

(Продолжение. Начало на 1-й с.)

Решение задач по внедрению современных методик патриотического воспитания и допризывной подготовки, а также подготовке и переподготовке специалистов по работе с молодежью будет осуществляться через освоение передового опыта работы и проведения обучающих мероприятий.

V. Ресурсы обеспечения Программы
Общий объем финансирования мероприятий Программы составляет 20445,1 тыс. рублей за счет средств республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики и внебюджетных источников согласно приложению № 3 к Программе.

Объем финансирования Программы ежегодно будет уточняться исходя из возможностей реализации Программы осуществляют Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по делам общественных и религиозных организаций (далее - Комитет).

Исполнителями Программы выступают: привлечение к участию в реализации Программы заинтересованных исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики, общественных объединений, организаций; ежегодно до 15 января в течение срока действия Программы представляются в Комитет годовой отчет об исполнении программных мероприятий;

ежегодно до 15 января представляются в Комитет план работы по исполнению мероприятий Программы; ежегодно направляются в Министерство финансов Кабардино-Балкарской Республики информация о потребности в средствах для выполнения мероприятий Программы.

Непосредственный контроль за ходом исполнения Программы осуществляют Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по делам общественных и религиозных организаций.

VII. Оценка социально-экономической эффективности реализации Программы

Ожидаемый эффект от реализации Программы носит социальный характер и заключается в формировании положительных ценностей ориентации и поведения граждан, повышении уровня их гражданской ответственности, патриотизма, социальной активности, готовности молодежи к прохождению военной службы в Вооруженных Силах Российской Федерации, увеличении роли общественных организаций в системе патриотического воспитания и допризывной подготовки.

Результативность реализации Программы измеряется количеством молодежи, охваченной ее мероприятиями, числом подготовленных специалистов по патриотическому воспитанию граждан и допризывной подготовке молодежи, количеством участников военно-спортивных мероприятий, количеством созданных центров патриотического воспитания и допризывной подготовки.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к республиканской целевой программе
«Патриотическое воспитание граждан
в Кабардино-Балкарской Республике
(2010-2015 годы)»

Система индикаторов и показателей республиканской целевой программы
«Патриотическое воспитание граждан в Кабардино-Балкарской Республике (2010-2015 годы)»

№ п/п	Показатель Программы	Един. изм.	2009 год (базовая оценка)	Период реализации Программы					
				2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
1.	Общий охват граждан мероприятиями Программы	чел.	0	8904	6097	4340	11570	12460	13356
2.	Число подготовленных специалистов по патриотическому воспитанию и допризывной подготовке	чел.	0	0	8	6	13	13	13
3.	Число участников военно-спортивных мероприятий	чел.	0	0	504	470	1080	1220	1360
4.	Доля граждан, положительно оценивающих результаты проведения мероприятий по патриотическому воспитанию граждан в Кабардино-Балкарской Республике	%	0	59,5	75,6	77,1	78,2	79,1	80
5.	Количество действующих патриотических объединений, клубов, центров, в том числе детских и молодежных	шт.	0	98	103	104	108	111	115
6.	Количество историко-патриотических, героико-патриотических и военно-патриотических музеев	шт.	0	211	256	256	258	259	260
7.	Количество оборонно-спортивных лагерей	шт.	0	1	1	1	2	3	3
8.	Количество исследовательских работ по проблемам патриотического воспитания и их внедрения в практику органов исполнительной власти и организаций	шт.	0	4	4	4	6	7	8

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к республиканской целевой программе
«Патриотическое воспитание граждан
в Кабардино-Балкарской Республике
(2010-2015 годы)»

МЕРОПРИЯТИЯ
республиканской целевой программы «Патриотическое воспитание граждан в Кабардино-Балкарской Республике (2010-2015 годы)»

№ п/п	Наименование мероприятия	Источники финансирования	Сроки исполнения	Затраты всего, тыс. рублей	Объем финансирования по годам, тыс. рублей					Исполнители
					2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	
I. Межведомственная координация патриотического воспитания граждан										
1.	Формирование ежегодного общереспубликанского плана работы патриотическому воспитанию граждан и допризывной подготовке молодежи	текущее финансирование	I квартал	-	-	-	-	-	-	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
2.	Обеспечение деятельности республиканского координационного совета по патриотическому воспитанию граждан при Правительстве Кабардино-Балкарской Республики	республиканский бюджет КБР	весь период	-	-	-	-	-	-	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
3.	Создание и обеспечение деятельности республиканского координационного центра патриотического воспитания граждан	республиканский бюджет КБР	весь период	1661,0	-	205,0	440,0	484,0	532,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
				1661,0	-	205,0	440,0	484,0	532,0	
II. Патриотическое воспитание граждан, повышение престижа военной службы										
4.	Обеспечение деятельности республиканского центра военно-патриотического воспитания и допризывной подготовки молодежи	республиканский бюджет КБР	весь период	2163,0	-	489,0	506,0	556,0	612,0	Министерство по делам молодежи КБР
5.	Проведение конкурса на награждение почетным знаком «За активную работу по патриотическому воспитанию граждан Российской Федерации» и памятной медалью «Патриот России»	текущее финансирование	I-е полугодие	72,0	-	22,0	24,0	26,0	-	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
6.	Проведение ежегодного республиканского конкурса среди общественных организаций, реализующих проекты программы патриотического воспитания	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	2196,0	-	85,0	638,0	701,0	772,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
7.	Проведение районных, городских, республиканских смотров учебно-воспитательной деятельности детско-юношеских, молодежных патриотических клубов, центров, объединений	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	422,5	-	162,5	260,0	-	-	Министерство по делам молодежи КБР
8.	Проведение конкурсов на лучшую организацию работы музеев, залов, уголков боевой и трудовой славы на базе общеобразовательных учреждений республики	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	48,0	-	-	22,0	-	26,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство по делам молодежи КБР
9.	Проведение республиканского конкурса курсовых, дипломных работ, связанных с героическим прошлым республики и страны, важнейшими событиями в жизни народа	республиканский бюджет КБР	весь период	72,0	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство по делам молодежи КБР
10.	Смотр-конкурс студенческих работ «Белград. Отечественная война в судьбе моей семьи»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	72,0	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство по делам молодежи КБР
11.	Информационное сопровождение мероприятий по патриотическому воспитанию	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	Государственный комитет КБР по средствам массовой информации
12.	Производство и размещение баннеров патриотического содержания	местные бюджеты	весь период	-	-	-	-	-	-	местные администрации муниципальных районов и городских округов

13.	Проведение республиканского конкурса журналистского мастерства «Слава республике», посвященного героическому боевому и трудовому прошлому и настоящему республике	текущее финансирование	II-е полугодие	-	-	-	-	-	-	-	Государственный комитет КБР по средствам массовой информации		
14.	Создание и трансляция теле- и радио программ о городе воинской славы Нальчике	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Государственный комитет КБР по средствам массовой информации		
15.	Создание и выпуск на республиканском телевидении молодежных патриотических телевизионных передач	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Государственный комитет КБР по средствам массовой информации, Министерство по делам молодежи КБР		
16.	Подготовка и издание информационного материала по организации работы в области гражданского и патриотического воспитания, в том числе об опыте работы ветеранских и молодежных организаций	текущее финансирование	весь период	181,0	-	-	-	-	55,0	60,0	66,0	Министерство образования и науки КБР	
17.	Ежегодное издание информационного материала о героях войны и труда Кабардино-Балкарской Республики	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	404,0	-	-	-	40,0	110,0	121,0	133,0	Государственный комитет КБР по средствам массовой информации	
18.	Формирование фонда записей на электронных носителях художественно-патриотических литературных и музыкальных произведений, а также образовательных программ по истории и культуре России и Кабардино-Балкарской Республики	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Государственный комитет КБР по средствам массовой информации, Министерство культуры КБР		
19.	Проведение республиканского этапа всероссийского конкурса «Патриот России» на лучшее освещение в электронных и печатных средствах массовой информации темы патриотического воспитания	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	200,0	-	-	-	50,0	50,0	50,0	50,0	Государственный комитет КБР по средствам массовой информации	
20.	Республиканский конкурс на лучшую журналистскую работу о деятельности уголовно-исполнительной системы «На страже порядка»	текущее финансирование	I-е полугодие	-	-	-	-	-	-	-	Управление федеральной службы исполнения наказаний по КБР		
21.	Создание музея Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Кабардино-Балкарской Республике	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Управление федеральной службы исполнения наказаний по КБР		
22.	Республиканский этап конкурса «Виват, офицеры»	текущее финансирование	I-е полугодие	-	-	-	-	-	-	-	Управление федеральной службы исполнения наказаний по КБР		
23.	Проведение ежегодной республиканской олимпиады по основам безопасности жизнедеятельности	внебюджетные источники	I-е полугодие	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСО по КБР, Министерство образования и науки КБР	
24.	Проведение республиканского конкурса краеведческой тематики «Моя малая Родина»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	108,0	-	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Министерство образования и науки КБР	
25.	Проведение выставочного конкурса детского рисунка «Мы помним мир спасенный»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	108,0	-	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство культуры КБР	
26.	Проведение конкурсов среди учащихся образовательных учреждений на лучшее знание государственной символики России и КБР	текущее финансирование	I-е полугодие	-	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР		
27.	Проведение республиканского конкурса проектов и программ патриотического воспитания подростков, оказавшихся в трудной жизненной ситуации	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	100,0	-	-	-	10,0	20,0	30,0	40,0	Министерство по делам молодежи КБР, Министерство образования и науки КБР	
28.	Слет сельской молодежи «Моя малая Родина»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	140,0	-	-	-	20,0	30,0	40,0	50,0	Министерство по делам молодежи КБР, местные администрации муниципальных районов и городских округов	
29.	Проведение слета юных туристов в городе воинской славы Нальчике	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	181,0	-	-	-	-	55,0	60,0	66,0	Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
30.	Проведение фестиваля песни героико-патриотической направленности среди творческой молодежи «Моя республика»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	165,0	-	-	-	20,0	44,0	48,0	53,0	Министерство культуры КБР	
31.	Проведение фестиваля патриотической песни для детей с ограниченными возможностями «Тобо, моя республика! Тобо, моя Россия!»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	165,0	-	-	-	20,0	44,0	48,0	53,0	Министерство культуры КБР, Министерство труда и социального развития КБР	
32.	Проведение фестиваля народного творчества «Моя Семья»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	165,0	-	-	-	20,0	44,0	48,0	53,0	Министерство культуры КБР	
33.	Проведение фестиваля народного творчества «Крепка семья - крепка Россия»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	201,0	-	-	-	20,0	55,0	60,0	66,0	Министерство культуры КБР	
34.	Проведение молодежно-патриотической акции «Я - гражданин России»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	110,0	-	-	-	-	20,0	25,0	30,0	35,0	Министерство по делам молодежи КБР
35.	Проведение Всероссийского дня призвания	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	181,0	-	-	-	-	55,0	60,0	66,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство по делам молодежи КБР	
36.	Проведение фотовыставки «Мы - дети твои, Кабардино-Балкария!»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	165,0	-	-	-	20,0	44,0	48,0	53,0	Министерство культуры КБР	
37.	Развитие сети музеев, залов и уголков боевой и трудовой славы на базе общеобразовательных учреждений республики	республиканский бюджет КБР	весь период	217,0	-	-	-	-	66,0	72,0	79,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство культуры КБР	
38.	Проведение молодежной патриотической акции, посвященной Дню России (12 июня)	республиканский бюджет КБР	III квартал	113,0	-	-	-	10,0	20,0	30,0	53,0	Министерство по делам молодежи КБР	
39.	Проведение молодежной патриотической акции, посвященной Дню Государственного флага Российской Федерации (22 августа)	республиканский бюджет КБР	III квартал	131,0	-	-	-	10,0	20,0	48,0	53,0	Министерство по делам молодежи КБР	
40.	Проведение молодежной патриотической акции, посвященной Дню государственности КБР (1 сентября)	республиканский бюджет КБР	III квартал	100,0	-	-	-	10,0	20,0	30,0	40,0	Министерство по делам молодежи КБР	

(Продолжение на 3-й с.)

(Продолжение. Начало на 1-2-й с.)

41.	Проведение молодежной акции, посвященной Дню народного единства (4 ноября)	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	100,0	-	-	10,0	20,0	30,0	40,0	Министерство по делам молодежи КБР	108,0	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР	
42.	Проведение спортивных соревнований по служебному собаководству	республиканский бюджет КБР	весь период	217,0	-	-	-	66,0	72,0	79,0	Министерство по делам молодежи КБР, Министерство внутренних дел по КБР	108,0	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР	
43.	Молодежные акции, приуроченные к дню родов войск Вооруженных Сил Российской Федерации	республиканский бюджет КБР	весь период	151,0	-	-	20,0	30,0	48,0	53,0	Министерство по делам молодежи КБР	108,0	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР	
44.	Молодежные акции патриотической направленности, проводимые в рамках празднования дней воинской славы России	республиканский бюджет КБР	весь период	200,0	-	-	20,0	50,0	60,0	70,0	Министерство по делам молодежи КБР	108,0	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР	
45.	Проведение ежегодных республиканских авто- и мотопробегов по миксту Боевой славы с участием молодежи и студентов	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	297,6	-	66,6	50,0	55,0	60,0	66,0	Министерство по делам молодежи КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
46.	Создание и поддержка муниципальных центров патриотического воспитания и добровольной подготовки молодежи	местные бюджеты	весь период	-	-	-	-	-	-	-	местные администрации муниципальных районов и городских округов	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
47.	Проведение ежегодной республиканской молодежной патриотической акции «Богатырская лента»	республиканский бюджет КБР	II квартал	513,4	-	97,4	90,0	99,0	108,0	119,0	Министерство по делам молодежи КБР	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
48.	Проведение общереспубликанской молодежной акции «Бахта памяти»	республиканский бюджет КБР	весь период	181,0	-	-	-	55,0	60,0	66,0	Министерство образования и науки КБР	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР	
49.	Проведение торжественных проводов призывников на службу Вооруженных Сил Российской Федерации	республиканский бюджет КБР	весь период	201,0	-	-	20,0	55,0	60,0	66,0	Министерство культуры КБР, местные администрации муниципальных районов и городских округов	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР	
50.	Встречи допризывной и призывной молодежи с представителями религиозных организаций традиционных конфессий	республиканский бюджет КБР	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР, Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР	
51.	Встречи молодежи с ветеранами Вооруженных Сил Российской Федерации и правоохранительных органов в период организации призывов на военную службу	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР, Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР	
52.	Встречи ветеранов ведущих отраслей экономики с молодыми специалистами по вопросам патриотического воспитания в процессе трудовой деятельности	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	-	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР, Министерство экономического развития КБР	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
53.	Проведение ежегодной республиканской акции по благоустройству и уходу за памятниками и мемориалами воинской славы «Мы помним!»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	-	-	-	-	-	-	-	местные администрации муниципальных районов и городских округов	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР	
54.	Организация волонтерской деятельности по оказанию социально-бытовой помощи ветеранам Великой Отечественной войны, военной службы, труда и приравненным к ним лицам	республиканский бюджет КБР	весь период	212,6	-	104,6	-	33,0	36,0	39,0	Министерство по делам молодежи КБР, местные администрации муниципальных районов и городских округов	206,0	-	-	25,0	55,0	60,0	66,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
55.	Проведение молодежных поисковых акций на территории Кабардино-Балкарской Республики и в местах боевых действий 15-й кавалерийской дивизии	республиканский бюджет КБР	весь период	210,0	-	-	20,0	50,0	60,0	80,0	Министерство по делам молодежи КБР	206,0	-	-	25,0	55,0	60,0	66,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
56.	Создание календаря знаменитых и юбилейных дат Кабардино-Балкарской Республики	республиканский бюджет КБР	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Архивная служба КБР	5044,0	-	-	495,0	1410,0	1494,0	1645,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
57.	Проведение фестиваля народного творчества «Салют Победы»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	165,0	-	-	20,0	44,0	48,0	53,0	Министерство культуры КБР	161,0	-	-	-	-	-	-	Министерство здравоохранения КБР	
58.	Организация и проведение выставки изобразительного искусства «Военная история России в изобразительном искусстве»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	165,0	-	-	20,0	44,0	48,0	53,0	Министерство культуры КБР	161,0	-	-	-	-	-	-	Министерство здравоохранения КБР	
59.	Организация историко-документальной выставки «Культура и традиционный образ жизни коренных народов Кабардино-Балкарской Республики»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	165,0	-	-	20,0	44,0	48,0	53,0	Министерство культуры КБР, Архивная служба КБР	161,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР	
60.	Предоставление субсидий некоммерческим организациям на реализацию социально значимых проектов по патриотическому воспитанию	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	1092,0	-	-	-	330,0	363,0	399,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций	12212,1	-	-	431,1	1429,0	3068,0	3427,0	3857,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
Итого по разделу																				
III. Допризывная подготовка молодежи																				
61.	Проведение весенней и осенней спартакиад допризывной молодежи	республиканский бюджет КБР	весь период	290,0	-	-	-	88,0	96,0	106,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	416,0	-	-	90,0	99,0	108,0	119,0	Министерство по делам молодежи КБР	
62.	Организация и проведение военно-спортивного лагеря для молодежи призывного возраста	республиканский бюджет КБР	III-й квартал	928,0	-	-	200,0	220,0	242,0	266,0	Министерство по делам молодежи КБР	416,0	-	-	90,0	99,0	108,0	119,0	Министерство по делам молодежи КБР	
63.	Проведение месячника оборонно-массовой работы	республиканский бюджет КБР	I полугодие	145,0	-	-	-	44,0	48,0	53,0	Министерство образования и науки КБР	416,0	-	-	-	-	-	-	Министерство культуры КБР	
64.	Проведение учебных сборов по допризывной подготовке для учащихся общеобразовательных школ и средних специальных образовательных учреждений	текущее финансирование	I полугодие	900,0	-	-	-	300,0	300,0	300,0	Министерство образования и науки КБР	416,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР	
65.	Проведение дня открытых дверей в авторитетных школах для школьников	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР	416,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР	
66.	Проведение чемпионата Кабардино-Балкарской Республики по стрельбе из малокалиберной винтовки	республиканский бюджет КБР	весь период	108,0	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР	416,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР, Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций	
67.	Проведение республиканских соревнований по картингу	республиканский бюджет КБР	весь период	108,0	-	-	-	-	-	-	Министерство по делам молодежи КБР	108,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР	
68.	Проведение республиканских соревнований по автотурнирному спорту	республиканский бюджет КБР	весь период	108,0	-	-	-	-	-	-	Министерство по делам молодежи КБР	108,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР	
69.	Проведение республиканских соревнований по автомобильному спорту	республиканский бюджет КБР	весь период	108,0	-	-	-	-	-	-	Министерство по делам молодежи КБР	108,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР	
70.	Проведение ежегодных соревнований по пожарно-прикладному спорту	внебюджетные источники	I-е полугодие	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
71.	Проведение ежегодных соревнований по скалолазанию, посвященному Дню спасателя	внебюджетные источники	II-е полугодие	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
72.	Участие команды Кабардино-Балкарской Республики в соревнованиях «Половая награда героям спасателя», проводимых в Южном федеральном округе	внебюджетные источники	весь период	161,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР	
73.	Проведение учебных занятий по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям с демонстрацией техники, используемой при ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций	внебюджетные источники	весь период	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР	
74.	Проведение открытых практических занятий молодежи по гражданской обороне, чрезвычайным ситуациям	внебюджетные источники	весь период	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР	
75.	Городские и республиканские соревнования по туризму по программе «Юные спасатели»	внебюджетные источники	весь период	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
76.	Проведение занятий по программам «Школа безопасности» и «Юные спасатели»	внебюджетные источники	весь период	161,0	-	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	161,0	-	-	35,0	38,0	42,0	46,0	Главное управление Министерства РФ по делам ГО, ЧС и ЛПСБ по КБР, Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
77.	Проведение военно-спортивной акции «Победа»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	206,0	-	-	-	25,0	55,0	60,0	66,0	206,0	-	-	25,0	55,0	60,0	66,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
78.	Проведение ежегодной военно-спортивной игры «Зарница»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	206,0	-	-	-	25,0	55,0	60,0	66,0	206,0	-	-	25,0	55,0	60,0	66,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
79.	Участие делегации и команд Кабардино-Балкарской Республики во всероссийских, межрегиональных военно-спортивных играх, спартакиадах слетов, сборах, выставках	республиканский бюджет КБР	весь период	810,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	810,0	-	-	-	250,0	250,0	310,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство спорта, туризма и курортов КБР	
Итого по разделу												5044,0	-	-	495,0	1410,0	1494,0	1645,0		
IV. Наблюдение за состоянием здоровья и качеством подготовки допризывной молодежи к службе в Вооруженных Силах Российской Федерации																				
80.	Мониторинг состояния здоровья и качества подготовки допризывной молодежи к службе в вооруженных силах	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Министерство здравоохранения КБР	-	-	-	-	-	-	-	Министерство здравоохранения КБР	
Итого по разделу																				
V. Внедрение современных методов, подготовка и переподготовка специалистов по патриотическому воспитанию граждан																				
81.	Проведение конкурсов профессионального мастерства среди рабочей молодежи на звание «Лучший по профессии»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	92,0	-	-	-	20,0	22,0	24,0	26,0	92,0	-	-	-	20,0	22,0	24,0	26,0	Министерство по делам молодежи КБР, Министерство промышленности, связи и информатизации КБР
82.	Проведение республиканского конкурса на научно-исследовательских работ гражданско-патриотической направленности среди учащихся	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	72,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР	
83.	Проведение семинаров для специалистов, руководителей детских, подростковых патриотических клубов, центров, объединений на тему «Патриотическое воспитание подростков: особенности, опыт, проблемы»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	122,0	-	50,0	-	-	-	-	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций	122,0	-	50,0	-	22,0	24,0	26,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций	
84.	Подготовка и издание информационных материалов об опыте работы ветеранских и молодежных организаций по патриотическому воспитанию молодежи	республиканский бюджет КБР	весь период	416,0	-	-	-	90,0	99,0	108,0	119,0	416,0	-	-	90,0	99,0	108,0	119,0	Министерство по делам молодежи КБР	
85.	Приобретение для республиканских, районных, городских, сельских, школьных библиотек литературы из списка 100 лучших произведений литературы Министерства обороны Российской Федерации	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Министерство культуры КБР	-	-	-	-	-	-	-	Министерство культуры КБР	
86.	Курсовая подготовка заместителей директора по воспитательной работе и преподавателей ОБЖ общеобразовательных учебных заведений	республиканский бюджет КБР	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР	-	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР	
87.	Проведение семинара-совещания «Опыт совместной работы органов образования, органов администрации, РО ООГО «ДОСААФ России» КБР, общественных организаций по подготовке молодежи к службе в рядах Вооруженных Сил Российской Федерации»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	72,0	-	-	-	-	-	-	Министерство образования и науки КБР, Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР, Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций	

(Окончание на 4-й с.)

(Окончание. Начало на 1-3-й с.)

88.	Проведение республиканского совещания организаторов патриотического воспитания образовательных учреждений на тему «Пути совершенствования патриотического воспитания в условиях модернизации системы образования»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР
89.	Проведение республиканских семинаров-совещаний с организаторами поисковой работы на тему «Организация поисковой работы в образовательных учреждениях»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство по делам молодежи КБР
90.	Проведение семинара-совещания с руководителями музеев образовательных учреждений на тему «Организация музейной работы в образовательных учреждениях»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство культуры КБР
91.	Проведение семинара с организаторами добровольческого движения по оказанию помощи ветеранам и вдовам погибших и умерших участников Великой Отечественной войны, локальных войн и конфликтов	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	92,0	-	-	20,0	22,0	24,0	26,0	Министерство по делам молодежи КБР
92.	Проведение семинара для руководителей патриотических объединений на тему «Патриотическое воспитание как элемент формирования личности»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
93.	Проведение конференции «Патриотизм XXI века: формирование его на традициях прошлого и современного опыта»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР, Министерство по делам молодежи КБР
94.	Проведение конференции «Народная культура как действенное средство патриотического воспитания и формирования межэтнических отношений»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство культуры КБР, Министерство образования и науки КБР
95.	Проведение конференции «Патриотизм и духовный потенциал Великой Победы»	республиканский бюджет КБР	II-е полугодие	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство образования и науки КБР
96.	Проведение конференции исследователей работ учащихся «70 лет Победы в Великой Отечественной войне»	республиканский бюджет КБР	I-е полугодие	50,0	-	-	-	-	50,0	26,0	Министерство образования и науки КБР
97.	Участие во всероссийских интернет-конференциях по актуальным проблемам патриотического воспитания	текущее финансирование	весь период	-	-	-	-	-	-	-	Министерство по делам молодежи КБР, Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
98.	Проведение исследований с целью определения доли граждан, положительно оценивающих результаты проведения мероприятий по патриотическому воспитанию граждан в Кабардино-Балкарской Республике	текущее финансирование	весь период	108,0	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Институт гуманитарных исследований и проблематики этнокультурной политики РАН
Итого по разделу				1528,0	-	50,0	130,0	396,0	432,0	520,0	
Итого по Программе				20445,1	-	481,1	2259,0	5314,0	5837,0	6554,0	

Примечание: поручения, касающиеся местных администраций муниципальных районов и городских округов, территориальных органов федеральных органов исполнительной власти по Кабардино-Балкарской Республике, общественных организаций, носят рекомендательный характер.

Объемы финансирования по годам

Наименование раздела Программы	Источник финансирования	Объемы финансирования по годам, тыс. рублей						Получатели бюджетных средств	
		Всего	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2015 год		
Раздел 1. Межведомственная координация патриотического воспитания граждан	республиканский бюджет КБР	1661,0	-	-	205,0	440,0	484,0	532,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
Итого по разделу		1661,0	-	-	205,0	440,0	484,0	532,0	
Раздел 2. Патриотическое воспитание граждан, повышению престижа военной службы	республиканский бюджет КБР	5181,1	-	431,1	1039,0	1044,0	1238,0	1429,0	Министерство по делам молодежи КБР
	республиканский бюджет КБР	1168,0	-	-	-	363,0	372,0	433,0	Министерство образования и науки КБР
	республиканский бюджет КБР	1557,0	-	-	180,0	418,0	456,0	503,0	Министерство культуры КБР
	республиканский бюджет КБР	181,0	-	-	-	55,0	60,0	66,0	Министерство спорта, туризма и курортов КБР
	республиканский бюджет КБР	3400,0	-	-	125,0	990,0	1088,0	1197,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
	республиканский бюджет КБР	564,0	-	-	50,0	160,0	171,0	183,0	Государственный комитет КБР по делам массовой информации
	внебюджетные источники	161	-	-	35	38	42	46	Плановое управление Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по КБР
Итого по разделу		12212,1	-	431,1	1429,0	3068,0	3427,0	3857,0	
Раздел 3. Длительная подготовка молодежи	республиканский бюджет КБР	928,0	-	-	200,0	220,0	242,0	266,0	Министерство по делам молодежи КБР
	республиканский бюджет КБР	2989,0	-	-	50,0	924,0	958,0	1057,0	Министерство образования и науки КБР
	внебюджетные источники	1127	-	-	245	266	294	322	Плановое управление Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по КБР
Итого по разделу		5044,0	-	-	495,0	1410,0	1494,0	1645,0	
Раздел 5. Внедрение современных методов, подготовка и переподготовка специалистов по патриотическому воспитанию граждан	республиканский бюджет КБР	600,0	-	-	130,0	143,0	156,0	171,0	Министерство по делам молодежи КБР
	республиканский бюджет КБР	554,0	-	-	-	154,0	168,0	232,0	Министерство образования и науки КБР
	республиканский бюджет КБР	72,0	-	-	-	22,0	24,0	26,0	Министерство культуры КБР
	республиканский бюджет КБР	194,0	-	-	50,0	-	44,0	52,0	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
	республиканский бюджет КБР	108,0	-	-	-	33,0	36,0	39,0	Институт гуманитарных исследований и проблематики этнокультурной политики РАН и КБНЦ РАН
Итого по разделу		1528,0	-	-	50,0	130,0	396,0	432,0	520,0

Итого по всем разделам	республиканский бюджет КБР	6709,1	-	431,1	1369,0	1407,0	1636,0	1866,0	Министерство по делам молодежи КБР
	республиканский бюджет КБР	4711,0	-	-	50,0	1441,0	1498,0	1722,0	Министерство образования и науки КБР
	республиканский бюджет КБР	1629,0	-	-	180,0	440,0	480,0	529,0	Министерство культуры КБР
	республиканский бюджет КБР	181,0	-	-	-	55,0	60,0	66,0	Министерство спорта, туризма и курортов КБР
	республиканский бюджет КБР	5175	-	50	250	1474	1620	1781	Государственный комитет КБР по делам общественных и религиозных организаций
	республиканский бюджет КБР	564	-	-	50	160	171	183	Государственный комитет КБР по делам массовой информации
	республиканский бюджет КБР	108	-	-	-	33	36	39	Институт гуманитарных исследований и проблематики этнокультурной политики РАН
	внебюджетные источники	1288,0	-	-	280,0	304,0	336,0	368,0	Плановое управление Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по КБР
Итого по программе	республиканский бюджет КБР	19157,1	-	481,1	1979,0	5010,0	5501,0	6186,0	
Итого по программе	внебюджетные источники	1288,0	-	-	280,0	304,0	336,0	368,0	
Итого по Программе		20445,1	-	481,1	2259,0	5314,0	5837,0	6554,0	

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Правительства Кабардино-Балкарской Республики

31 мая 2012 г.

№ 143-П/П

О внесении изменений в постановление

Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 24 января 2012 года № 8-П

Правительство Кабардино-Балкарской Республики постановляет: Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Схему и программу развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике на 2012-2016 годы и на перспективу до 2020 года, утвержденную постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 24 января 2012 года № 8-П.

Председатель Правительства Кабардино-Балкарской Республики **И. ГЕРТЕР**

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 31 мая 2012 года № 143-П/П

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в Схему и программу развития электроэнергетики

в Кабардино-Балкарской Республике на 2012-2016 годы и на перспективу до 2020 года, утвержденную постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 24 января 2012 года № 8-П

Дополнить разделом 5 следующего содержания:
«5. Расчеты и анализ электрических режимов работы электрической сети 110 кВ и выше.
В данном разделе выполнены расчеты электроэнергетических режимов работы сети 110 кВ и выше энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике для зимнего и летнего максимумов нагрузки, анализ нормальных, основных ремонтных и наиболее тяжелых послеварийных режимов с учетом изменений нормативных возмущений, реконструкции существующих и ввода новых электросетевых объектов, объектов генерации и динамики изменения электрических нагрузок. Расчеты основаны на прогнозах балансовых данных развития энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике, указанных в Схеме и программе развития электроэнергетики системы России на 2011-2017 годы, и данных по вводам (реконструкция) объектов электроэнергетики и утвержденных инвестиционных программах субъектов электроэнергетики.
В соответствии с инвестиционной программой ОАО «РусГидро», действующими заказами на технологическое присоединение и проектами ввода мощностей в конце 2012 года планируется ввод в работу Зарайжской МГЭС (28,8 МВт) и Верхнебалкарской МГЭС (29,6 МВт) по следующему составу:
Зарайжская МГЭС включается по схеме «заход-выход» в существующую ВЛ 110 кВ Кашкуату – Псыгану (П-19) путем строительства заводов от Зарайжской МГЭС до точки присоединения в существующую ВЛ 110 кВ Кашкуату – Псыгану (П-19). При этом выдача мощности станции осуществляется по двум ВЛ 110 кВ Зарайжская МГЭС – Кашкуату и ВЛ 110 кВ Зарайжская МГЭС – Псыгану.
Верхнебалкарская МГЭС подключается к вновь построенной ВЛ 110 кВ Кашкуату ГЭС – Верхнебалкарская МГЭС.
Расчеты электроэнергетических режимов работы сети 110 кВ и выше на период формирования программы развития:
Целью расчетов является:
- проверка достаточности пропускной способности существующих и намеченных к строительству электрических сетей, выбор их параметров и определение условий обеспечения необходимых уровней напряжения в послеварийных режимах;
- выявление недостатка пропускной способности электрических сетей 110 кВ и выше для обеспечения передачи мощности в необходимых объемах с учетом ограничений элементов («узких мест»);
- проведение анализа «узких мест», связанных с наличием отдельных частей энергосистемы, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей в электрических сетях 110 кВ и выше для ликвидации «узких мест» и своенного перечня по вводам (реконструкция) объектов электроэнергетики с мощностью 110 кВ и выше на период формирования программы развития;
- разработка рекомендаций по созданию новых центров питания электрических нагрузок и электрических сетей 110 кВ и выше на период формирования программы развития;
- разработка рекомендаций по схемам выдачи мощности планируемых и действующих объектов с мощностью 110 кВ и выше на территории энергосистемы на период формирования программы развития;
- разработка рекомендаций в части регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности в сети 110 кВ и выше;
- обследование мероприятий по развитию электрических сетей в соответствии с результатами расчетов электрических режимов (зимнего и летнего максимумов нагрузки) на этапах развития энергосистемы на период формирования программы развития.
Расчеты электроэнергетических режимов работы сети 110 кВ и выше энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике выполнены исходя из следующих оснований:
- при формировании расчетных моделей использовались результаты контрольных измерений (Совместное поворотно-разделительное устройство и уровень напряжения) в характерные часы зимних и летних контрольных замеров;
- расчетные нагрузки подстанций 110 кВ приняты для собственного максимального энергосистемы в рассматриваемые периоды;
- расчетные реактивные нагрузки на шинах подстанций 110 кВ приняты на основе анализа отчетных данных, для ввода вводимых подстанций - исходя из тгр нагрузки 0,5;
- величина межсистемных потоков мощности, генерация электростанций, а также уровни напряжения на шинах 330-500 кВ подстанций увязаны с балансом мощности ОЭС Юга и расчетами по основной сети ОЭС Юга и энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике.
Результаты расчетов приведены в табличной и графической формах, схемы поточного распределения представлены в приложениях. В приложениях к разделу приведены элементы электрической сети энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике, токовая нагрузка которых в расчетных режимах превышает 40 процентов от номинальной величины.
Также в данном разделе на основании расчетов проведен анализ эксплуатационных режимов работы сети 110 кВ и выше энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике в нормальных и основных ремонтных режимах с учетом наложения на них нормативных возмущений, в том числе:
- произведена проверка достаточности пропускной способности существующих и намеченных к строительству электрических сетей, выбор их параметров и определение условий обеспечения необходимых уровней напряжения в послеварийных режимах;
- выявление недостатка пропускной способности электрических сетей 110 кВ и выше для обеспечения передачи мощности в необходимых объемах с учетом ограничений элементов («узких мест»);
- проведение анализа «узких мест», связанных с наличием отдельных частей энергосистемы, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей в электрических сетях 110 кВ и выше на период формирования программы развития;
- разработка рекомендаций по созданию новых центров питания электрических нагрузок и электрических сетей 110 кВ и выше на период формирования программы развития;
- разработка рекомендаций по схемам выдачи мощности планируемых и действующих объектов с мощностью 110 кВ и выше на территории энергосистемы на период формирования программы развития;
- разработка рекомендаций в части регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности в сети 110 кВ и выше.
5.1. Результаты расчетов электроэнергетических режимов работы энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года
Таблица И-1. Режим: Нормальный режим

Присоединение	Длительность аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 30 С	Фактическая нагрузка загрузка (А) (МВт)	Фактическая нагрузка загрузка (А) (МВт)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	572/816	27	140
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	572/816	27	140
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	572/816	40	378
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	572/816	40	206
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	572/816	41	210
ВЛ 110 кВ Псыгану - Старый Лескен (П-10)	423/508	43	227
ВЛ 110 кВ Кашкуату ГЭС - Кашкуату (П-190)	423/500	49	242
ВЛ 110 кВ Ашугерская ГЭС - ПТФ (П-189)	357/429	28	164
ВЛ 110 кВ Нальчик - Нальчик-110 (П-105)	357/429	29	228
ВЛ 110 кВ Кашкуату - Псыгану (П-191)	423/500	45	232
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (П-5)	423/508	53	289

Напряжение на СШ 110 кВ: Минимальное - ПС 110 кВ Старый Лескен 115 кВ Максимальное - ПС 330 кВ Баксан 118 кВ

Схема поточного распределения в нормальном режиме работы энергосистемы в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении И-1 к настоящему разделу.

Таблица И-2. Режим: Послеварийное отключение 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кабуруни

Присоединение	Длительность аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 30 С	Фактическая нагрузка загрузка (А) (МВт)	Фактическая нагрузка загрузка (А) (МВт)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	572/816	22	113
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	572/816	22	113
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	572/816	44	402
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	572/816	42	217
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	572/816	43	221
ВЛ 110 кВ СКЭП - ТМХ-1 (П-40)	320/320	24	145
ВЛ 110 кВ Восточная - Дубки	357/429	26	152
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - СКЭП (П-139)	320/320	12	152
МВ М-1 ПС 110 кВ Нальчик-110	600	30	369
ВЛ 110 кВ Нальчик - 110 - Долник (П-141)	357/429	20	197
ВЛ 110 кВ Псыгану - Старый Лескен (П-10)	423/500	47	258
ВЛ 110 кВ Кашкуату ГЭС - Кашкуату (П-190)	423/500	53	270
ВЛ 110 кВ Ашугерская ГЭС - ТМХ-1 (П-192)	423/500	38	195
ВЛ 110 кВ Нальчик - Нальчик-110 (П-105)	357/429	42	376
ВЛ 110 кВ Кашкуату - Псыгану (П-191)	423/500	50	262
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (П-5)	423/500	53	289

Напряжение на СШ 110 кВ: Минимальное - ПС 110 кВ Нальчик - 114 кВ Максимальное - ПС 330 кВ Баксан 118 кВ

Схема поточного распределения в режиме послеварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кабуруни в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении И-2 к настоящему разделу.

Таблица И-3. Режим: Послеварийное отключение ВЛ 110 кВ Кашкуату ГЭС - Дубки (П-102) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Ашугерская ГЭС - ТМХ-1 (П-192)

(Продолжение на 5-й с.)

(Продолжение. Начало на 4-й с.)

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 30 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	572/816	30	153
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	572/816	30	153
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	572/816	46	397
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	572/816	42	217
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	572/816	43	221
ВЛ 110 кВ ПТФ - Нальчик Тяговая (Л-100)	357/429	30	167
ВЛ 110 кВ Псыгансу - Старый Лескен (Л-110)	423/508	51	271
ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Кашатау (Л-190)	423/500	57	286
ВЛ 110 кВ Аудишерская ГЭС - ПТФ (Л-189)	357/429	60	246
ВЛ 110 кВ Нальчик - Нальчик-110 (Л-105)	357/429	49	286
ВЛ 110 кВ Кашатау - Псыгансу (Л-191)	423/500	54	276
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	423/508	55	300

Напряжение на СШ 110 кВ:
Минимальное - ПС 110 кВ Дубки 115 кВ
Максимальное - ПС 330 кВ Баксан 117 кВ

Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Дубки (Л-102) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Аудишерская ГЭС - ТМХ-1 (Л-192) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении И-3 к настоящему разделу.

Таблица И-4. Режим: Послеаварийное отключение ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Кашатау (Л-190) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Аудишерская ГЭС - ТМХ-1 (Л-192)

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 30 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	572/816	27	141
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	572/816	27	141
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	572/816	40	382
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	572/816	40	208
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	572/816	41	212
ВЛ 110 кВ ПТФ - Заводская (Л-106)	423/508	47	240
ВЛ 110 кВ Заводская - Кахун (Л-107)	423/508	46	234
ВЛ 110 кВ Кахун - Старый Лескен (Л-9)	423/508	42	218
ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Дубки (Л-102)	423/508	47	232
ВЛ 110 кВ Аудишерская ГЭС - ПТФ (Л-189)	357/429	58	279
ВЛ 110 кВ Нальчик - Нальчик-110 (Л-105)	357/429	38	251
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	423/508	33	197

Напряжение на СШ 110 кВ:
Минимальное - ПС 110 кВ Кашатау 113 кВ
Максимальное - ПС 330 кВ Баксан 117 кВ

Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Кашатау (Л-190) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Аудишерская ГЭС - ТМХ-1 (Л-192) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении И-4 к настоящему разделу.

Таблица И-5. Режим: Послеаварийное отключение ВЛ 330 кВ Баксан - Нальчик в схеме ремонта ВЛ 330 кВ Баксан - Прохладная-2

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 30 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	572/816	63	325
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	572/816	63	325
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	572/816	0	2
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	572/816	37	205
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	572/816	37	208
ВЛ 110 кВ Чемег-2 - Нальчик-110 (Л-203)	357/429	39	205
ВЛ 110 кВ Псыгансу - Старый Лескен (Л-110)	423/508	39	213
ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Кашатау (Л-190)	423/500	45	227
ВЛ 110 кВ Аудишерская ГЭС - ПТФ (Л-189)	357/429	22	110
ВЛ 110 кВ Кызбурин - Чемег-2 (Л-6)	423/508	49	256
ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызбурин (Л-3)	423/508	54	285
ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Малка (Л-210)	423/508	26	133
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС (Л-37)	479/576	72	374
ВЛ 110 кВ Кашатау - Псыгансу (Л-191)	423/500	41	217
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	423/508	49	284

Напряжение на СШ 110 кВ:
Минимальное - ПС 110 кВ Восточная 113 кВ
Максимальное - ПС 330 кВ Баксан 117 кВ

Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 330 кВ Баксан - Нальчик в схеме ремонта ВЛ 330 кВ Баксан - Прохладная-2 в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении И-5 к настоящему разделу.

Таблица И-6. Режим: Послеаварийное отключение 1 СШ 110 кВ ПТФ - Нальчик Тяговая

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 30 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	572/816	24	117
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	572/816	24	117
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	572/816	41	326
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	572/816	44	247
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	572/816	45	252
ВЛ 110 кВ Восточная - Дубки	357/429	26	161
ВЛ 110 кВ Псыгансу - Старый Лескен (Л-110)	423/508	33	214
ВЛ 110 кВ Аудишерская ГЭС - Кашатау ГЭС (Л-193)	423/500	29	210

ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Дубки (Л-102)	423/508	55	327
ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Кашатау (Л-190)	423/508	39	213
ВЛ 110 кВ Аудишерская ГЭС - ПТФ (Л-189)	357/429	5	226
ВЛ 110 кВ Кашатау - Псыгансу (Л-191)	423/500	35	217
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	423/508	51	274

Напряжение на СШ 110 кВ:
Минимальное - ПС 110 кВ Долник 105 кВ
Максимальное - ПС 330 кВ Нальчик 119 кВ

Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения 1 СШ 110 кВ ПТФ - Нальчик Тяговая в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении И-6 к настоящему разделу.

5.2. Результаты расчетов электроэнергетических режимов работы энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

Таблица К-1. Режим: Нормальный режим

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 0 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	693/904	52	292
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	693/904	52	292
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	722/942	84	437
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	682/889	69	378
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	682/889	70	385
ВЛ 110 кВ ПТФ - Нальчик Тяговая (Л-100)	471/566	31	192
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - СКЭП (Л-39)	320/320	31	169
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - Долник (Л-41)	471/566	39	218
ВЛ 110 кВ Чемег-2 - Нальчик-110 (Л-203)	471/566	34	178
ВЛ 110 кВ ПТФ - Заводская (Л-106)	580/600	32	170
ВЛ 110 кВ Псыгансу - Старый Лескен (Л-110)	580/600	38	210
ВЛ 110 кВ Кашатау ГЭС - Кашатау (Л-190)	500/500	37	192
ВЛ 110 кВ Кашатау-Зарагизская МГЭС (Л-9)	500/500	32	171
ВЛ 110 кВ Кызбурин - Чемег-2 (Л-6)	558/600	47	249
ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызбурин (Л-3)	558/600	55	290
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксан -110 (Л-103)	630/630	42	230
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС (Л-37)	600/600	49	303
ВЛ 110 кВ Прохладная-2 - Терек-110 (Л-89)	600/600	39	200
ВЛ 110 кВ Прохладная-2 Прохладная-1 (Л-88)	600/600	34	219
ВЛ 110 кВ Нальчик - Нальчик-110 (Л-105)	471/566	47	247
ВЛ 110 кВ Зарагизская МГЭС - Псыгансу	580/600	40	217
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	558/600	57	328

Напряжение на СШ 110 кВ:
Минимальное - ПС 110 кВ Старый Лескен 110 кВ
Максимальное - ПС 330 кВ Прохладная-2 116 кВ

Схема потокораспределения в нормальном режиме работы энергосистемы в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении К-1 к настоящему разделу.

Таблица К-2. Режим: Послеаварийное отключение 2 СШ 110 кВ ПТФ

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 0 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	693/904	52	292
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	693/904	52	292
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	722/942	83	428
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	682/889	68	378
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	682/889	70	384
ВЛ 110 кВ Долник - Дубки (Л-42)	471/566	38	219
ВЛ 110 кВ Дубки-Восточная	471/566	37	223
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - СКЭП (Л-39)	320/320	34	186
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - Долник (Л-41)	600	74	445
ВЛ 110 кВ Нальчик -110 - Долник (Л-41)	471/566	64	373
ВЛ 110 кВ Кызбурин - Чемег-2 (Л-6)	558/600	48	254
ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызбурин (Л-3)	558/600	55	296
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС (Л-37)	600/600	50	310
ВЛ 110 кВ Нальчик - Нальчик-110 (Л-105)	471/566	74	407
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	558/600	56	325

Напряжение на СШ 110 кВ:
Минимальное - ПС 110 кВ Нальчик Тяговая 107 кВ
Максимальное - ПС 330 кВ Прохладная-2 116 кВ

Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПТФ - Нальчик Тяговая в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении К-2 к настоящему разделу.

Таблица К-3. Режим: Послеаварийное отключение ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 0 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	693/904	37	193
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	693/904	37	193
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	722/942	90	471
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	682/889	70	389
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	682/889	72	396
ВЛ 110 кВ ПТФ - Нальчик Тяговая (Л-100)	471/566	33	206
ВЛ 110 кВ Исхож - Нальчик Тяговая (Л-111)	471/566	32	198
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - СКЭП (Л-39)	320/320	30	162

МВ М-1 ПС 110 кВ Нальчик-110	600	70	426
ВЛ 110 кВ Нальчик -110 - Долник (Л-41)	471/566	36	204
ВЛ 110 кВ Баксан-110 - Воздозбор (Л-243)	600/600	45	251
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксан -110 (Л-103)	630/630	60	330
ВЛ 110 кВ Нальчик - Нальчик-110 (Л-105)	471/566	68	376
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	558/600	56	323

Напряжение на СШ 110 кВ:
Минимальное - ПС 110 кВ Дубки 109 кВ
Максимальное - ПС 330 кВ Баксан 117 кВ

Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении К-3 к настоящему разделу.

Таблица К-4. Режим: Послеаварийное отключение 1 СШ 110 кВ ПС 330 кВ Нальчик

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 0 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	693/904	70	384
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	693/904	70	384
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	722/942	0	0
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	682/889	80	429
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	682/889	82	437
ВЛ 110 кВ ПТФ - Нальчик Тяговая (Л-100)	471/566	32	202
ВЛ 110 кВ Исхож - Нальчик Тяговая (Л-111)	471/566	30	194
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - СКЭП (Л-39)	320/320	28	155
ВЛ 110 кВ Нальчик -110 - Долник (Л-41)	471/566	36	202
ВЛ 110 кВ Чемег-2 - Нальчик-110 (Л-203)	471/566	59	313
ВЛ 110 кВ Кызбурин - Чемег-2 (Л-6)	558/600	73	383
ВЛ 110 кВ Баксан-110 - Воздозбор (Л-243)	600/600	45	240
ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызбурин (Л-3)	558/600	81	424
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксан -110 (Л-103)	630/630	60	319
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС (Л-37)	600/600	68	395
ВЛ 110 кВ Прохладная-2 Прохладная-1 (Л-88)	600/600	48	274
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	558/600	45	273

Напряжение на СШ 110 кВ:
Минимальное - ПС 110 кВ Дубки 108 кВ
Максимальное - ПС 330 кВ Прохладная-2 116 кВ

Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения 1 СШ 110 кВ ПС 330 кВ Нальчик в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года представлена в приложении К-4 к настоящему разделу.

Таблица К-5. Режим: Послеаварийное отключение ВЛ 330 кВ Баксан - Нальчик

Присоединение	Длительно/аварийно допустимая токовая нагрузка (А), при 0 С	Фактическая нагрузка Р (МВт)	Фактическая нагрузка I (А)
ПС 330 кВ Баксан АТ-302	693/904	71	385
ПС 330 кВ Баксан АТ-301	693/904	71	385
ПС 330 кВ Нальчик АТ-301	722/942	0	2
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-303	682/889	80	426
ПС 330 кВ Прохладная - 2 АТ-302	682/889	82	434
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - СКЭП (Л-39)	320/320	30	163
ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - Долник (Л-41)	471/566	39	221
ВЛ 110 кВ Чемег-2 - Нальчик-110 (Л-203)	471/566	57	299
ВЛ 110 кВ Кызбурин - Чемег-2 (Л-6)	558/600	70	368
ВЛ 110 кВ Баксан-110 - Воздозбор (Л-243)	600/600	48	259
ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызбурин (Л-3)	558/600	78	409
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксан -110 (Л-103)	630/630	63	338
ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС (Л-37)	600/600	65	376
ВЛ 110 кВ Прохладная-2 Прохладная-1 (Л-88)	600/600	48	274
ВЛ 110 кВ Старый Лескен - Змейская (Л-5)	558/600	45	278</

(Продолжение. Начало на 4-й с.)

каскада Черекской ГЭС в нормальных и ремонтных режимах ВЛ 110 кВ, а также в послеварийном режиме, за исключением послеварийного режима отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Зарагической МГЭС - Псыгану, в котором происходит перегруз трансформаторов тока (320 А) ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ СКЭП.

Таким образом, в соответствии с проведенными расчетами, выдана полная мощность Зарагической МГЭС и Верхнебалкарской МГЭС возможна после проведения реконструкции существующих объектов электроэнергетики хозяйства Кабардино-Балкарской Республики или строительства новых ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (2 цепи) длиной 35,8 км и проводов АС-150. До выполнения вышеуказанных мероприятий возможно включение Зарагической МГЭС и Верхнебалкарской МГЭС в сеть 110 кВ Кабардино-Балкарской Республики при условии замены ТТ ВЛ 110 кВ (320А) на ПС 110 кВ СКЭП на оборудование с номинальным током не менее 500 А и выполнения монтажа противоаварийной автоматики (ПА), воздействующей на отключение генераторов Зарагической МГЭС, Верхнебалкарской МГЭС или Кашхату ГЭС при перегрузе ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (Л-102), Кашхату ГЭС - Аушигерская ГЭС (Л-193), Зарагической МГЭС - Псыгану, с уставками по току, соответствующим аварийно-допустимым токовым нагрузкам данных ВЛ по условию нагрева проводов в летний период.

Регулирование напряжения в сети 110 кВ энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике обеспечивается в допустимых диапазонах посредством использования регулировочных возможностей РПН автотрансформаторов ПС 330 кВ Баксан, ПС 330 кВ Нальчик, ПС 330 кВ Прохладная-2 и расположенной реактивной мощности станций в Кабардино-Балкарской Республике. Ввод дополнительных устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности не требуется.

Анализ режимов работы электрической сети напряжением 110 кВ и выше на этапе прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года, показал, что в нормальной схеме нагрузка автотрансформаторов 330/110 кВ ПС 330 кВ Баксан составляет 60 МВА, ПС 330 кВ Нальчик - 86 МВА, ПС 330 кВ Прохладная-2 - 76 МВА, нагрузка ВЛ 110 кВ находится в границах длительно-допустимых значений. Напряжение в сети обеспечивается на уровне 111-116 кВ. Анализ послеварийных режимов (критерий «Н-1») для максимумов нагрузок зимнего дня 2014 года показывает, что токовая нагрузка ВЛ существующей (планируемой к вводу) сети находится в границах допустимых значений, напряжение в сети обеспечивается не ниже 108 кВ. Необходимость в дополнительном развитии сети 110 кВ и реконструкции объектов электросетевого хозяйства Кабардино-Балкарской Республики отсутствует.

Регулирование напряжения в сети 110 кВ энергосистемы в Кабардино-Балкарской Республике обеспечивается в допустимых диапазонах посредством использования регулировочных возможностей РПН автотрансформаторов ПС 330 кВ Баксан, ПС 330 кВ Нальчик, ПС 330 кВ Прохладная-2 и расположенной реактивной мощности станций в Кабардино-Балкарской Республике. Ввод дополнительных устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности не требуется.

5.8. Наличие отдельных частей энергосистемы, в которых имеются ограничения на технологическое присоединение потребителей к электрической сети

Анализ расчета электроэнергетических режимов на период формирования программы в части возможности осуществления дополнительных технологических присоединений потребителей к электрическим сетям Кабардино-Балкарской Республики показывает следующее.

В послеварийном режиме отключения ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызубун (Л-3) или 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в зимний максимум

нагрузки токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Нальчик - Нальчик-110 (Л-105) приближается к номинальному значению (86,6%). В связи с ограничением по условиям водопользования в период ОЭП располагаемой мощности станций каскада Черекской ГЭС, выработываемой данными станциями мощности (в том числе с учетом водореза в конце 2013 года Зарагической малой ГЭС и Верхнебалкарской малой ГЭС) недостаточно для покрытия дефицита мощности в нальчикском энергоузле (ПС 110 кВ Нальчик-110, ПТФ, СКЭП, ТМХ-1, Искж, Нальчик-Тяговая, Дубки, Восточная, Чегва-2, Кызубун). В случае дополнительного присоединения потребителей в данном узле нагрузки возможно возникновение перегруза по току ВЛ 110 кВ Нальчик-Нальчик-110 (Л-105) в послеварийном режиме сверх допустимого значения. Расчетные величины допустимых объемов нагрузки, присоединение которой возможно без увеличения пропускной способности ВЛ 110 кВ Нальчик-Нальчик-110 (Л-105):

до замены проводов ВЛ 110 кВ Нальчик-Нальчик-110 (Л-105) АС-120 протяженностью 5,2 км на провод АС-185 или большего сечения - 35 МВт в 2012 году;

до замены оборудования ВЛ 110 кВ Нальчик-Нальчик-110 (Л-105) АС-120 на ПС 110 кВ Нальчик-110 (выключатель, разъединители, ВЧЗ) номинальным током 600 А на оборудование с большей пропускной способностью - 40 МВт в 2012 году;

до замены трансформаторов тока ВЛ 110 кВ Нальчик-Нальчик-110 (Л-105) на ПС 110 кВ Нальчик-110 и замена ВЧЗ заградителя ВЛ 110 кВ Нальчик-Нальчик-110 (Л-105) на ПС 330 кВ Нальчик номинальным током 630 А на оборудование с большей пропускной способностью - 45 МВт в 2013 году.

В послеварийном режиме отключения ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызубун (Л-3) в зимний максимум нагрузки на ПС 110 кВ Нальчик-110 токовая нагрузка оборудования (выключатель, ТТ) шиносоединительного узла составляет 104,8 МВА (приблизится к номинальному значению (87%). Загрузка данного оборудования в первую очередь определена перетоками мощности по транзитам Нальчик-110 - Долгинск - Дубки и Нальчик-110 - СКЭП - ТМХ-1 - Аушигерская ГЭС, фиксированным на 1 СШ 110 кВ ПС 110 кВ Нальчик-110. Расчетные величины допустимых объемов нагрузки, присоединение которой возможно без выполнения мероприятий, снимающих ограничения по вышеуказанному оборудованию, - 20 МВт.

Таким образом, для снятия всех вышеуказанных ограничений технологического присоединения потребителей в Нальчикском энергоузле рекомендуется выработать мероприятия по увеличению пропускной способности ВЛ 110 кВ Нальчик - ПТФ (Л-105); изменению фиксации одной из ВЛ 110 кВ Нальчик-110 - Долгинск (Л-41), Нальчик-110 - СКЭП (Л-39) с 1 (одной) на 2 (две) СШ 110 кВ ПС 110 кВ Нальчик-110.

5.9. Рекомендации по созданию новых центров питания электрических нагрузок и электрических сетей 110 кВ и выше на период формирования программы развития

Анализ расчетов электроэнергетических режимов на 2012-2016 годы показывает, что дополнительного строительства новых центров питания 330/110 кВ в энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики не требуется.

5.10. Сводный перечень предлагаемых мероприятий по вводам (реконструкции) объектов электроэнергетики напряжением 110 кВ и выше в энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики для ликвидации «узких мест»

Сводный перечень предлагаемых мероприятий по вводам (реконструкции) объектов электроэнергетики напряжением 110 кВ и выше в энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики для ликвидации «узких мест» приведен в таблице 66.

Таблица 66. Перечень объектов электроэнергетики напряжением 110 кВ и выше по вводам (реконструкции) для ликвидации «узких мест» в энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики

№ п.п.	Субъект электроэнергетики	Наименование объекта ввода (реконструкции), мероприятия	Необходимые сроки реализации строительства (реконструкции)	Обоснование необходимости строительства (реконструкции)
1.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	На ПС 110 кВ СКЭП: замена трансформаторов тока (320 А) ВЛ 110 кВ на трансформаторы тока с номинальным током не менее 500 А	2013 г. (до ввода в работу Зарагической МГЭС и Верхнебалкарской МГЭС)	Для обеспечения выдачи полной мощности вновь вводимых Зарагической МГЭС и Верхнебалкарской МГЭС
2.	ОАО -РусГидро	Монтаж противоаварийной автоматики (ПА), воздействующей на отключение генераторов Зарагической МГЭС, Верхнебалкарской МГЭС или Кашхату ГЭС при перегрузе ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (Л-102), Кашхату ГЭС - Аушигерская ГЭС (Л-193), Зарагической МГЭС - Псыгану		
3.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	Новое строительство ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (2 цепи) длиной 35,8 км и проводов АС-150	в соответствии с результатами технико-экономических расчетов	Для обеспечения выдачи полной мощности вновь вводимых Зарагической МГЭС и Верхнебалкарской МГЭС (альтернатива мероприятиям по пп. 2, 4-13). После реализации мероприятий по пп. 1-2 необходимость в выполнении мероприятия по п. 3 отсутствует. Выполнение данного мероприятия позволит вывести из работы устройства ПА и избежать аварийной разгрузки электростанций в послеварийном режиме. Целесообразность выполнения мероприятия должна определяться технико-экономическими расчетами
4.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	Замена провода ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Аушигерская ГЭС (Л-193) на провод сечением не менее АС-240	в соответствии с результатами технико-экономических расчетов	Для обеспечения выдачи полной мощности вновь вводимых Зарагической МГЭС и Верхнебалкарской МГЭС (альтернатива мероприятиям по пп. 2, 3). После реализации мероприятий по пп. 1-2 или п. 3 необходимость в выполнении мероприятия по пп. 4-13 отсутствует. Выполнение данных мероприятий позволит вывести из работы устройства ПА и избежать аварийной разгрузки электростанций в послеварийном режиме. Целесообразность выполнения мероприятия должна определяться технико-экономическими расчетами
5.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	Замена провода ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (Л-102) на провод сечением не менее АС-240		
6.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	Замена провода ВЛ 110 кВ Псыгану - Старый Лескен (Л-110) на провод сечением не менее АС-240		
7.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	Замена провода участка ВЛ 110 кВ от Зарагической МГЭС до ПС 110 кВ Псыгану на провод сечением не менее АС-240		
8.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	Замена провода ВЛ 110 кВ Аушигерская ГЭС - ПТФ (Л-189) на провод сечением не менее АС-150		
9.	ОАО -РусГидро	На Аушигерской ГЭС: замена провода шин 110 кВ, ошиновки ВЛ 110 кВ Аушигерская ГЭС - Кашхату ГЭС (Л-193) на провод сечением не менее АС-240		
10.	ОАО -РусГидро	На Кашхату ГЭС: замена провода шин 110 кВ, ошиновки ВЛ 110 кВ Аушигерская ГЭС - Кашхату ГЭС (Л-193), ошиновки ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (Л-102) на провод сечением не менее АС-240		
11.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	На ПС 110 кВ Дубки: замена провода шин 110 кВ, ошиновки ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (Л-102) на провод сечением не менее АС-240; замена оборудования (разъединители, трансформаторы тока) ячейки ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (Л-102) на оборудование с номинальным током не менее 630 А		
12.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	На ПС Старый Лескен: замена ошиновки ВЛ 110 кВ Псыгану Старый Лескен (Л-110) на провод сечением не менее АС-240; замена оборудования (ВЧ заградители) ячейки ВЛ 110 кВ Псыгану - Старый Лескен (Л-110) на оборудование с номинальным током не менее 630 А		
13.	ОАО -МРСК Северного Кавказа	На ПС 110 кВ Псыгану: замена провода шин 110 кВ и ошиновки ВЛ 110 кВ на провод сечением не менее АС-240; замена оборудования РУ 110 кВ (трансформаторы тока, ВЧ заградители) на оборудование с номинальными токами не менее 630 А		

Приложение И-1

Рисунок И-1. ЛМ-2012. Схема потококораспределения в нормальном режиме работы энергосистемы в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение И-2

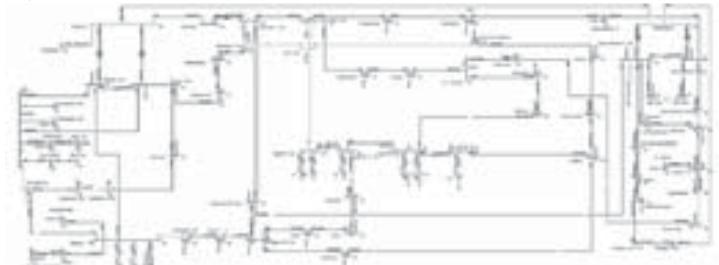


Рисунок И-2. ЛМ-2012. Схема потококораспределения в режиме послеварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызубун в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение И-3

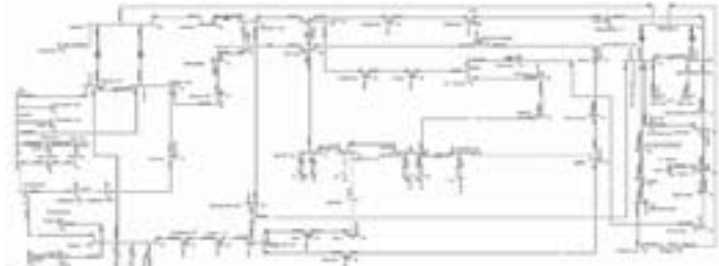


Рисунок И-3. ЛМ-2012. Схема потококораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Дубки (Л-102) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Аушигерская ГЭС - ТМХ-1 (Л-192) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение И-4

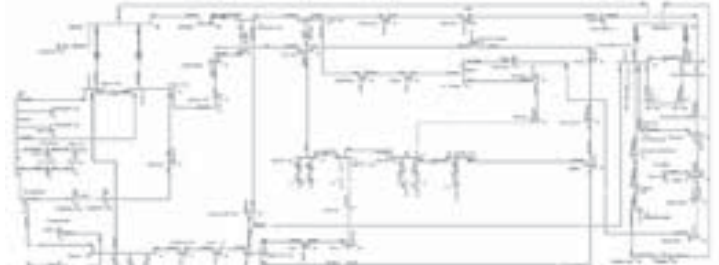


Рисунок И-4. ЛМ-2012. Схема потококораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Кашхату ГЭС - Кашхату (Л-190) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Аушигерская ГЭС - ТМХ-1 (Л-192) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение И-5

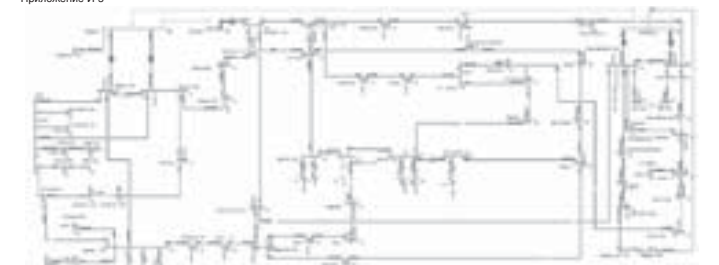


Рисунок И-5. ЛМ-2012. Схема потококораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 330 кВ Баксан - Нальчик в схеме ремонта ВЛ 330 кВ Баксан - Прохладная-2 в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение И-6



Рисунок И-6. ЛМ-2012. Схема потококораспределения в режиме послеварийного отключения 1 СШ 110 кВ ПС 110 кВ Нальчик-110 в схеме ремонта ВЛ 110 кВ ПТФ - Нальчик-Тяговая в период прохождения летнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение К-1



Рисунок К-1. 3М-2012. Схема потококораспределения в нормальном режиме работы энергосистемы в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

(Продолжение на 9-й с.)

(Продолжение. Начало на 4-8-й с.)
Приложение К-2



Рисунок К-2. ЗМ-2012. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение К-3



Рисунок К-3. ЗМ-2012. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение К-4



Рисунок К-4. ЗМ-2012. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения 1 СШ 110 кВ ПС 330 кВ Нальчик в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение К-5



Рисунок К-5. ЗМ-2012. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 330 кВ Баксан - Нальчик в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение К-6



Рисунок К-6. ЗМ-2012. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 330 кВ Баксан - Прохладная-2 в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение К-7

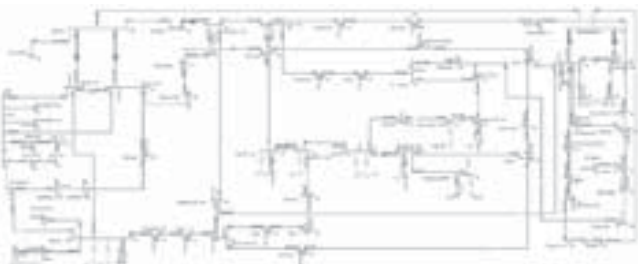


Рисунок К-7. ЗМ-2012. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Баксан - Баксан-110 в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение К-8



Рисунок К-8. ЗМ-2012. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызыбурн-110 в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2012 года

Приложение Л-1

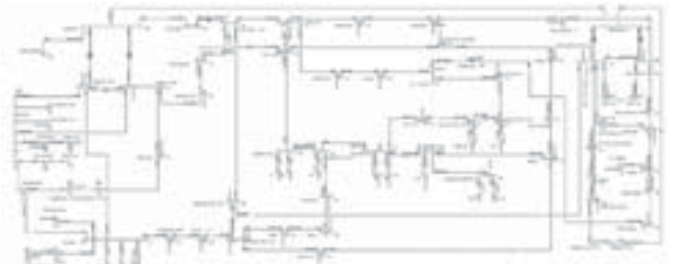


Рисунок Л-1. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в нормальном режиме работы энергосистемы в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-2



Рисунок Л-2. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Аудигерская ГЭС - Кашхатау ГЭС (Л-193) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Зарагужская МГЭС - Псыгану в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-3



Рисунок Л-3. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки (Л-102) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-4

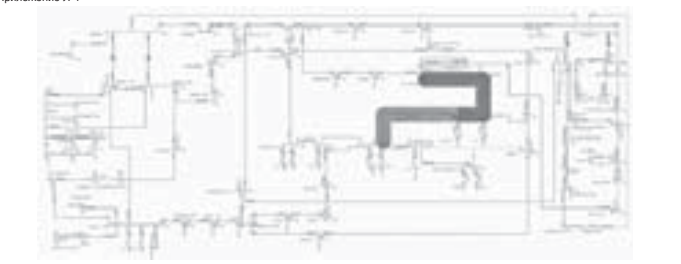


Рисунок Л-4. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки (Л-102) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Аудигерская ГЭС - Кашхатау ГЭС в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-5

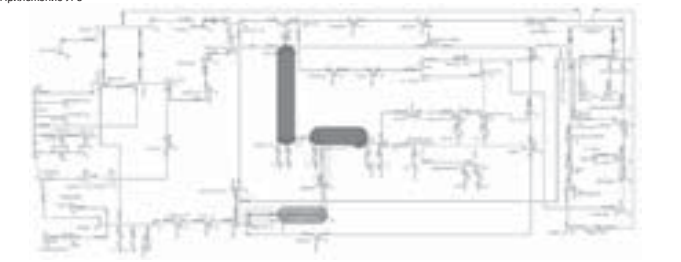


Рисунок Л-5. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки (Л-102) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Зарагужская МГЭС - Псыгану в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

(Продолжение на 10-й с.)

(Продолжение. Начало на 4-9-й с.)
Приложение Л-6



Рисунок Л-6. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Зарагизская МГЭС – Псыгану в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-7

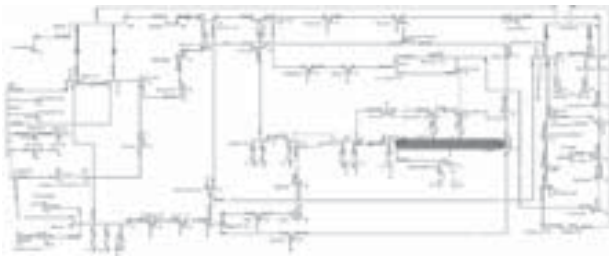


Рисунок Л-7. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 110 кВ Аушигерская ГЭС - Кашхатау ГЭС (Л-193) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Зарагизская МГЭС – Псыгану, с учетом работы ПА на отключение генераторов Варнебалкарской МГЭС в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-8



Рисунок Л-8. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в нормальном режиме работы энергосистемы (с учетом строительства ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки 2 цепь) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-9



Рисунок Л-9. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 110 кВ Аушигерская ГЭС - Кашхатау ГЭС (Л-193) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Зарагизская МГЭС – Псыгану (с учетом строительства ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки 2 цепь) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-10



Рисунок Л-10. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки (Л-102) (с учетом строительства ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки 2 цепь) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-11



Рисунок Л-11. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки(Л-102) в схеме

ремонта ВЛ 110 кВ Аушигерская ГЭС - Кашхатау ГЭС (с учетом строительства ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки 2 цепь) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-12

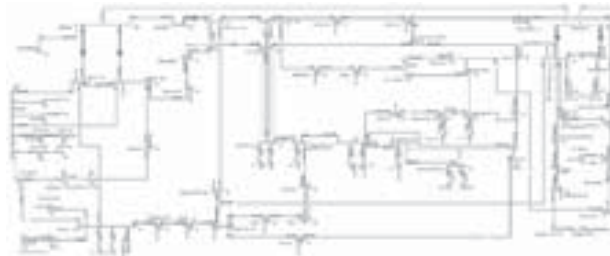


Рисунок Л-12. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки (Л-102) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Зарагизская МГЭС – Псыгану (с учетом строительства ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки 2 цепь) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-13

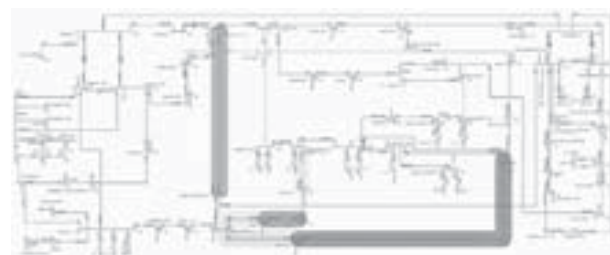


Рисунок Л-13. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Зарагизская МГЭС – Псыгану (с учетом строительства ВЛ 110 кВ Кашхатау ГЭС - Дубки 2 цепь) в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-14



Рисунок Л-14. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС – Кызбурун в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-15



Рисунок Л-15. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения ВЛ 330 кВ Баксан - Нальчик в схеме ремонта ВЛ 330 кВ Баксан - Прохладная-2 в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение Л-16



Рисунок Л-16. ЛМ-2014. Схема потокораспределения в режиме послеаварийного отключения 1 СШ 110 кВ ПС 110 кВ Нальчик-10 в схеме ремонта ВЛ 110 кВ ПТФ – Нальчик-Тяговая в период прохождения летнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение М-1



Рисунок М-1. ЗМ-2014. Схема потокораспределения в нормальном режиме работы энергосистемы в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года

(Окончание на 11-й с.)

(Окончание. Начало на 4-10-й с.)

Приложение М-2

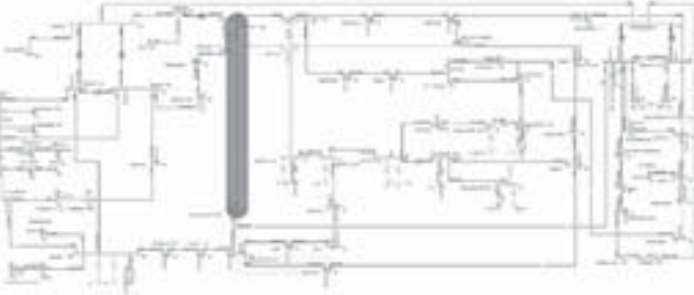


Рисунок М-2. 3М-2014. Схема поточкораспределения в режиме послеварийного отключения 2 СШ 110 кВ ПС 110 кВ ПТФ в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение М-3



Рисунок М-3. 3М-2014. Схема поточкораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Баксан - Баксанская ГЭС в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение М-4



Рисунок М-4. 3М-2014. Схема поточкораспределения в режиме послеварийного отключения 1 СШ 110 кВ ПС 330 кВ Нальчик в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение М-5



Рисунок М-5. 3М-2014. Схема поточкораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 330 кВ Баксан - Нальчик в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение М-6



Рисунок М-6. 3М-2014. Схема поточкораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 330 кВ Баксан - Кисловодск в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение М-7



Рисунок М-7. 3М-2014. Схема поточкораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Баксан - Баксан-110 в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года

хождение зимнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение М-8

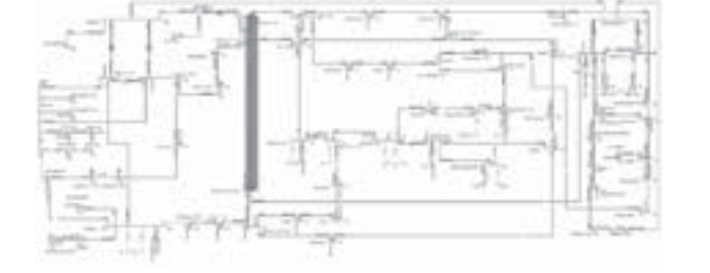


Рисунок М-8. 3М-2014. Схема поточкораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 110 кВ Баксанская ГЭС - Кызыбурн-110 в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года

Приложение М-9

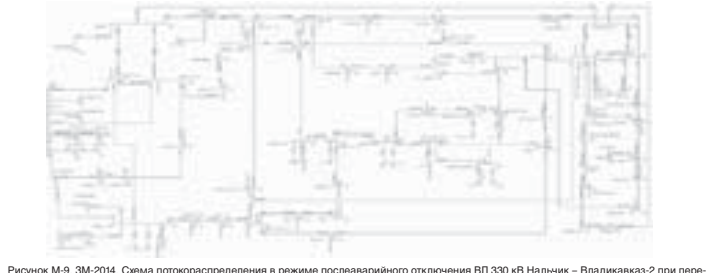


Рисунок М-9. 3М-2014. Схема поточкораспределения в режиме послеварийного отключения ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2 при переходе в сечении «Восток» 2550 МВт в период прохождения зимнего максимума нагрузки 2014 года.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Правительства Кабардино-Балкарской Республики

4 июня 2012 г.

№ 144-П/П

О системе обеспечения вызова экстренных оперативных служб по одному телефонному номеру «112» на территории Кабардино-Балкарской Республики

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 28 декабря 2010 года № 1632 - О совершенствовании системы обеспечения вызова экстренных оперативных служб на территории Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 21 ноября 2011 года № 959 «О системе обеспечения вызова экстренных оперативных служб по одному номеру «112» Правительство Кабардино-Балкарской Республики постановляет:

1. Утвердить прилагаемое Положение о системе обеспечения вызова экстренных оперативных служб по одному телефонному номеру «112» в Кабардино-Балкарской Республике (далее - Система-112).
2. Рекомендовать местным администрациям муниципальных районов и городских округов Кабардино-Балкарской Республики: организовать проведение работ по созданию Системы-112 на базе единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований и завершить создание систем обеспечения вызова по одному номеру «112» до 2017 года; руководствоваться настоящим Положением при разработке правовых актов по созданию систем обеспечения вызова экстренных оперативных служб по одному номеру «112»;
3. Рекомендовать Главному управлению Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Кабардино-Балкарской Республике (С.И. Шугин): координировать работы по созданию, развитию и организации эксплуатации Системы-112 в Кабардино-Балкарской Республике; согласовать техническое задание на создание и эксплуатацию Системы-112;
4. Министерству промышленности, связи и информатизации Кабардино-Балкарской Республики (В.А. Шипов): осуществлять координацию действий операторов связи по подготовке инфраструктуры сети связи общего пользования для обеспечения работы единого номера вызова экстренных оперативных служб «112» во всех муниципальных районах Кабардино-Балкарской Республики; организовать взаимодействие сети связи общего пользования с Системой-112 в целях обеспечения вызова пользователями услуг связи экстренных оперативных служб по одному номеру «112»;
5. Обеспечить информационное взаимодействие с Системой-112: разработать проектную документацию телекоммуникационной подсистемы Системы-112 для каждого муниципального района Кабардино-Балкарской Республики; издать нормативный правовой акт о начале использования единого номера «112» в Кабардино-Балкарской Республике; осуществлять контроль за функционированием телекоммуникационной подсистемы Системы-112;
6. Рекомендовать территориальным органам федеральных органов исполнительной власти по Кабардино-Балкарской Республике, в ведении которых находится дежурно-диспетчерские службы экстренных оперативных служб: организовать взаимодействие подведомственных дежурно-диспетчерских служб экстренных оперативных служб с операторским персоналом Системы-112;
7. Рекомендовать территориальным органам федеральных органов исполнительной власти по Кабардино-Балкарской Республике, в ведении которых находится дежурно-диспетчерские службы экстренных оперативных служб: организовать взаимодействие подведомственных дежурно-диспетчерских служб экстренных оперативных служб с операторским персоналом Системы-112;
8. Участвовать в разработке типовых программно-технических требований и решений по созданию Системы-112;
9. Организовать взаимодействие автоматизированных систем, используемых операторским персоналом подведомственных дежурно-диспетчерских служб экстренных оперативных служб с Системой-112, а также модернизацию соответствующих систем для обеспечения указанного взаимодействия;
10. Организовать подготовку и переподготовку персонала подведомственных дежурно-диспетчерских служб экстренных оперативных служб;
11. Участвовать в приеме выполненных работ по созданию Системы-112 в Кабардино-Балкарской Республике.
12. Министерству финансов Кабардино-Балкарской Республики (А.А. Баченова) осуществлять финансирование Министерства промышленности, связи и информатизации Кабардино-Балкарской Республики в размере 4,0 млн. руб. за счет средств республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на 2013 год на разработку проектно-технической документации системы обеспечения вызова экстренных оперативных служб по одному номеру «112», а также предусматривать средства на ее содержание при формировании республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на последующие годы в соответствии с проектно-технической документацией.
13. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Председателя Правительства Кабардино-Балкарской Республики К.Х.М. Уйнаева.

Председатель Правительства
Кабардино-Балкарской Республики

И. ГЕРТЕР

УТВЕРЖДЕНО
постановлением Правительства
Кабардино-Балкарской Республики
от 4 июня 2012 года № 144-П/П

ПОЛОЖЕНИЕ

О системе обеспечения вызова экстренных оперативных служб по одному телефонному номеру «112» в Кабардино-Балкарской Республике

1. Настоящее Положение определяет цели, структуру, порядок создания и функционирования системы обеспечения вызова экстренных оперативных служб по одному номеру «112» (далее - Система-112).

2. Система-112 предназначена для информационного обеспечения единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований. Вызов экстренных оперативных служб также может быть обеспечен каждому пользователю услугами связи посредством набора номера, предназначенного для вызова соответствующей экстренной оперативной службы.

3. Основными целями создания Системы-112 в Кабардино-Балкарской Республике являются:

- а) организация вызова экстренных оперативных служб по принципу «одного окна»;
- б) организация комплекса мер, обеспечивающих ускорение реагирования и улучшение взаимодействия экстренных оперативных служб при вызовах (сообщениях о происшествиях).

4. Система-112 предназначена для решения следующих основных задач:

- а) прием по номеру «112» вызовов (сообщений о происшествиях);
- б) получение от оператора связи сведений о местонахождении лица, обратившегося по номеру «112», и (или) абонентского устройства, с которого был осуществлен вызов (сообщение о происшествии), а также иных данных, необходимых для обеспечения реагирования по вызову (сообщению о происшествии);
- в) анализ поступающей информации о происшествиях;
- г) направление информации о происшествиях, в том числе вызовов экстренных оперативных служб в соответствии с компетенцией для организации экстренного реагирования;
- д) обеспечение дистанционной психологической поддержки лицу, обратившемуся по номеру «112»;
- е) автоматическое восстановление соединения с пользовательским (основным) оборудованием лица, обратившегося по номеру «112», в случае внезапного прерывания соединения;
- ж) регистрация всех входящих и исходящих вызовов (сообщений о происшествиях) по номеру «112»;
- з) ведение базы данных об основных характеристиках происшествий, начале, завершении и основных результатах экстренного реагирования на полученные вызовы (сообщения о происшествиях);
- и) возможность приема вызовов (сообщений о происшествиях) на языках народов, проживающих в Кабардино-Балкарской Республике.

II. Структура Системы-112

5. Система-112 является территориально-распределенной автоматизированной информационно-управляющей системой, создаваемой

6. Система-112 состоит из следующих основных подсистем:

- а) телекоммуникационная подсистема, обеспечивающая прохождение вызовов (сообщений о происшествиях), включая телефонные вызовы и короткие текстовые сообщения (SMS), от пользователей (абонентов) сетей фиксированной или подвижной радиотелефонной связи в Систему-112, а также прохождение вызова (сообщения о происшествии) от Системы-112 в дежурно-диспетчерские службы соответствующих экстренных оперативных служб;
- б) информационно-коммуникационная подсистема, обеспечивающая хранение и актуализацию баз данных, обработку информации о полученных вызовах (сообщениях о происшествиях) и возможность получения информации о происшествиях из архива в оперативном режиме, а также информационно-аналитическую поддержку принятия решений по экстренному реагированию на принятые вызовы (сообщения о происшествиях) и планирование мер реагирования;
- в) состав указанной подсистемы охватывает центр обработки вызова, в котором производится прием и обработка вызовов (сообщений о происшествиях), поступающих в Систему-112;
- г) подсистема консультативного обслуживания, предназначенная для оказания информационно-справочной помощи лицам, обратившимся по номеру «112», по вопросам обеспечения безопасности жизнедеятельности;
- д) геoinформационная подсистема, отображающая на основе электронных карт природно-географические, социально-демографические, экономические и другие характеристики территории, местонахождение лица, обратившегося по номеру «112», и (или) абонентского устройства, с которого осуществлен вызов (сообщение о происшествии), место происшествия, а также местонахождение транспортных средств экстренных оперативных служб, привлеченных к реагированию на происшествие;
- е) подсистема мониторинга, предназначенная для приема и обработки информации и сигналов, поступающих от датчиков, установленных на контролируемых стационарных и подвижных объектах, в том числе от автомобильных терминалов системы экстренного реагирования при авариях ЭРА-ГЛОНАСС и терминалов ГЛОНАСС/GPS, установленных на транспортных средствах экстренных оперативных служб, привлеченных к реагированию на происшествие, и транспортных средств, перевозящих опасные грузы;
- ж) подсистема обеспечения информационной безопасности, предназначенная для защиты информации и средств ее обработки в Системе-112.

7. Система-112 обеспечивает информационное взаимодействие

(Окончание на 12-й с.)

(Окончание. Начало на 12-й с.)

Приложение № 2
к Порядку выдачи, отзыва и переоформления
разрешений на осуществление деятельности
по перевозке пассажиров и багажа легковым такси
в Кабардино-Балкарской Республике

Министерство транспорта
Кабардино-Балкарской Республики

ОБРАЗЕЦ ЗАЯВЛЕНИЯ
(для индивидуальных предпринимателей)

Прошу Вас выдать разрешение на осуществление деятельности по
перевозке пассажиров и багажа легковым такси в Кабардино-Балкарской
Республике (далее - разрешение) на _____,
1. Фамилия, имя и отчество индивидуального предпринимателя: _____

8. Идентификационный номер налогоплательщика: _____
9. Данные документа о постановке на учет налогоплательщика в
налоговом органе: _____

(Номер, дата свидетельства, адреса места нахождения и номер телефона органа,
осуществляющего постановку на учет налогоплательщика)

Приложение:
- заверенная копия документа, удостоверяющего личность заявителя;
на _____ л. в 1 экз.;
- заверенная копия свидетельства о регистрации транспортного
средства; на _____ л. в 1 экз.;
- заверенная копия договора лизинга, аренды, нотариально заверенной
доверенности на право распоряжения транспортным средством; на
_____ л. в 1 экз.

(должность) (подпись) (Ф.И.О.)
Дата _____ тел. _____
М.П. _____

Примечание:
За достоверность сведений, содержащихся в заявлении, ответственность
несет заявитель.

2. Адрес регистрации индивидуального предпринимателя: _____
3. Данные документа, удостоверяющего личность индивидуального
предпринимателя: _____
серия _____ выдан _____
дата выдачи _____
4. Государственный регистрационный номер записи о государственной
регистрации индивидуального предпринимателя: _____
5. Данные документа, подтверждающего факт внесения сведений
об индивидуальном предпринимателе в единый государственный
реестр индивидуальных предпринимателей: _____
6. Адрес места нахождения органа, осуществляющего государственную
регистрацию индивидуального предпринимателя: _____
7. Адрес электронной почты индивидуального предпринимателя: _____

Приложение № 3
к Порядку выдачи, отзыва и переоформления
разрешений на осуществление деятельности
по перевозке пассажиров и багажа легковым такси
в Кабардино-Балкарской Республике

Министерство транспорта
Кабардино-Балкарской Республики

ОБРАЗЕЦ ЗАЯВЛЕНИЯ
(о выдаче дубликата разрешения)

Дата _____

Прошу выдать дубликат разрешения на осуществление деятельности по
перевозке пассажиров и багажа легковым такси в Кабардино-Балкарской
Республике в связи с утратой _____
Полное наименование юридического лица (Ф.И.О. индивидуального предпринимателя):
Сокращенное наименование юридического лица (если имеется):
Фирменное наименование юридического лица (если имеется):
Место нахождения юридического лица/место жительства индивидуального предпринимателя

Телефон: _____ Факс: _____
ОГРН: _____ от _____
E-mail: _____
Номер ранее выданного разрешения: _____

Подпись: _____ / _____ / _____
М.П. (расшифровка подписи)

Приложение № 4
к Порядку выдачи, отзыва и переоформления
разрешений на осуществление деятельности
по перевозке пассажиров и багажа легковым такси
в Кабардино-Балкарской Республике

Министерство транспорта
Кабардино-Балкарской Республики

ОБРАЗЕЦ ЗАЯВЛЕНИЯ
(о переоформлении разрешения)

Прошу переоформить разрешение на осуществление деятельности по
перевозке пассажиров и багажа легковым такси в Кабардино-Балкарской
Республике в связи с _____

изменением государственного регистрационного знака транспортного средства, используемого в качестве легкового такси;
изменением наименования юридического лица, места его нахождения;
изменением фамилии, имени и отчества индивидуального предпринимателя, места его жительства, данных документа, удостоверяющего
его личность;
реорганизацией юридического лица. _____ (нужное подчеркнуть)

Полное наименование юридического лица (Ф.И.О. индивидуального предпринимателя):
Сокращенное наименование юридического лица (если имеется):
Фирменное наименование юридического лица (если имеется):
Место нахождения юридического лица/место жительства индивидуального предпринимателя:

Телефон: _____ Факс: _____
E-mail: _____
ОГРН: _____ от _____
Номер ранее выданного разрешения: _____

Подпись: _____ / _____ / _____
М.П. (расшифровка подписи)

УТВЕРЖДЕН
постановлением Правительства
Кабардино-Балкарской Республики
от 4 июня 2012 года №146-ПП

ПОРЯДОК
ведения реестра выданных разрешений на осуществление деятельности
по перевозке пассажиров и багажа легковым такси в Кабардино-Балкарской Республике

- 1. Настоящий Порядок определяет процедуру ведения, опубликования
и размещения на официальном сайте Министерства транспорта Кабардино-Балкарской Республики (далее - Уполномоченный орган) в сети
Интернет реестра выданных разрешений на осуществление деятельности по
перевозке пассажиров и багажа легковым такси в Кабардино-Балкарской
Республике (далее - разрешение).
2. Реестр выданных разрешений на осуществление деятельности по
перевозке пассажиров и багажа легковым такси (далее - реестр) содержит
сведения о выданных Уполномоченным органом разрешений, дубликатах
разрешений, переоформленных разрешениях.
3. Ведение реестра осуществляется Уполномоченным органом.
4. Реестр ведется в электронном виде путем внесения в реестр
реквизитов записи. Форма реестра утверждается Уполномоченным органом.
5. Ведение реестра осуществляется в соответствии с едиными
организационными, методическими и программно-техническими принципами,
обеспечивающими совместимость и взаимодействие этого реестра с
иными информационными системами.
6. Реквизитная запись содержит следующую информацию:
1) номер и дата реквизитной записи (регистрационный номер
разрешения);
2) серия и номер бланка разрешения;
3) дата выдачи и срок действия разрешения;
4) полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование, в
том числе фирменное наименование, и организационно-правовая форма
юридического лица;
5) фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального
предпринимателя, данные документа, удостоверяющего его личность;
6) сведения о государственной регистрации, основной государственный
регистрационный номер - для юридических лиц, основной государственный
регистрационный номер записи о государственной регистрации
индивидуального предпринимателя - для индивидуальных предпринимателей;
7) контактные данные: место нахождения (для юридических лиц), место
жительства (для индивидуальных предпринимателей), номера телефонного
и (или) факсового, адреса электронной почты и (или) иные контактные
данные, представленные юридическим лицом или индивидуальным
предпринимателем;
8) марка, модель, государственный регистрационный знак и год выпуска
транспортного средства, на которое выдано разрешение;
9) сведения о приостановлении и возобновлении действия разрешения,
отзыве (аннулировании) разрешения, выдаче дубликата разрешения,
переоформлении (замене) разрешения;
7. Внесение в реестр сведений о выданных разрешениях,
переоформленных разрешениях, выданных дубликатах разрешений
осуществляется на основе рабочего дня, следующего за днем выдачи
разрешения, переоформления разрешения, выдачи дубликата
разрешения;
8. Оформление и выдача выписок из реестра осуществляется
Уполномоченным органом на основании письменных запросов в установленном
порядке на безвозмездной основе;
9. Реестр размещается на официальном сайте Уполномоченного органа
и поддается обновлению в течение 5 дней со дня внесения в реестр
соответствующих изменений;
10. Реестр, размещаемый на сайте Уполномоченного органа, содержит
сведения, указанные в пункте 6 Порядка, за исключением сведений,
содержащих персональные данные, коммерческую или иную охраняемую
законом тайну;
11. Резервная копия реестра формируется в целях защиты сведений,
содержащихся в нем, не реже одного раза в месяц;
12. Защита информации, содержащейся в реестре, от несанкционированного
доступа осуществляется специализированными средствами защиты
информации.

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Правительства
Кабардино-Балкарской Республики
от 4 июня 2012 года №146-ПП

ФОРМА
разрешения на осуществление деятельности
по перевозке пассажиров и багажа легковым такси в Кабардино-Балкарской Республике

Лицевая сторона
МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
РАЗРЕШЕНИЕ № _____
на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и
багажа легковым такси в Кабардино-Балкарской Республике
Выдано _____
(наименование юр. лица, Ф.И.О. ИП)
(сокращенное наименование юр. лица, если имеется)
(фирменное наименование юр. лица, если имеется)
Марка, модель транспортного средства _____
Государственный регистрационный знак _____
Действительно с "___" _____ 20 ____ г.
до "___" _____ 20 ____ г.
Серия КБ № _____
Оборотная сторона
Для юридических лиц:

Для индивидуальных предпринимателей:

Документ, удостоверяющий личность
(номер, серия, дата выдачи) _____
МП _____
(должность, подпись, расшифровка подписи)
Выдано "___" _____ 20 ____ г.
Серия КБ № _____

Министерство государственного имущества и земельных отношений
Кабардино-Балкарской Республики

ПРИКАЗ №21

г. Нальчик

от 15 мая 2012 г.

О Комиссии Министерства государственного имущества и земельных отношений
Кабардино-Балкарской Республики по соблюдению требований к служебному поведению
государственных гражданских служащих и урегулированию конфликта интересов

В соответствии со статьей 19 Федерального закона от 27 июля 2004 года
№ 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации» и Указом
Президента Российской Федерации от 1 июня 2012 года № 621 - О Комиссии по
соблюдению требований к служебному поведению федеральных государственных
служащих Российской Федерации и урегулированию конфликта интересов - приказываю:
1. Утвердить прилагаемое Положение о Комиссии по соблюдению
требований к служебному поведению государственных гражданских служащих
Министерства государственного имущества и земельных отношений Кабардино-Балкарской
Республики и урегулированию конфликта интересов (Приложение №2).
2. Утвердить прилагаемый состав Комиссии по соблюдению
требований к служебному поведению государственных гражданских служащих
Министерства государственного имущества и земельных отношений Кабардино-Балкарской
Республики и урегулированию конфликта интересов (Приложение №2).
3. Призвать утратившими силу приказы Министерства государственного
имущества и земельных отношений Кабардино-Балкарской Республики от 21
декабря 2010 года №57 и от 18 апреля 2011 года №27.

Министр

Х. ЛИГИДОВ

Приложение № 1
к приказу Министерства
государственного имущества и
земельных отношений
Кабардино-Балкарской Республики
от 15 мая 2012 г. № 21

ПОЛОЖЕНИЕ

О Комиссии Министерства государственного имущества и земельных отношений
Кабардино-Балкарской Республики по соблюдению требований к служебному поведению
государственных гражданских служащих и урегулированию конфликта интересов

- 1. Настоящим Положением определяется порядок формирования
и деятельности комиссии по соблюдению требований к служебному поведению
государственных гражданских служащих Кабардино-Балкарской Республики,
замещающих должности государственной гражданской службы в Министерстве
государственного имущества и земельных отношений Кабардино-Балкарской
Республики, и урегулированию конфликта интересов (далее - Комиссия),
образуемой в Министерстве государственного имущества и земельных
отношений Кабардино-Балкарской Республики (далее - Министерство) в
соответствии с Федеральным законом от 25 декабря 2008 года №
273-ФЗ «О противодействии коррупции», федеральными конституционными
законами, федеральными законами, актами Президента Российской
Федерации и Правительства Российской Федерации, Конституцией Кабардино-Балкарской
Республики, законами Кабардино-Балкарской Республики, указами Президента
Кабардино-Балкарской Республики, постановлениями Правительства Кабардино-Балкарской
Республики, настоящими Положением, а также актами иных
государственных органов (далее - государственные органы).
2. Комиссия в своей деятельности руководствуется Конституцией
Российской Федерации, федеральными конституционными законами,
федеральными законами, актами Президента Российской Федерации и
Правительства Российской Федерации, Конституцией Кабардино-Балкарской
Республики, законами Кабардино-Балкарской Республики, указами Президента
Кабардино-Балкарской Республики, постановлениями Правительства Кабардино-Балкарской
Республики, настоящими Положением, а также актами иных
государственных органов (далее - государственные органы).
3. Основной задачей Комиссии является содействие:
а) в обеспечении соблюдения государственных гражданскими
служащими Кабардино-Балкарской Республики, замещающими должности
государственной гражданской службы в Министерстве (далее - государственные
служащие), ограничений и запретов, требований о предотвращении или
урегулировании конфликта интересов и соблюдении требований к исполнению
должностных обязанностей, установленных Федеральным законом от 25 декабря
2008 года № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», федеральными законами
и другими нормативными правовыми актами (далее - требования к исполнению
должностных обязанностей);
б) в реализации мер по предупреждению коррупции в Министерстве.
4. Комиссия рассматривает вопросы, связанные с соблюдением
требований к служебному поведению и (или) требований об урегулировании
конфликта интересов, в отношении государственных служащих (за исключением
государственных служащих, замещающих должности государственной
гражданской службы в Министерстве (далее - государственные служащие) и
освобождении от которых осуществляются Правительством Кабардино-Балкарской
Республики).
5. Комиссия образуется нормативным правовым актом
Министерства. Указанным актом утверждаются состав Комиссии и
порядок ее работы.
6. В состав Комиссии входит председатель Комиссии, его заместитель,
назначаемый министром государственного имущества и земельных
отношений Кабардино-Балкарской Республики (далее - Министр) из числа
членов Комиссии, замещающих должности государственной гражданской
службы в Министерстве, секретарь и члены Комиссии. Все члены Комиссии при
принятии решений обладают равными правами. В отсутствие председателя
его обязанности исполняет заместитель председателя Комиссии.
6.1. В состав Комиссии входят:
а) заместитель Министра (председатель Комиссии),
должностное лицо кадровой службы, отвечающее за работу по профилактике
коррупционных и иных правонарушений (секретарь Комиссии),
государственные служащие из подразделения Министерства по вопросам
гражданской службы и кадров, юридическое (правовое) подразделение,
других подразделений Министерства, определяемых Министром;
б) представитель Управления по вопросам гражданской службы
и кадров и местного самоуправления Администрации Президента Кабардино-Балкарской
Республики;
в) представитель (представители) научных организаций и
образовательных учреждений среднего, высшего и дополнительного
профессионального образования, деятельность которых связана с
государственной службой;
7. Министерством может быть принято решение о включении
в состав Комиссии:
а) представителя общественного совета при Министерстве (при
его наличии);
б) представителя ветеранской организации Министерства (при
его наличии);
в) представителя профсоюзной организации, действующей в
установленном порядке в Министерстве (при ее наличии).
8. Лица, указанные в подпунктах «б» и «в» пункта 6 в пункте
7 настоящего Положения, включаются в состав Комиссии в
установленном порядке по согласованию с соответствующими органами
гражданской службы, кадров и местного самоуправления Администрации
Президента Кабардино-Балкарской Республики, с соответствующими
научными организациями и образовательными учреждениями, замещающими
государственные должности в государственной службе.
9. Решения Комиссии принимаются на заседании, на
онлайн-образовании, образовательном советом, общественной
организацией ветеранов и профсоюзной организацией, действующей
в установленном порядке в Министерстве, на 10-дневный
срок со дня получения запроса.
9.1. Число членов Комиссии, не замещающих должности
государственной гражданской службы в Министерстве, должно составлять
не менее одной четверти от общего числа членов Комиссии.
10. Состав Комиссии формируется таким образом, чтобы
исключить возможность возникновения конфликта интересов, который
мог бы повлиять на принимаемые Комиссией решения.
11. В заседаниях Комиссии с правом совещательного
голоса участвуют:
а) непосредственный руководитель государственного
служащего, в отношении которого Комиссией рассматривается вопрос о
соблюдении требований к служебному поведению и (или) требований об
урегулировании конфликта интересов, и определяемые
председателем Комиссии два государственных служащих, замещающих
должности государственной гражданской службы, аналогичные
должностям замещающих государственных служащих, в отношении
которого Комиссией рассматривается этот вопрос;
б) другие государственные служащие, замещающие в
Министерстве должности государственной службы, специалисты,
которые могут быть привлечены к рассмотрению вопросов государственной
службы и вопросам, рассматриваемым Комиссией; должностные
лица других государственных органов местного самоуправления;
представители заинтересованных организаций; представитель
общественного совета при Министерстве (при его наличии);
в) представитель ветеранской организации, если
рассматривается вопрос о соблюдении требований к служебному
поведению и (или) требований об урегулировании конфликта
интересов, - по решению председателя Комиссии, принимаемому
в установленном порядке;
г) представитель профсоюзной организации, если
рассматривается вопрос о соблюдении требований к служебному
поведению и (или) требований об урегулировании конфликта
интересов, - по решению председателя Комиссии, принимаемому
в установленном порядке;
д) представитель профсоюзной организации, если
рассматривается вопрос о соблюдении требований к служебному
поведению и (или) требований об урегулировании конфликта
интересов, - по решению председателя Комиссии, принимаемому
в установленном порядке;
е) представитель профсоюзной организации, если
рассматривается вопрос о соблюдении требований к служебному
поведению и (или) требований об урегулировании конфликта
интересов, - по решению председателя Комиссии, принимаемому
в установленном порядке;
12. Заседания Комиссии считаются правомочными, если на
нем присутствует не менее двух третей от общего числа членов Комиссии.
Проведение заседаний с участием только членов Комиссии,
замещающих должности государственной службы в государственном органе,
неустойчиво.
13. При возникновении прямой или косвенной личной
заинтересованности лица Комиссии, которая может привести к конфликту
интересов при рассмотрении вопроса, включенного в повестку дня
заседания Комиссии, он обязан до начала заседания заявить об этом.
В таком случае соответствующий член Комиссии не принимает участия
в рассмотрении указанного вопроса.

(Окончание на 14-й с.)

Окончание. Начало на 15-й с.

в состав которой в обязательном порядке включаются представители...

Состав комиссии и ее председатель утверждаются приказом...

7. Состав комиссии для проведения служебной проверки, связанной...

8. В проведении служебной проверки не может участвовать гражданский служащий...

9. Подготовка проекта приказа о назначении служебной проверки осуществляется...

10. В проекте приказа о назначении служебной проверки указывается...

основания для проведения служебной проверки; персональный состав комиссии.

11. Служебная проверка, как правило, назначается не позднее 10 дней...

12. Члены комиссии, проводящие служебную проверку, имеют право:

предлагать гражданскому служащему, в отношении которого проводится служебная проверка...

выезжать на место совершения проступка, происшествия, вносить на начальнику отдела (заведующему сектором)...

21. Письменное заключение по результатам служебной проверки подписывается председателем и членами Комиссии...

22. Председатель комиссии обязан предложить гражданскому служащему, в отношении которого проводилась служебная проверка...

23. Материалы служебных проверок формируются в дело в следующем порядке:

письменные объяснения гражданского служащего, в отношении которого проводилась служебная проверка;

письменные объяснения гражданских служащих и иных лиц, имеющих отношение к установленным в ходе служебной проверки фактам;

копии заключения по результатам служебной проверки с отметкой об ознакомлении с ним гражданского служащего...

24. Письменное заключение по результатам служебной проверки с соответствующим решением Министра государственного имущества...

Приложение № 1 к Положению об организации проведения служебных проверок...

Образец (должность, фамилия и инициалы лица, назначившего служебную проверку)

ОБЪЯСНЕНИЕ

Form with fields for name, date of birth, place of birth, position, and signature.

Приложение № 2 к Положению об организации проведения служебных проверок...

Образец (должность, фамилия и инициалы)

АКТ

Form for recording the results of a check, including fields for the commission chair and members.

Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 18

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 30.03.2012г. № 14

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»...

1. Внести изменения в постановление Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 30.03.2012г. № 14

Председатель Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике Ж. ВОЛОГИРОВ

Приложение 1 к постановлению Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 31 мая 2012 года № 18

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики (тарифы указываются без НДС)

Table with columns for power capacity, voltage ranges, and tariffs for different energy transmission services.

Приложение 2 к постановлению Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 31 мая 2012 года № 18

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кабардино-Балкарской Республики (тарифы указываются без НДС)

Table showing individual tariffs for different types of organizations and services, including power capacity and voltage.

Приложение 3 к постановлению Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 31 мая 2012 года № 18

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики для населения и потребителей, приравненных к категории население (тарифы указываются без НДС)

Table with columns for consumer category, power capacity, and tariffs for residential and other consumers.

- Примечание: 1. К тарифной группе «Население» относятся граждане, использующие электроэнергию на коммунально-бытовые нужды...

Приложение 4 к постановлению Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 31 мая 2012 года № 18

НВБ сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Table showing long-term regulation rates for network organizations, including year and loss accounting.

Окончание на 17-й с.

(Окончание. Начало на 16-й с.)

Приложение 5 к постановлению Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 31 мая 2012 года № 18

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Table with 11 columns: № п/п, Наименование сетевой организации, Год, Базовый уровень операционных расходов, Индекс эффективности, Размер инвестированного капитала, Чистый оборотный капитал, Норма доходности на инвестированный капитал, Коэффициент эластичности, Нормативное технологическое расхождение, Срок враты, Уровень надежности, Уровень качества, Уровень качества реализации, Уровень качества реализации.

Приложение 6 к постановлению Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 31 мая 2012 года № 18

НВБ сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Table with 5 columns: № п/п, Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации, Год, НВБ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.

Приложение 7 к постановлению Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и энергетике от 31 мая 2012 года № 18. Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Кабардино-Балкарской Республики, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

Table with 11 columns: № п/п, Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации, Год, Базовый уровень операционных расходов, Индекс эффективности, Коэффициент эластичности, Максимальная величина корректировки, Величина необходимой корректировки, Уровень надежности, Уровень качества, Уровень качества реализации, Уровень качества реализации.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ

Объявляет конкурс на замещение вакантных должностей государственной гражданской службы Кабардино-Балкарской Республики. Основные квалификационные требования к кандидату на замещение вакантной должности эксперта отдела контроля ревизионной работы. Квалификационные требования: высшее профессиональное образование, без предъявления требований к стажу.

РОЛЬ НАУКИ В ИННОВАЦИОННОМ РАЗВИТИИ ЭКОНОМИКИ СТРАНЫ И РЕГИОНОВ

В последние десятилетия считается общепринятым, что наука и инновации, основанные на научных достижениях, становятся ключевыми факторами экономического развития. Целью государственной политики в области развития науки и технологий неоспоримо провозглашается переход к инновационному пути развития страны. Одной из важнейших задач для достижения этой цели считается укрепление научно-исследовательского сектора.

Правительство при участии Госкомитета по науке и технике (ГКНТ), как межведомственного органа, и Госплана (цикл НИОКР доходит до 5-7 лет). Если обратиться к современному опыту динамично развивающихся государств мира из группы БРИК (Россия, входя в эту группу, является в ней самым крупным государством), то можно увидеть, что в этих странах, в отличие от России, в последние десятилетия наблюдается аналог нашего бывшего ГРБТ в лице министерства науки и технологий, выполняющих функцию преобразования достижений науки в новые технологии, которые затем используются в промышленности. Кроме того, в передовых странах мира получили развитие инструменты планирования, выполняющие роль схожие с Госпланом России.

(Окончание на 16-й с.)

