	20280-20340 сек	20340-20400 сек	20400-20460 сек	20460-20520 сек	20520-20580 сек	20580-20640 сек	20640-20700 сек	20700-20760 сек	20760-20820 сек	20820-20880 сек	20880-20940 сек	20940-21000 сек	21000-21060 сек	21060-21120 сек	21120-21180 сек	21180-21240 сек	21240-21300 сек	21300-21360 сек	21360-21420 сек	21420-21480 сек	21480-21540 сек	21540-21600 сек	21600-21660 сек	21660-21720 сек	21720-21780 сек	21780-21840 сек	21840-21900 сек	21900-21960 сек	21960-22020 сек	22020-22080 сек	22080-22140 сек	22140-22200 сек	22200-22260 сек	22260-22320 сек	22320-22380 сек	22380-22440 сек	22440-22500 сек	22500-22560 сек	22560-22620 сек	22620-22680 сек	22680-22740 сек	22740-22800 сек	22800-22860 сек	22860-22920 сек	22920-22980 сек	22980-23040 сек	23040-23100 сек	23100-23160 сек	23160-23220 сек	23220-23280 сек	23280-23340 сек	23340-23400 сек	23400-23460 сек	23460-23520 сек	23520-23580 сек	23580-23640 сек	23640-23700 сек	23700-23760 сек	23760-23820 сек	23820-23880 сек	23880-23940 сек	23940-24000 сек	24000-24060 сек	24060-24120 сек	24120-24180 сек	24180-24240 сек	24240-24300 сек	24300-24360 сек	24360-24420 сек	24420-24480 сек	24480-24540 сек	24540-24600 сек	24600-24660 сек	24660-24720 сек	24720-24780 сек	24780-24840 сек	24840-24900 сек	24900-24960 сек	24960-25020 сек	25020-25080 сек	25080-25140 сек	25140-25200 сек	25200-25260 сек	25260-25320 сек	25320-25380 сек	25380-25440 сек	25440-25500 сек	25500-25560 сек	25560-25620 сек	25620-25680 сек	25680-25740 сек	25740-25800 сек	25800-25860 сек	25860-25920 сек	25920-25980 сек	25980-26040 сек	26040-26100 сек	26100-26160 сек	26160-26220 сек	26220-26280 сек	26280-26340 сек	26340-26400 сек	26400-26460 сек	26460-26520 сек	26520-26580 сек	26580-26640 сек	26640-26700 сек	26700-26760 сек	26760-26820 сек	26820-26880 сек	26880-26940 сек	26940-27000 сек	27000-27060 сек	27060-27120 сек	27120-27180 сек	27180-27240 сек	27240-27300 сек	27300-27360 сек	27360-27420 сек	27420-27480 сек	27480-27540 сек	27540-27600 сек	27600-27660 сек	27660-27720 сек	27720-27780 сек	27780-27840 сек	27840-27900 сек	27900-27960 сек	27960-28020 сек	28020-28080 сек	28080-28140 сек	28140-28200 сек	28200-28260 сек	28260-28320 сек	28320-28380 сек	28380-28440 сек	28440-28500 сек	28500-28560 сек	28560-28620 сек	28620-28680 сек	28680-28740 сек	28740-28800 сек	28800-28860 сек	28860-28920 сек	28920-28980 сек	28980-29040 сек	29040-29100 сек	29100-29160 сек	29160-29220 сек	29220-29280 сек	29280-29340 сек	29340-29400 сек	29400-29460 сек	29460-29520 сек	29520-29580 сек	29580-29640 сек	29640-29700 сек	29700-29760 сек	29760-29820 сек	29820-29880 сек	29880-29940 сек	29940-30000 сек	30000-30060 сек	30060-30120 сек	30120-30180 сек	30180-30240 сек	30240-30300 сек	30300-30360 сек	30360-30420 сек	30420-30480 сек	30480-30540 сек	30540-30600 сек	30600-30660 сек	30660-30720 сек	30720-30780 сек	30780-30840 сек	30840-30900 сек	30900-30960 сек	30960-31020 сек	31020-31080 сек	31080-31140 сек	31140-31200 сек	31200-31260 сек	31260-31320 сек	31320-31380 сек	31380-31440 сек	31440-31500 сек	31500-31560 сек	31560-31620 сек	31620-31680 сек	31680-31740 сек	31740-31800 сек	31800-31860 сек	31860-31920 сек	31920-31980 сек	31980-32040 сек	32040-32100 сек	32100-32160 сек	32160-32220 сек	32220-32280 сек	32280-32340 сек	32340-32400 сек	32400-32460 сек	32460-32520 сек	32520-32580 сек	32580-32640 сек	32640-32700 сек	32700-32760 сек	32760-32820 сек	32820-32880 сек	32880-32940 сек	32940-33000 сек	33000-33060 сек	33060-33120 сек	33120-33180 сек	33180-33240 сек	33240-33300 сек	33300-33360 сек	33360-33420 сек	33420-33480 сек	33480-33540 сек	33540-33600 сек	33600-33660 сек	33660-33720 сек	33720-33780 сек	33780-33840 сек	33840-33900 сек	33900-33960 сек	33960-34020 сек	34020-34080 сек	34080-34140 сек	34140-34200 сек	34200-34260 сек	34260-34320 сек	34320-34380 сек	34380-34440 сек	34440-34500 сек	34500-34560 сек	34560-34620 сек	34620-34680 сек	34680-34740 сек	34740-34800 сек	34800-34860 сек	34860-34920 сек	34920-34980 сек	34980-35040 сек	35040-35100 сек	35100-35160 сек	35160-35220 сек	35220-35280 сек	35280-35340 сек	35340-35400 сек	35400-35460 сек	35460-35520 сек	35520-35580 сек	35580-35640 сек	35640-35700 сек	35700-35760 сек	35760-35820 сек	35820-35880 сек	35880-35940 сек	35940-36000 сек	36000-36060 сек	36060-36120 сек	36120-36180 сек	36180-36240 сек	36240-36300 сек	36300-36360 сек	36360-36420 сек	36420-36480 сек	36480-36540 сек	36540-36600 сек	36600-36660 сек	36660-36720 сек	36720-36780 сек	36780-36840 сек	36840-36900 сек	36900-36960 сек	369

$\{ \mathbf{u} \in \mathbb{R}^n : \mathbf{u} \text{ is a unit vector with } \langle \mathbf{u}, \mathbf{v} \rangle = 0, \langle \mathbf{u}, \mathbf{w} \rangle = 0 \}$	
--	--

Shirley