



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
ПРАВИТЕЛЬСТВА КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ И ПРАВИТЕЛЬСТВЭМ И  
УНАФЭ  
КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ ПРАВИТЕЛЬСТВОСУНУ  
БЕГИМИ**

13 марта 2017 г.

№ 35-ПП

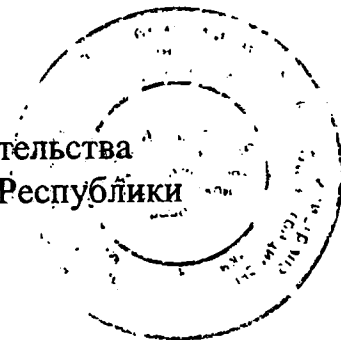
г. Нальчик

**О внесении изменений в государственную программу  
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность  
и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»**

В соответствии с распоряжением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 23 ноября 2016 г. № 626-рп Правительство Кабардино-Балкарской Республики **п о с т а н о в л я е т :**

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в государственную программу Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике», утвержденную постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 27 ноября 2013 г. № 310-ПП.

Председатель Правительства  
Кабардино-Балкарской Республики



А.Мусуков

**УТВЕРЖДЕНЫ**  
постановлением Правительства  
Кабардино-Балкарской Республики  
от 13 марта 2017 г. № 35-ПП

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в государственную программу Кабардино-Балкарской**  
**Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики**  
**в Кабардино-Балкарской Республике, утвержденную постановлением**  
**Правительства Кабардино-Балкарской Республики**  
**от 27 ноября 2013 г. № 310-ПП**

1. В паспорте государственной программы:

1) позицию «Соисполнители государственной программы» изложить в следующей редакции:

«Соисполнители государственной программы	Министерство здравоохранения Кабардино-Балкарской Республики, Министерство культуры Кабардино-Балкарской Республики, Министерство образования, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики, Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики, Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, Министерство труда, занятости и социальной защиты Кабардино-Балкарской Республики, Министерство финансов Кабардино-Балкарской Республики, Министерство экономического развития Кабардино-Балкарской Республики, Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по печати и массовым коммуникациям, Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи»;
--	--

2) позицию «Сроки реализации государственной программы» изложить в следующей редакции:

«Сроки реализации государственной программы	срок реализации государственной программы - до 2020 года»;
---	--

3) позиции «Объемы и источники финансирования государственной программы» и «Ожидаемые результаты реализации государственной программы и показатели социальной и бюджетной эффективности государственной программы» изложить в следующей редакции:

«Объемы и источники финансирования государственной программы» общий объем финансирования государственной программы составляет 996986,7 тыс. рублей, в том числе за счет средств: федерального бюджета - не предусмотрено; республиканского бюджета - 254469,8 тыс. рублей; местных бюджетов - 16166,9 тыс. рублей; внебюджетных источников - 726350,0 тыс. рублей. Объем ресурсного обеспечения государственной программы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2016 год - 44711,1 тыс. рублей;

2017 год - 48451,2 тыс. рублей;

2018 год - 46707,5 тыс. рублей;

2019 год - 47167,5 тыс. рублей;

2020 год - 67432,5 тыс. рублей;

за счет средств местных бюджетов:

2016 год - 9166,9 тыс. рублей;

2017 год - 7000,0 тыс. рублей;

за счет внебюджетных источников:

2016 год - 403050,0 тыс. рублей;

2017 год - 323300,0 тыс. рублей.

По подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» объем финансирования составляет всего - 765344,0 тыс. рублей, в том числе за счет средств:

федерального бюджета - 0,0 тыс. рублей;

республиканского бюджета - 22827,1 тыс. рублей;

местных бюджетов - 16166,9 тыс. рублей;

внебюджетных источников - 726350,0 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2016 год - 2307,1 тыс. рублей;

2017 год - 6340,0 тыс. рублей;

2018 год - 4420,0 тыс. рублей;

2019 год - 4880,0 тыс. рублей;

2020 год - 4880,0 тыс. рублей;

за счет средств местных бюджетов:

2016 год - 9166,9 тыс. рублей;

2017 год - 7000,0 тыс. рублей;  
 за счет внебюджетных источников:  
 2016 год - 403050,0 тыс. рублей;  
 2017 год - 323300,0 тыс. рублей.

По подпрограмме «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» объем финансирования составляет всего 20265,0 тыс. рублей, в том числе по годам за счет средств республиканского бюджета:

2016 год - не предусмотрено;  
 2017 год - не предусмотрено;  
 2018 год - не предусмотрено;  
 2019 год - не предусмотрено;  
 2020 год - 20265,0 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации государственной программы и показатели социальной и бюджетной эффективности государственной программы

1. Обеспечение потребностей населения и экономики Кабардино-Балкарской Республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта.
2. Развитие топливно-энергетического комплекса Кабардино-Балкарской Республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской Федерации, применение возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива.
3. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере потребления бюджетными учреждениями энергетических ресурсов, в том числе обеспечение сокращения потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях объема потребленных ими энергоресурсов, воды.
4. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет проведения различных информационных и поддерживающих мероприятий, сопровождение, эксплуатация и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

2. Раздел 1 государственной программы изложить в следующей редакции:

## «1. Общая характеристика энергоэффективности и развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике, основные проблемы в указанной сфере и прогноз ее развития»

Государственная программа Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» разработана в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон № 261-ФЗ), федеральными законами от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлениями Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», 31 декабря 2009 г. № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности», от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», Постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 20 июля 2011 г. № 202-ПП.

### 1.1. Анализ ситуации в отраслях топливно-энергетического комплекса

Топливо-энергетический комплекс (далее - ТЭК) играет ключевую роль в экономике страны, обеспечивает более 45 процентов поступлений в доходную часть консолидируемого бюджета Российской Федерации, доля отраслей ТЭК в объеме внутреннего валового продукта составляет почти 30 процентов.

Наряду с повышением энергетической эффективности Правительство Российской Федерации придает большое значение использованию экологически чистых источников энергии, в частности, возобновляемых источников энергии. Общая доля использования возобновляемых источников в производстве электрической энергии в России составляет порядка 0,8 процента.

ТЭК Кабардино-Балкарской Республики - это совокупность взаимосвязанных отраслей экономики, включающая структуры, занятые в газо-, тепло-, нефте- и электроснабжающих и потребляющих системах.

Электроэнергетическая отрасль Кабардино-Балкарской Республики в настоящее время представлена 7 сетевыми, 2 сбытовыми и 1 генерирующей компаниями, образованными в рамках реформирования электроэнергетики.

Гарантирующим поставщиком электроэнергии в республике является АО «Каббалкэнерго».

Важнейшими показателями, влияющими на функционирование энергосистемы, являются баланс электрической энергии (мощности), который в республике находится в зависимости от покупной энергии с оптового рынка, и структура потребления электрической энергии. В общем объеме потребляемой электроэнергии доля вырабатываемой электростанциями, расположенными на территории республики, составляет 40 процентов. АО «Каббалкэнерго» в Кабардино-Балкарской Республике реализуется в год в среднем 1,5 млрд кВт-ч электроэнергии. Для стопроцентного удовлетворения спроса потребителей республики электроэнергией требуется ввод энергетических мощностей для покрытия базовой нагрузки до 250 МВт и для покрытия пиковой нагрузки в зимний период с учетом необходимого резерва по надежности - до 100 МВт.

Производство электроэнергии обеспечивается гидроэлектростанциями Баксанской (установленная мощность 27 МВт), Аушигерской (установленная мощность 60 МВт), Кашхатау (установленная мощность 65,1 МВт), Зарагужской (установленная мощность 30,6 МВт), Мухольской (установленная мощность 0,9 МВт), Акбашской (установленная мощность 1,1 МВт), МГЭС № 3 (установленная мощность 3,5 МВт) и двумя тепловыми электростанциями, входящими в состав промышленных предприятий АО «Гидрометаллург», г. Нальчик (установленная мощность 6 МВт) и ООО «Росс-Спирт», г. Нарткала (установленная мощность 16 МВт).

В соответствии с федеральным нормативным актом разрабатывается и утверждается Схема и программа развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике. Устанавливаются долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала, в том числе долгосрочная инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго», предусматривающая капиталовложения в электрические сети республики 760,41 млн. рублей в 2017-2021 годах. В целях реконструкции и технического перевооружения электрических сетей субъектами электроэнергетики республики реализуются согласованные и утвержденные инвестиционные программы (далее - ИПР).

С целью развития энергоэффективности и энергетики в Кабардино-Балкарской Республике разработана данная государственная программа.

Государственная программа устанавливает цели и задачи энергосбережения и повышения энергетической эффективности, развития энергетики в связи с приоритетными направлениями развития республики, определяет наиболее экономически эффективные мероприятия в области рационального использования энергетических ресурсов, развития ТЭК, источники и объемы финансирования, исполнителей соответствующих работ, механизм реализации и оценку социально-экономической эффективности государственной программы.

В рамках соответствующих стратегических направлений развития Кабардино-Балкарской Республики реализация государственной программы позволит снизить дефицит электроэнергии за счет модернизации ТЭК,

рационального использования энергетических ресурсов, освоения ВИЭ и альтернативных видов энергии. Это позволит сократить расходы на поставки энергетических ресурсов, в том числе и бюджетной сфере, и направлять полученную экономию на дальнейшее развитие ТЭК республики.

Государственная программа является основой для проведения согласованной региональной энергетической, экономической и инновационной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, развития энергетики.

## 1.2. Основные проблемы в отраслях ТЭК

Основной причиной ухудшения показателей ТЭК республики является высокая степень износа основных средств энергетики, созданных в советский период. Следствием этого является низкая эффективность, растущая аварийность и высокие риски, что отрицательно сказывается на конкурентоспособности экономики, негативно влияет на качество жизни населения и техногенные угрозы.

Негативными факторами инновационного развития ТЭК также являются:

- утрата значительной части научно-технологического потенциала в ряде отраслей ТЭК;

- недостаточная степень развития инновационной сферы в ТЭК;

- снижение качества подготовки научно-технических кадров, недостаточный уровень взаимодействия компаний ТЭК с высшими учебными заведениями;

- малая эффективность управления объектами интеллектуальной собственности;

- несовершенство систем инновационной деятельности компаний.

В настоящее время существует ряд проблем в отраслях ТЭК.

Проблемы развития электроэнергетики связаны, в том числе со снижением надежности электроснабжения (обусловленным высоким износом основных производственных фондов и отсутствием необходимых инвестиций для их масштабного и своевременного обновления), длительным технологическим отставанием в создании и освоении современных парогазовых, электросетевых технологий, наличием перекрестного субсидирования между группами потребителей электроэнергии и между электрической и тепловой энергией на внутреннем рынке, нерешенностью вопросов технологического присоединения потребителей к электрическим и тепловым сетям.

В настоящее время вектор развития для республики - модернизация через технологическое обновление и внедрение современных методов управления (включая информационные технологии государственной информационной системы ТЭК).

### 1.3. Прогноз развития отраслей ТЭК

Целью долгосрочной государственной энергетической политики является максимально эффективное использование природных ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения.

Основными направлениями развития отраслей ТЭК являются:  
переход на путь инновационного и энергоэффективного развития;  
изменение структуры и масштабов производства энергоресурсов;  
создание внутренней конкурентной рыночной среды.

Необходимость регулярной адаптации параметров развития энергетики республики диктуется новыми тенденциями и явлениями в российской энергетике. Нужно отметить высокий рост спроса на топливно-энергетические ресурсы (далее - ТЭР).

Прогнозные показатели в ТЭК.

Объем отпускаемой потребителям республики электроэнергии к 2020 году. Рост объема потребления электроэнергии по промышленным и приравненным к ним группам потребителей связан с предполагаемым в 2020 году вводом в действие ООО «Завод чистых полимеров «Этана» в Майском муниципальном районе республики.

Объем выработки электроэнергии предприятиями, осуществляющими деятельность в республике к 2020 году составит 577,1 млн кВт-ч (в 2016 году – 503,48 млн кВт-ч). Рост производства электроэнергии обусловлен вводом в эксплуатацию Зарагижской ГЭС в декабре 2016 г. мощностью 30,6 МВт и проектной выработкой 114 млн кВт-ч.

Одним из показателей повышения эффективности функционирования энергоснабжающих предприятий является снижение потерь электроэнергии в сетях. Прогнозируется поэтапное снижение удельного уровня потерь к 2020 году до 21 процента.

Ожидаемый объем потребления газа к 2020 году составит 1467 куб. м. Предполагается, что потери газа в сетях будут уменьшены к 2020 году с 22,4 процента по оценке 2016 г. до 18 процентов.

Отпуск тепловой энергии, отпущенной потребителям, в 2020 году по сравнению с оценкой 2016 года уменьшится на 4,1 процента. Ежегодное снижение объемов потребления тепловой энергии связано с переходом многих потребителей, в том числе населения, на индивидуальную систему отопления и установкой приборов учета.

Потери тепла в сетях с 30,5 процента в 2016 году к 2020 году предполагается уменьшить до 13,6 процента.

Развитие электроэнергетической инфраструктуры.

Введена в эксплуатацию ВЛ-110 кВ Кашхатау-Нальчик, произведены реконструкции подстанций «Кашхатау» и «Псыгансу» для выдачи мощности Зарагижской ГЭС.



### Развитие нефтяной инфраструктуры.

Основные перспективы в области добычи углеводородного сырья в республике связаны с Харбижинским нефтяным месторождением - разработаны и находятся в консервации 3 скважины (разработчик - ПАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания»).

Подписано Соглашение о сотрудничестве между Кабардино-Балкарской Республикой и публичным акционерным обществом «Нефтяная компания «Роснефть». Предметом соглашения является определение основ сотрудничества Сторон в области реализации промышленных, финансовых, социальных программ, способствующих комплексному развитию республики, созданию благоприятных экономических, правовых и организационных условий для осуществления Обществом хозяйственной деятельности на территории республики, и направленных на достижение баланса взаимных интересов.

В 2016 году объем добычи нефти в Кабардино-Балкарской Республике составил 1,44 тыс. тонн. В данное время добыча нефти ведется только одним предприятием - АО «Каббалкнефтопром» (Ахловское нефтяное месторождение). Всего в собственности общества 7 скважин, из них 3 используются, 4 находятся в консервации, также имеется нефтеперерабатывающий завод установленной мощностью 10 тыс. тонн в год.

В Кабардино-Балкарской Республике для выпуска промышленной продукции нефть и продукты нефтехимии не используются.

На территории республики размещено более 200 действующих коммерческих АЗС (общего пользования), среди которых около 60 АЗС специализируются на газовом топливе. В перспективных планах строительство 3 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС).

Анализируя состав участников рынка нефтепродуктов, их можно разделить на две категории:

первая - вертикально интегрированные нефтяные компании (ВИНК);

вторая - отдельные компании и АЗС, лишенные элементов вертикальной структуры, которые занимаются розничной реализацией.

К первым относятся 2 ВИНК в лице:

АО «НК «Роснефть - КБТК» (31 АЗС);

ООО «Лукойл-Югнефтепродукт» (13 АЗС).

Для оказания влияния на конкурентную среду Правительством Кабардино-Балкарской Республики проводится планомерная, системная работа по оптимизации конъюнктуры рынка нефтепродуктов. Приоритетным направлением данной работы является привлечение на рынок республики как можно большего числа вертикально интегрированных нефтяных компаний, имеющих наибольший «ценовой рычаг» в сравнении с независимыми нефтетрейдерами и тем самым способных оказывать существенное позитивное влияние на конкурентную и на ценовую ситуацию.

Автозаправочные станции вертикально интегрированных нефтяных компаний обеспечиваются прямыми поставками от собственных

нефтеперерабатывающих заводов (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ»).

Во исполнение решений Правительственной комиссии Российской Федерации по вопросам ТЭК между Правительством Кабардино-Балкарской Республики и ООО «Газпром газомоторное топливо» подписано соглашение о расширении использования природного газа в качестве моторного топлива (далее - соглашение) на территории региона. Создание парка техники и строительство объектов газомоторной инфраструктуры планируется осуществить в соответствии с государственной программой Кабардино-Балкарской Республики «Развитие транспортной системы в Кабардино-Балкарской Республике».

Обеспечение Кабардино-Балкарской Республики ТЭР, ГСМ.

В республике нет неправомерных экономических и организационных препятствий для бесперебойной поставки на рынок автомобильного бензина и иных видов моторного топлива. Обеспеченность нефтепродуктами в республике отвечает объемам потребности.

Развитие газовой инфраструктуры.

На 1 января 2017 г. в Кабардино-Балкарской Республике сетевой природный газ используют 237,7 тыс. абонентов физических лиц, более 4 тыс. предприятий различных форм собственности. Покупка природного газа составляет более 1,4 млрд куб. м ежегодно. Республика имеет развитую систему газопроводов, подключенных к единой системе газоснабжения. Газифицировано 93,5 процента населенных пунктов республики.

Степень износа объектов газовой инфраструктуры в Кабардино-Балкарской Республике составляет 63,5 процента. В сложившихся условиях приоритетным направлением для Кабардино-Балкарской Республики является полная газификация всех населенных пунктов, реконструкция и техническое перевооружение существующей газовой инфраструктуры за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа.».

3. Подраздел «Сроки и этапы реализации государственной программы» раздела 2 государственной программы изложить в следующей редакции:

#### «Сроки и этапы реализации государственной программы

Реализация мероприятий государственной программы рассчитана до 2020 года, в том числе мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

разработка проектов нормативных правовых актов, необходимых для реализации государственной программы;

проведение организационных мероприятий, направленных на формирование структуры управления государственной программой;

завершение оснащения органов государственной власти и органов местного самоуправления республики приборами учета энергетических ресурсов;

реализация высокоэффективных и быстрокупаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, наружном освещении и других направлениях, не требующих значительных финансовых затрат;

формирование энергосберегающего поведения граждан;

реализация эффективных и среднекупаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, наружном освещении и других направлениях;

проведение мероприятий в области популяризации энергосбережения и повышения энергетической эффективности, формирования методических основ и информационного сопровождения реализации государственной программы;

разработка и внедрение автоматизированных систем контроля и учета расхода энергетических ресурсов;

перевод наружного и внутреннего освещения в бюджетных учреждениях на светодиодное освещение;

создание генерирующих мощностей на основе использования ВИЭ;

комплексное внедрение энергосберегающих технологий в экономике и социальной сфере Кабардино-Балкарской Республики, предполагающее реализацию высокотратных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленных на достижение значительного улучшения показателей энергетической эффективности в долгосрочной перспективе;

создание условий для организации и освоения производства энергосберегающего оборудования и материалов в Кабардино-Балкарской Республике;

создание генерирующих мощностей на основе использования ВИЭ, обеспечивающих потребности республики в электрической энергии.»;

4. В разделе 6 государственной программы в абзаце первом слова «Федеральному закону «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» заменить словами «Федеральному закону № 261-ФЗ».

5. Раздел 9 государственной программы изложить в следующей редакции:

#### «9. Ресурсное обеспечение государственной программы

Общий объем финансирования государственной программы составляет 996986,7 тыс. рублей, в том числе за счет средств:

федерального бюджета - не предусмотрено;

республиканского бюджета - 254469,8 тыс. рублей;

реализации местных бюджетов - 16166,9 тыс. рублей;

внебюджетных источников - 726350,0 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения государственной программы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2016 год - 44711,1 тыс. рублей;

2017 год - 48451,2 тыс. рублей;

2018 год - 46707,5 тыс. рублей;

2019 год - 47167,5 тыс. рублей;

2020 год - 67432,5 тыс. рублей;

за счет средств местных бюджетов:

2016 год - 9166,9 тыс. рублей;

2017 год - 7000,0 тыс. рублей;

за счет средств внебюджетных источников:

2016 год - 403050,0 тыс. рублей;

2017 год - 323300,0 тыс. рублей.

По подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» объем финансирования составляет всего - 765344,0 тыс. рублей, в том числе за счет средств:

федерального бюджета - 0,0 тыс. рублей;

республиканского бюджета - 22827,1 тыс. рублей;

местных бюджетов - 16166,9 тыс. рублей;

внебюджетных источников - 726350,0 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2016 год - 2307,1 тыс. рублей;

2017 год - 6340,0 тыс. рублей;

2018 год - 4420,0 тыс. рублей;

2019 год - 4880,0 тыс. рублей;

2020 год - 4880,0 тыс. рублей;

за счет средств местных бюджетов:

2016 год - 9166,9 тыс. рублей;

2017 год - 7000,0 тыс. рублей;

за счет внебюджетных источников:

2016 год - 403050,0 тыс. рублей;

2017 год - 323300,0 тыс. рублей.

По подпрограмме «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» объем финансирования составляет всего 20265,0 тыс. рублей, в том числе по годам за счет средств республиканского бюджета:

2016 год - не предусмотрено;

2017 год - не предусмотрено;

2018 год - не предусмотрено;

2019 год - не предусмотрено;

2020 год - 20265,0 тыс. рублей.

Распределение средств из бюджетов всех уровней и внебюджетных источников, предусматриваемых на финансирование мероприятий государственной программы, приведено в форме № 7 приложения № 1 к государственной программе.

Перечень мероприятий государственной программы и объемы финансирования следует уточнять и планировать ежегодно до принятия закона о республиканском бюджете Кабардино-Балкарской Республики на очередной финансовый год и плановый период.».

6. Раздел 11 государственной программы изложить в следующей редакции:

**«11. Оценка социально-экономической  
эффективности государственной программы**

Социальная эффективность реализации мероприятий государственной программы будет выражена в повышении качества жизни населения и переходе Кабардино-Балкарской Республики на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении и создания условий для повышения энергетической эффективности экономики и бюджетной сферы республики.

Обеспечение снижения за счет реализации мероприятий государственной программы энергоемкости ВРП к 2020 году не менее чем на 40 процентов по отношению к уровню 2007 года.

Обеспечение потребностей населения и экономики Кабардино-Балкарской Республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта.

Развитие ТЭК Кабардино-Балкарской Республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской Федерации, применение возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива.

Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере потребления бюджетными учреждениями энергетических ресурсов, в том числе обеспечение сокращения потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях объема потребленных ими воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля.

Эффективность реализации государственной программы с учетом финансирования оценивается путем соотнесения степени достижения ключевых индикаторов и показателей государственной программы к уровню ее финансирования с начала реализации. Комплексный показатель эффективности рассчитывается по формуле:

$$R = \frac{\frac{1}{N} \sum_{n=1}^N \frac{X_n^{Тек}}{X_n^{План}}}{\frac{F^{Тек}}{F^{План}}} \times 100,$$

где  $n$  - общее число ключевых индикаторов и показателей;

$X_n^{План}$  - плановое значение  $n$ -го ключевого индикатора (показателя);

$X_n^{Тек}$  - текущее значение  $n$ -го ключевого индикатора (показателя);

$F^{План}$  - плановая сумма финансирования по государственной программе;

$F^{Тек}$  - сумма финансирования (расходов) на текущую дату.

Степень достижения ключевых индикаторов и показателей государственной программы рассчитывается как  $X_n^{Тек} / X_n^{План}$  в том случае, если желаемое направление изменения текущего значения - максимизация ключевых индикаторов и показателей, и рассчитывается как  $1 + (1 - X_n^{Тек} / X_n^{План})$  в том случае, если желаемое направление изменения текущего значения - минимизация ключевых индикаторов и показателей.

Для расчета комплексного показателя эффективности  $R$  используются все ключевые индикаторы и показатели государственной программы.

При значении комплексного показателя эффективности  $R$  от 80 процентов и более эффективность реализации государственной программы признается высокой, при значении менее 80 процентов - низкой.

Объемы финансирования государственной программы на планируемый финансовый год уточняются при формировании республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на очередной финансовый год и плановый период.

По итогам реализации государственной программы прогнозируется достижение следующих показателей социально-экономического развития Кабардино-Балкарской Республики:

1. Обеспечение потребностей населения и экономики Кабардино-Балкарской Республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта:

удовлетворение прироста потребления энергетических ресурсов за счет снижения энергоемкости валового регионального продукта от реализации мероприятий государственной программы от уровня 2007 года:

до 2013 года - на 3,4 процента;

до 2016 года - на 6,8 процента;

до 2020 года - на 13,5 процента;

сокращение числа аварий инженерных систем коммунального хозяйства на 50 процентов;

использование энергосберегающих технологий и оборудования при новом строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов социальной инфраструктуры.

2. Развитие ТЭК Кабардино-Балкарской Республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской Федерации по показателям:

сокращения потерь электрической и тепловой энергии в сетях;

обеспечения устойчивой работы и безопасности ТЭК Кабардино-Балкарской Республики;

сокращения выбросов парниковых газов в атмосферу от уровня 2009 г.:

до 2013 года - на 3,5 процента;

до 2016 года - на 7 процентов;

до 2020 года - на 14 процентов;

применения возобновляемых источников энергии.».

7. В разделе 12 государственной программы:

1) в подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»:

а) в паспорте подпрограммы:

позицию «Соисполнители подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«Соисполнители подпрограммы	Министерство здравоохранения Кабардино-Балкарской Республики, Министерство культуры Кабардино-Балкарской Республики, Министерство образования, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики, Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики, Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, Министерство труда, занятости и социальной защиты Кабардино-Балкарской Республики, Министерство финансов Кабардино-Балкарской Республики, Министерство экономического развития Кабардино-Балкарской Республики, Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по печати и массовым коммуникациям, Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи»;
-----------------------------	--

позицию «Сроки реализации подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«Сроки реализации подпрограммы - срок реализации подпрограммы - до 2020 года»;

позиции «Объемы и источники финансирования подпрограммы» и «Ожидаемые результаты реализации подпрограммы и показатели социальной и бюджетной эффективности государственной программы» изложить в следующей редакции:

«Объемы и источники финансирования подпрограммы - объем финансирования подпрограммы составляет всего - 765344,0 тыс. рублей, в том числе за счет средств: федерального бюджета - не предусмотрено; республиканского бюджета - 22827,1 тыс. рублей; местных бюджетов - 16166,9 тыс. рублей; внебюджетных источников - 726350,0 тыс. рублей. Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2016 год - 2307,1 тыс. рублей;

2017 год - 6340,0 тыс. рублей;

2018 год - 4420,0 тыс. рублей;

2019 год - 4880,0 тыс. рублей;

2020 год - 4880,0 тыс. рублей;

за счет средств местных бюджетов:

2016 год - 9166,9 тыс. рублей;

2017 год - 7000,0 тыс. рублей;

за счет внебюджетных источников:

2016 год - 403050,0 тыс. рублей;

2017 год - 323300,0 тыс. рублей.

Ожидаемые результаты реализации подпрограммы и показатели социальной и бюджетной эффективности подпрограммы - по итогам реализации подпрограммы прогнозируется достижение следующих показателей социально-экономического развития республики:

1. Обеспечение потребностей населения и экономики республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта:

удовлетворение прироста потребления энергетических ресурсов за счет снижения энергоемкости валового регионального продукта в ходе реализации мероприятий подпрограммы от уровня 2007 года:

до 2013 года - на 3,4 процента;



до 2016 года - на 6,8 процента;  
до 2020 года - на 13,5 процента;  
сокращение числа аварий инженерных систем коммунального хозяйства на 50 процентов;  
использование энергосберегающих технологий и оборудования при новом строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов социальной инфраструктуры.

2. Развитие ТЭК республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской Федерации по следующим показателям:

сокращение потерь электрической и тепловой энергии в сетях;

обеспечение устойчивой работы и безопасности топливно-энергетического комплекса республики;

применение ВИЭ и альтернативных видов топлива;

сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу по отношению к уровню 2009 года:

до 2013 года - на 3,5 процента;

до 2016 года - на 7 процентов;

до 2020 года - на 14 процентов.

3. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере потребления бюджетными учреждениями энергетических ресурсов, в том числе обеспечение сокращения потребления энергетических ресурсов.

4. Информационное обеспечение и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет проведения различных информационных и поддерживающих мероприятий, сопровождение, эксплуатация и модернизация государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Реализация подпрограммы также обеспечит создание механизма высвобождения дополнительных финансовых средств для реализации необходимых энергоэффективных мероприятий за счет снижения затрат на оплату энергетических ресурсов»;

б) разделы 1, 2 изложить в следующей редакции:

## «1. Общая характеристика энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике, основные проблемы в указанной сфере и прогноз ее развития»

Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» разработана с учетом положений федерального законодательства в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Подпрограмма направлена на обеспечение повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики республики, а также роста уровня и качества жизни населения за счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации, технологического развития и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов.

Формирование в Кабардино-Балкарии энергоэффективного общества - это неотъемлемая составляющая развития экономики республики по инновационному пути. Переход к энергоэффективному варианту развития должен быть совершен в ближайшие годы, иначе экономический рост будет сдерживаться из-за высоких цен и снижения доступности энергетических ресурсов.

В последние годы основной вклад в снижение энергоемкости валового регионального продукта вносили структурные сдвиги в экономике, поскольку промышленность и жилой сектор развивались медленнее, чем сфера услуг, а в промышленности опережающими темпами росло производство менее энергоемких продуктов. В перспективе на первый план выдвигается технологическая экономия энергии, в отношении которой успехи республики пока недостаточны. За счет внедрения новых технологий при новом строительстве и модернизации энергоемкость валового регионального продукта снижалась в среднем только на 1 процент в год. Эффект от внедрения новых технологий частично перекрывался деградацией и падением эффективности старого изношенного оборудования и зданий.

Низкая энергетическая эффективность порождает низкую конкурентоспособность промышленности республики.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности следует рассматривать как один из основных источников будущего экономического роста. Однако до настоящего времени этот источник был задействован лишь в малой степени. Существенное повышение уровня энергетической эффективности может быть обеспечено только при комплексном подходе к вопросу энергосбережения, поскольку:

затрагивает все отрасли экономики и социальную сферу, всех производителей и потребителей энергетических ресурсов;

требует государственного регулирования и высокой степени координации действий исполнительных органов власти республики, органов местного самоуправления, организаций и граждан;

требует запуска механизмов обеспечения заинтересованности всех участников мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в реализации целей и задач подпрограммы;

требует мобилизации ресурсов и оптимизации их использования.

Решение проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках энергоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

Реализация мероприятий подпрограммы позволит значительно повысить уровень энергетической эффективности, необходимый для достижения темпов роста экономики.

Общий вклад подпрограммы в экономическое развитие республики заключается в обеспечении эффективного использования бюджетных средств, предоставляемых для осуществления мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. За счет реализации потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности на основе модернизации экономики и перехода к рациональному и экологически ответственному использованию энергетических ресурсов будут созданы дополнительные условия для повышения конкурентоспособности, финансовой устойчивости, энергетической и экологической безопасности экономики республики, роста уровня и качества жизни населения.

Основным показателем по итогам реализации подпрограммы является обеспечение снижения энергоемкости валового регионального продукта Кабардино-Балкарии за счет реализации подпрограммы не менее чем на 40 процентов по отношению к уровню 2007 года.

Одним из основных факторов, негативно влияющих на состояние экономики, является низкая энергетическая эффективность производства. Энергоемкость ряда технологий в промышленности, сельском хозяйстве, строительном комплексе и жилищно-коммунальном хозяйстве превышает энергоемкость аналогичных технологий в развитых странах, что является следствием технологического несовершенства производственного потенциала основных фондов. Негативное влияние на эффективность энергоиспользования оказывают не обустроенный соответствующим аппаратным парком учет и контроль потребления энергоресурсов и слабое стимулирование потребителей к снижению затрат на топливо и энергию. Использование энергосберегающей технологии затруднено недостатком финансовых средств у предприятий, недостаточной платежеспособностью населения, сложностью получения кредитов на приемлемых условиях. Энергозатратность производства в значительной степени определяется возросшей долей устаревшего и изношенного оборудования. Исправить положение может целенаправленная энергосберегающая политика и активная финансовая поддержка государства.

Важнейшими показателями, влияющими на функционирование энергосистемы, являются баланс электрической энергии (мощности), который в республике находится в зависимости от покупной энергии с оптового рынка, и структура потребления электрической энергии. В общем объеме потребляемой электроэнергии доля вырабатываемой электростанциями, расположенными на территории республики, энергии с 2017 года составит 40 процентов. Для стопроцентного удовлетворения спроса потребителей республики электроэнергией требуется ввод энергетических мощностей для покрытия базовой нагрузки.

Планируемое увеличение производства электроэнергии приведено в таблице № 1.

Таблица № 1

Наименование показателя	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		Факт	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Покупка, всего	млн кВт-ч	1596,06	1596,06	1598,2	1601,5	1603,5
в том числе:						
Объем покупки на ОРЭМ	млн кВт-ч	1587,99	1587,99	1590,14	1593,44	1595,44
Покупка с розничного рынка	млн кВт-ч	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
Производство электроэнергии в Кабардино-Балкарской Республике,	млн кВт-ч	503,48	539,1	569,0	569,1	577,1
в том числе:						
блок-станций	млн кВт-ч	0,012	0,1	0,1	0,1	0,1
ГЭС	млн кВт-ч	503,46	539,0	568,9	569,0	577,0
Потребление на собственные нужды,	млн кВт-ч	0,574	1,0	1,0	1,0	1,0
в том числе:						
ГЭС	млн кВт-ч	0,57	1,0	1,0	1,0	1,0
блок-станций	млн кВт-ч	0,004	0,1	0,1	0,1	0,1
Уровень потерь	%	25,58	24,0	23,0	21,5	21,0
Объем потерь	млн кВт-ч	408,27	383,05	367,58	344,32	336,73
Полезный отпуск электроэнергии,	млн кВт-ч	1187,79	1213,01	1230,62	1257,18	1266,77
в том числе:						
населению	млн кВт-ч	449,83	475,05	492,66	504,22	508,81

промышленным и приравненным к ним потребителям	млн кВт-ч	281,98	281,98	281,98	296,98	301,98
организациям ЖКХ	млн кВт-ч	140,44	140,44	140,44	140,44	140,44
бюджетофинансируемым потребителям	млн кВт-ч	115,34	115,34	115,34	115,34	115,34
другим потребителям	млн кВт-ч	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2

В структуре потребления электрической энергии основная доля приходится на добычу полезных ископаемых, обрабатывающие производства, производство и распределение электроэнергии, газа и воды, население. В Кабардино-Балкарской Республике имеются все возможности для создания собственной генерации, которая будет в состоянии покрывать всю потребность республики в электроэнергии.

Уровень газификации республики природным газом достаточно высок.

Покупка газа в 2016 году составила 1467,1 млн куб. м, из них реализовано 1143,42 млн куб. м, или 112,2% к 2015 году.

Суммарное потребление энергетических ресурсов в 2016 году составило 2421,49 тыс. т у.т., в том числе:

электрической энергии – 510,7 тыс. т у.т.;

тепла – 223,6 тыс. т у.т.;

природного газа – 1687,1 тыс. т у.т.;

воды – 61879,8 тыс. куб. м.

Создание условий для энергосбережения и повышения эффективности производства, передачи и потребления энергетических ресурсов становится одной из приоритетных задач устойчивого развития Кабардино-Балкарской Республики.

Прогноз развития Кабардино-Балкарской Республики при существующей энергоемкости валового регионального продукта (ВРП):

дефицит энергетических ресурсов без ввода дополнительных генерирующих мощностей;

дефицит пропускной способности электрических и тепловых сетей без ввода новых трансформаторных подстанций и тепловых пунктов.

**2. Приоритеты государственной политики в сфере реализации подпрограммы, цели, задачи и показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, описание основных ожидаемых результатов подпрограммы, сроков и этапов реализации подпрограммы**

Приоритетами государственной политики в сфере реализации подпрограммы в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 г. № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и

экологической эффективности российской экономики» и Энергетической стратегией России на период до 2030 года являются:

обеспечение рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов;

создание благоприятной экономической среды для энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

развитие правового и технического регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

поддержка стратегических инициатив в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В соответствии с заданными приоритетами определена следующая цель реализации подпрограммы: формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности.

Для достижения указанной цели решаются следующие задачи подпрограммы:

повышение энергетической эффективности экономики республики;

развитие информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

внедрение мер государственного регулирования и финансовых механизмов, стимулирующих энергосбережение и повышение энергетической эффективности;

повышение объемов внедрения научных разработок и инновационных технологий для решения задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целевыми индикаторами достижения целей и решения задач подпрограммы являются:

снижение энергоемкости валового регионального продукта республики за счет реализации мероприятий подпрограммы;

отношение ежегодного объема финансирования подпрограммы за счет средств внебюджетных источников, привлеченных за счет реализации механизмов финансовой поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к объему финансирования подпрограммы за счет средств федерального бюджета (субсидии) и бюджета республики;

удельный расход энергетических ресурсов в государственном и муниципальном секторе;

средний удельный расход энергетических ресурсов в жилищном фонде;

количество пользователей государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предоставляющих информацию для включения в данную систему.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 31 июля 2014 г. № 754 «О предоставлении субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на реализацию региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической

эффективности и признании утратившими силу актов Правительства Российской Федерации» внесены изменения в отраслевые государственные программы здравоохранения, образования, жилищно-коммунального хозяйства, промышленности, сельского хозяйства, транспорта Кабардино-Балкарской Республики (далее - отраслевая региональная программа (подпрограмма) с указанием целевого показателя оценки эффективности реализации мероприятий по энергосбережению. Изменения отвечают требованиям Методических рекомендаций по включению в региональные программы (подпрограммы) в области здравоохранения, образования, жилищно-коммунального хозяйства, промышленности, сельского хозяйства, транспорта информации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, утвержденных решением межведомственного координационного совета по реализации подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» государственной программы Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики».

При разработке отраслевых региональных программ (подпрограмм) учтены следующие энергосберегающие мероприятия:

описание текущей ситуации по направлению энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

установление цели и задач по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

установление мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, увязанных с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

описание существующей ситуации по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе конкретизация основных проблем, приводящих к невозможности осуществления энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

установление перечня мер, направленных на осуществление энергосбережения и повышение энергетической эффективности.

При формировании отраслевой региональной программы (подпрограммы) установлены цели и задачи, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Задачи сформулированы как задания по достижению к установленному сроку определенных результатов, необходимых для достижения цели.

В отраслевые региональные программы (подпрограммы) включены мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и взаимоувязанные с ними целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности согласно приложению № 2 к государственной программе.

Согласно новым требованиям при разработке (корректировке) программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности необходимо отразить и обеспечивать доведение использования регулируемыми

организациями используемых осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

в 2017 году - не менее 10 процентов;

в 2018 году - не менее 30 процентов;

в 2019 году - не менее 50 процентов;

в 2020 году - не менее 75 процентов.

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, подлежат приведению в соответствие с пунктом 4(1) Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

В Федеральный закон № 261-ФЗ и Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (в части корректировки требований по ежегодному снижению совокупного потребления энергетических ресурсов организациями бюджетной сферы с учетом их фактического потенциала энергосбережения) внесены изменения, которые предусматривают корректировку и продление требований по ежегодному снижению совокупного потребления энергетических ресурсов организациями бюджетной сферы с учетом их фактического потенциала энергосбережения. Данная норма предусмотрена статьей 24 Федерального закона № 261-ФЗ. Государственное (муниципальное) учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях суммарного объема потребленных им дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля и воды в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации.

Введено новое требование по представлению деклараций о потреблении энергетических ресурсов для органов государственной власти и органов местного самоуправления, государственных, муниципальных учреждений (автономных, бюджетных, казенных) за отчетный год в Минэнерго России.

Реализация указанного положения позволит:

Снизить финансовую нагрузку на бюджеты всех уровней за счет отмены проведения обязательного энергетического обследования.

Создать возможность мониторинга энергоэффективности органов государственной власти, органов местного самоуправления, наделенных правами юридических лиц, государственными или муниципальными учреждениями для своевременного принятия соответствующих решений, в том числе для использования при формировании программы проведения капитальных ремонтов (реконструкции) на всех уровнях принятия решений.

Создать возможность построения рейтингов энергоэффективности органов государственной власти, органов местного самоуправления, наделенных правами юридических лиц, государственными или муниципальными учреждениями.

Определить фактические и целевые показатели энергетической



эффективности в зависимости от видов оказываемых услуг, состояния объектов, климатических и других внешних и внутренних факторов для установления в дальнейшем необходимых объемов снижения потребления энергетических ресурсов данным объектом.

В изменениях установлены:

порядок представления декларации о потреблении энергетических ресурсов, осуществления обработки, систематизации, анализа и использования данных деклараций, поступивших в федеральный орган исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований;

обязанности по представлению декларации о потреблении энергетических ресурсов;

требования к казенным, бюджетным, автономным учреждениям в отношении снижения потребления энергетических ресурсов и воды и планирования бюджетных ассигнований на оплату энергетических ресурсов и воды.

Завершается передача функций и ответственности от единого уполномоченного органа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности региона к отраслевым ведомствам.

Сформирована система требований к государственным закупкам в части внедрения энергоэффективного (светодиодного) освещения, по качеству не уступающая лучшим международным стандартам.

Для мониторинга деятельности в условиях распределенной отраслевой ответственности ежегодно подготавливается сводный государственный доклад о состоянии энергосбережения и повышения энергоэффективности, обеспеченный данными независимой обновленной федеральной системы статистического наблюдения.

Проведен первый этап реформы энергетического аудита - создана и функционирует система подачи электронных энергетических деклараций, охватившая в 2016 году более 75 процентов бюджетных учреждений и позволяющая оценивать эффективность использования бюджетных средств с точки зрения энергосбережения. В республике этот показатель составляет 100 процентов.

Под эгидой Минэнерго России проводятся всероссийские мероприятия: форум ENES, фестиваль «Вместе Ярче», конкурс «МедиаТЭК», конкурс энергосберегающих проектов, направленные на популяризацию энергосберегающих технологий и ключевых нормативно-правовых решений.

С учетом прогнозируемого роста экономики Российской Федерации приоритетными задачами в 2017 году являются:

подготовка системы управления к инвестиционной фазе и завершение формирования системы управления энергосбережением и повышением энергоэффективности на региональном уровне;

подготовка комплексных предложений по развитию государственной политики и реализации приоритетных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности на период 2018-2025 годов.

В 2017 году особое внимание будет уделено следующим ключевым направлениям:

завершение формирования системы управления на региональном уровне; создание условий для привлечения инвестиций в проекты по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а также повышения эффективности расходования средств;

разработка долгосрочных планов развития государственной политики в области энергосбережения и повышения энергоэффективности и планов мероприятий по приоритетным направлениям;

внедрение стандарта открытости уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Мониторинг деятельности по реализации планов по указанным направлениям будет осуществляться Минэнерго России совместно с федеральными органами исполнительной власти, а также активистами Общероссийского народного фронта.

#### Энергетические обследования. Декларирование потребления энергетических ресурсов. Саморегулируемые организации в области энергетического обследования

Энергетическое обследование может проводиться в отношении зданий, строений, сооружений, энергопотребляющего оборудования, объектов электроэнергетики, источников тепловой энергии, тепловых сетей, систем централизованного теплоснабжения, централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения, иных объектов системы коммунальной инфраструктуры, технологических процессов, а также в отношении юридических лиц, индивидуальных предпринимателей. Энергетическое обследование проводится в добровольном порядке, за исключением случаев, если в соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ оно должно быть проведено в обязательном порядке.

С 2017 года бюджетными учреждениями декларируется потребление энергетических ресурсов в модуле государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее - ГИС «Энергоэффективность»).

Составление деклараций о потреблении энергетических ресурсов и их представление в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, являются обязательными для органов государственной власти и органов местного самоуправления, государственных, муниципальных учреждений (автономных, бюджетных, казенных).

Составление деклараций о потреблении энергетических ресурсов осуществляется по форме, утвержденной федеральным органом

исполнительной власти, уполномоченным на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Представление деклараций о потреблении энергетических ресурсов за отчетный год осуществляется в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, с учетом требований статьи 17 Федерального закона № 261-ФЗ.

Данные деклараций о потреблении энергетических ресурсов используются при составлении проектов бюджетов в целях планирования бюджетных ассигнований на оказание государственных (муниципальных) услуг (выполнение работ), составлении бюджетной сметы казенного учреждения, а также при определении размера субсидий в целях финансового обеспечения выполнения государственного (муниципального) задания бюджетным или автономным учреждением.

Обработка, систематизация, анализ и использование данных, содержащихся в декларациях о потреблении энергетических ресурсов, и данных о проведенных энергетических обследованиях.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществляет обработку, систематизацию, анализ и использование данных, содержащихся в декларациях о потреблении энергетических ресурсов, а также данных, в соответствии с требованиями, определенными Правительством Российской Федерации.

Лица, указанные в части 1 статьи 16 Федерального закона № 261-ФЗ, обязаны ежегодно направлять декларации о потреблении энергетических ресурсов в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на создание и обеспечение функционирования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным. Информация, полученная при обработке, систематизации и анализе данных, содержащихся в декларациях о потреблении энергетических ресурсов, используется в целях получения объективных данных об уровне использования лицами, указанными в части 1 статьи 16 Федерального закона № 261-ФЗ, энергетических ресурсов, о потенциале их энергосбережения и повышения энергетической эффективности, лицах, имеющих наилучшие показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также об иных показателях, получаемых в результате декларирования потребления энергетических ресурсов и энергетического обследования.

## Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности государственными (муниципальными) учреждениями

Государственное (муниципальное) учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях:

суммарного объема потребленных им дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации;

объема потребленной им воды в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации.

Главные распорядители бюджетных средств осуществляют планирование бюджетных ассигнований на оказание государственных (муниципальных) услуг (выполнение работ), составление сметы казенного учреждения, а также определение размера субсидии в целях финансового обеспечения выполнения государственного (муниципального) задания бюджетным или автономным учреждением на основании данных:

о суммарном объеме фактически потребленных казенными, бюджетными, автономными учреждениями ресурсов, с учетом требований о снижении их потребления в сопоставимых условиях. При планировании указанных бюджетных ассигнований не учитывается сокращение расходов государственного (муниципального) учреждения, достигнутое им в результате уменьшения объема фактически потребленных им ресурсов сверх установленного объема;

об объеме воды, фактически потребленной казенными, бюджетными и автономными учреждениями, с учетом требований о ее снижении в сопоставимых условиях. При планировании указанных бюджетных ассигнований не учитывается сокращение расходов государственного (муниципального) учреждения, достигнутое им в результате уменьшения объема фактически потребленной им воды сверх установленного объема.

При выполнении требований Федерального закона № 261-ФЗ по обязательному фактическому сокращению расходов потребленных государственными (муниципальными) учреждениями ресурсов в сопоставимых условиях в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации, и при условии привлечения внебюджетных инвестиций в проекты и мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (в том числе с использованием энергосервисного договора (контракта) в отношении таких учреждений главными распорядителями бюджетных средств при планировании бюджетных ассигнований не применяется условие о ежегодном снижении соответствующих бюджетных ассигнований на оплату фактически потребленных энергетических ресурсов и воды.

Главные распорядители бюджетных средств, являющиеся органами государственной власти, органами местного самоуправления, обязаны

представлять ежеквартально информацию об объемах снижения потребляемых ресурсов и воды находящимися в их ведении государственными (муниципальными) учреждениями, а также о сопоставимых условиях, влияющих на определение объемов снижения потребляемых такими учреждениями ресурсов и воды, в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии со статьей 23 Федерального закона № 261-ФЗ.

Экономия средств, достигнутая за счет дополнительного (по сравнению с учтенным при планировании бюджетных ассигнований) снижения потребления казенным учреждением указанных в части 1 статьи 23 Федерального закона № 261-ФЗ ресурсов, используется в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации для обеспечения выполнения функций указанного учреждения, включая увеличение годового фонда оплаты труда (без учета указанного увеличения при индексации фондов оплаты труда).

Порядок определения объемов снижения потребляемых государственным (муниципальным) учреждением ресурсов в сопоставимых условиях для целей применения положений частей 1 и 2 статьи 23 Федерального закона № 261-ФЗ устанавливается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

В случае если расходы на покупку энергетических ресурсов для государственного (муниципального) учреждения составляют более чем десять миллионов рублей в год, в целях содействия проведению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности из числа работников государственного (муниципального) учреждения назначается лицо, ответственное за проведение таких мероприятий.

Сведения о показателях (индикаторах) и целевых показателях подпрограммы представлены в формах № 1 и 1(1) приложения № 1 к государственной программе.

В ходе реализации подпрограммы предполагается достижение следующих ожидаемых результатов:

удельный расход энергетических ресурсов в государственном и муниципальном секторе - 46 кг у.т./кв. м в год к 2020 году;

средний удельный расход энергетических ресурсов в жилищном фонде - 31,2 кг у.т./кв. м в год к 2020 году.

ВРП Кабардино-Балкарской Республики характеризуется высокой энергоемкостью. Так, в 2007 году она составила 30,3 т у.т./млн рублей. К 2020 году планируется снижение энергоемкости до 18,2 т у.т./млн рублей.

Предполагается реализация следующих основных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

разработка проектов нормативных правовых актов, необходимых для реализации подпрограммы;

внедрение современных методов тарифного стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

проведение организационных мероприятий, направленных на формирование структуры управления подпрограммой;

завершение оснащения органов государственной власти республики и органов местного самоуправления приборами учета энергетических ресурсов;

проведение обязательных и добровольных энергетических обследований и паспортизация объектов, разработка и реализация пообъектных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

реализация высокоэффективных и быстрокупаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, наружном освещении и других направлениях, не требующих значительных финансовых затрат;

формирование энергосберегающего поведения граждан;

реализация эффективных и среднекупаемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве, наружном освещении и других направлениях;

проведение мероприятий в области популяризации энергосбережения и повышения энергетической эффективности, формирования методических основ и информационного сопровождения реализации подпрограммы;

разработка и внедрение автоматизированных систем контроля и учета расхода энергетических ресурсов;

создание генерирующих мощностей на основе использования возобновляемых источников энергии;

комплексное внедрение энергосберегающих технологий в экономике и социальной сфере Кабардино-Балкарской Республики, предполагающее реализацию высокочрезвычайных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленных на достижение значительного улучшения показателей энергетической эффективности в долгосрочной перспективе;

создание условий для организации и освоения производства энергосберегающего оборудования и материалов в Кабардино-Балкарской Республике.»;

в) в разделе 3 подпрограммы:

основное мероприятие 3.1 изложить в следующей редакции:

«Основное мероприятие 3.1. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в бюджетных учреждениях и иных организациях с участием государства и муниципальных образований Кабардино-Балкарской Республики

В соответствии с требованиями части 1.2 статьи 16 Федерального закона № 261-ФЗ, в рамках ГИС «Энергоэффективность» Министерством энергетики Российской Федерации введен в эксплуатацию модуль по предоставлению

лицами, указанными в пунктах 1-4 и 6 части 1 статьи 16 Федерального закона № 261-ФЗ, информации об энергосбережении и повышении энергоэффективности (далее – модуль, информация). Введенный в эксплуатацию модуль позволяет обеспечить сбор информации со всех учреждений бюджетной сферы, органов местного самоуправления и органов государственной власти. Подключение к системе ГИС «Энергоэффективность» всех органов местного самоуправления и организаций, относящихся к их юрисдикции, обеспечивает заполнение деклараций всеми зарегистрированными учреждениями.

Одним из приоритетных направлений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике является проведение мероприятий, обеспечивающих снижение энергопотребления и уменьшение бюджетных средств, направляемых на оплату энергетических ресурсов.

Потенциал энергосбережения в бюджетных учреждениях оценивается следующим образом: электрической энергии - до 22 процентов (2,9 тыс. т у.т.), тепловой энергии - до 29 процентов (14,5 тыс. т у.т.), воды - до 30 процентов (1788,5 тыс. куб. м), природного газа - до 18 процентов (4,4 тыс. т у.т.).

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

ежегодное заполнение энергетических деклараций на здания и сооружения исполнительных органов государственной власти республики, органов местного самоуправления, бюджетных учреждений и иных организаций с участием государства и муниципальных образований;

разработка и реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

оснащение современными приборами учета энергетических ресурсов, замена устаревших приборов учета на приборы повышенного класса точности;

модернизация систем приточно-вытяжной вентиляции с установкой систем автоматического регулирования;

внедрение автоматического регулирования для систем отопления и горячего водоснабжения;

регулярная промывка инженерных систем вновь вводимых и реконструируемых зданий.

Перспективными являются, в частности, следующие мероприятия:

модернизация систем освещения с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением;

утепление теплового контура зданий (утепление стен, замена окон), подвалов, утепление тамбуров, входных дверей, ремонт кровель;

замена старых отопительных котлов в индивидуальных системах отопления организаций с участием государства и муниципальных образований с коэффициентом полезного действия (далее - КПД) ниже 75 процентов на новые энергоэффективные газовые котлы с КПД 98 процентов.»;

в основном мероприятии 3.2 абзац первый изложить в следующей редакции:

«В жилищно-коммунальном хозяйстве Кабардино-Балкарской Республики сосредоточена четверть основных фондов жилых домов.»;

в основном мероприятии 3.3 абзацы первый - пятый признать утратившими силу;

в основном мероприятии 3.4 абзац первый признать утратившим силу;

основное мероприятие 3.9 изложить в следующей редакции:

«Основное мероприятие 3.9. Развитие возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива

Кабардино-Балкарская Республика характеризуется развитой гидрографической сетью, но пока еще слабо освоенными гидроэнергетическими ресурсами: теоретический потенциал - 18700 млн кВт·ч, технический потенциал - 7500 млн кВт·ч. Существующие схемные и предпроектные проработки выявили техническую возможность строительства в республике около 50 гидроэлектростанций. Возможная энергетическая отдача этих объектов в зависимости от схем энергетического использования водотоков оценивается до 2800 МВт, соответственно выработка электроэнергии - до 8400 млн кВт·ч.

Таким образом, строительство гидроэлектростанций позволит республике из энергодефицитного региона стать «донором» электроэнергии, что создаст предпосылки для размещения энергоемких производств, а также будет способствовать улучшению ситуации в социальной сфере.

Для развития использования возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива в республике также актуально:

создание источников тепловой энергии на основе использования солнечной энергии;

использование низкопотенциального тепла и теплонасосных установок для автономного теплоснабжения в населенных пунктах.

Одним из направлений является использование отходов сельского хозяйства, а также алкогольного производства (послеспиртовой барды) в качестве биотоплива в целях одновременного производства электрической и тепловой энергии, а также удобрений.»;

таблицу № 2 раздела 3 подпрограммы изложить в следующей редакции:





1.3	Содействие заключению энергосервисных договоров и привлечению частных инвестиций в целях их реализации	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	министерства и ведомства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4	Развитие региональной ГИС «Энергоэффективность», обеспечение его работы, развитие единой информационной автоматизированной системы (ЕИАС)	Всего	18175	1655,0	5340,0	3420,0	3880,0	3880,0	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	
		РБ	18175	1655,0	5340,0	3420,0	3880,0	3880,0		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Оснащение приборами учета энергоресурсов объектов бюджетных учреждений, малоимущих граждан	Всего	19092,1	8092,1	8000,0	1000,0	1000,0	1000,0	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	
		РБ	4652,1	652,1	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0		
		МБ	14440,0	7440,0	7000,0	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1	Оснащение современными приборами учета тепловой энергии и горячего водоснабжения, замена устаревших приборов учета на приборы повышенного класса точности, проведение поверочных, ремонтных работ	Всего	14000,0	7000,0	7000,0	0,0	0,0	0,0	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	153,7 млн рублей, 153,7 тыс. Гкал
		РБ	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0		
		МБ	14000,0	7000,0	7000,0	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2	Установка современных приборов учета расхода холодной воды, замена устаревших приборов учета на приборы повышенного класса точности	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, министерства, ведомства, органы местного самоуправления	6,3 млн рублей, 741 тыс. Гкал
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3	Установка газовых счетчиков, замена устаревших приборов учета на приборы повышенного класса точности	Всего	440,0	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, министерства, ведомства, органы местного самоуправления	4,9 млн рублей, 1642,5 тыс. куб.м
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	440,0	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.4	Оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов малоимущим гражданам	Всего	4652,1	652,1	1000,0	1000	1000	1000	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	
		РБ	4652,1	652,1	1000,0	1000	1000	1000		
		МБ	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого:		Всего	37267,1	9747,0	13340,0	4420,0	4880,0	4880,0		
		РБ	22827,1	2307,1	6340,0	4420,0	4880,0	4880,0		
		МБ	14440,0	7440,0	7000,0	0,0	0,0	0,0		
		ВИ	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде									
1	Организационные мероприятия		Объем финансирования (тыс. рублей)					Ответственный исполнитель	Ожидаемые результаты
			Всего	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год		
		Всего	40000,0	20000,0	20000,0	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	40000,0	20000,0	20000,0	0,00	0,00	0,00	
1.1	Проведение энергетических обследований объектов жилых зданий, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов	Всего	40000,0	20000,0	20000,0	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	40000,0	20000,0	20000,0	0,00	0,00	0,00	
1.2	Сбор и анализ информации об энергопотреблении жилых домов, их ранжирование по уровню энергоэффективности и определение жилых многоквартирных домов, требующих реализации первоочередных мер по повышению энергоэффективности	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3	Сопоставление уровней энергоэффективности жилых многоквартирных домов с российскими и зарубежными аналогами и оценка на этой основе потенциала энергосбережения	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения жилых многоквартирных домов на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Оснащение приборами учета и осуществление расчетов за потребленные энергетические ресурсы по показаниям приборов учета в жилых домах	Всего	74500,0	74500,0	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	74500,0	74500,0	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Оснащение приборами учета	Всего	74000,0	74500,0	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

















2.3	Внедрение новых энергосберегающих технологий и оборудования в промышленности	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.4	Оптимизация систем сжатого воздуха, ликвидация утечек, утилизация тепла и др.	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.5	Использование энергоэффективных ламп с электронной пускорегулирующей аппаратурой, введение систем контроля за освещением при активизации использования дневного света в производстве	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики	2,8 млн рублей, 870 тыс. кВт·ч	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.6	Повышение эффективности систем пароснабжения за счёт налаживания учёта пара, теплоизоляции паропроводов, арматуры, установки конденсатоотводчиков, использования вторичного тепла	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.7	Внедрение мероприятий по рекуперации тепла, связанной с его повторным использованием для технологических нужд	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.8	Внедрение энергоэффективных технологий при утилизации промышленных отходов	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.9	Внедрение систем АСКУЭ	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство промышленности и торговли Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
Итого:		Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
6. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте										

1	Организационные мероприятия	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.1	Проведение энергетических обследований транспортных организаций	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.2	Формирование списков транспортных организаций, подлежащих энергетическому обследованию, и рассылка уведомлений транспортным организациям об обязательности проведения энергетического обследования	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.1	Оптимизация транспортных потоков	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.2	Мероприятия по замещению природным газом бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи	1,7 млн рублей, 243 т у.т	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.3	Обучение эффективному вождению	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
При эксплуатации автомобильного и электрического транспорта:											
2.4	Увеличение доли грузооборота и пассажирооборота, выполняемых автомобилями и автобусами с дизельными двигателями	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по транспорту и связи		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2.5	Снижение удельных норм расхода топлива	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет		





1.7	Использование новых методов бетонирования в зимних условиях с применением химических добавок	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.8	Применение систем автономного энергоснабжения объектов капитального строительства и устройство вентиляции с рекуперацией тепла уходящего из помещения воздуха	Всего	0,00	0,00	0,00	100000,0	0,00	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Кабардино-Балкарской Республики	120 млн рублей, 17200 т у.т	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	100000,0	0,00			0,00
Итого:		Всего	100000,0	0,00	0,00	100000,0	0,00			
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	100000,0	0,00	0,00	100000,0	0,00			0,00
<b>8. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве</b>										
1	Организационные мероприятия	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.1	Проведение энергетических обследований сельскохозяйственных предприятий	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
1.2	Разработка и реализация сельскохозяйственными предприятиями программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включая разработку технико-экономических обоснований на внедрение энергосберегающих мероприятий	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
2	Мероприятия по экономии энергоресурсов в агропромышленном комплексе	Всего	200000,0	40000,00	40000,00	120000,0	0,00	Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	200000,0	40000,00	40000,00	120000,00	0,00			0,00
2.1	Внедрение новых технологий и энергетического оборудования по использованию биомасс, местных видов топлива, растительных и древесных отходов для преобразования в энергоносители	Всего	200000,00	40000,00	40000,00	120000,0	0,00	Министерство сельского хозяйства Кабардино-Балкарской Республики	210 млн рублей, 210 тыс. Гкал	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
		ВИ	200000,0	40000,0	40000,0	120000,0	0,00			0,00















4	Организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Проведение «круглых столов», семинаров с некоммерческими, общественными организациями, экологическими объединениями по вопросам энергосбережения	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Обучение учащихся и студентов образовательных организаций и ведение пропаганды энергосбережения с целью формирования энергосберегающего поведения граждан	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство образования, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого:		Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»		Всего	765344,0	414524,0	336640,0	4420,0	4880,0	
		РБ	22827,1	2307,1	6340,0	4420,0	4880,0	
		МБ	16166,9	9166,9	7000,0	0,00	0,00	
		ВИ	726350,0	403050,0	323300,0	0,00	0,00	

Примечание. Поручения, касающиеся органов местного самоуправления, организаций, носят рекомендательный характер.»;

г) раздел 9 подпрограммы изложить в следующей редакции:

«9. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Объем финансирования составляет всего - 765344,0 тыс. рублей, в том числе за счет средств:

республиканского бюджета - 22827,1 тыс. рублей;  
местных бюджетов - 16166,9 тыс. рублей;  
внебюджетных источников - 726350,0 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2016 год - 2307,1 тыс. рублей;  
2017 год - 6340,0 тыс. рублей;  
2018 год - 4420,0 тыс. рублей;  
2019 год - 4880,0 тыс. рублей;  
2020 год - 4880,0 тыс. рублей;

за счет средств местных бюджетов:

2016 год - 9166,9 тыс. рублей;  
2017 год - 7000,0 тыс. рублей;

за счет внебюджетных источников:

2016 год - 403050,0 тыс. рублей;  
2017 год - 323300,0 тыс. рублей.

Распределение средств из бюджетов всех уровней и внебюджетных источников, предусматриваемых на финансирование мероприятий подпрограммы, приведено в таблице № 2.

Перечень мероприятий подпрограммы и объемы финансирования следует уточнять и планировать ежегодно до принятия закона о республиканском бюджете Кабардино-Балкарской Республики на очередной финансовый год и плановый период.»;

д) раздел 11 подпрограммы изложить в следующей редакции:

«11. Оценка эффективности реализации подпрограммы

Оценка эффективности подпрограммы основывается на методике оценки эффективности государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» и осуществляется по следующим направлениям:

степень достижения целевых показателей подпрограммы;  
степень соответствия запланированному уровню затрат и эффективности использования средств республиканского бюджета;  
степень реализации мероприятий (достижения ожидаемых непосредственных результатов их реализации).

Исходными данными для проведения оценки являются сведения, представленные в формах № 1 и 1(1) приложения № 1 к государственной программе.

В качестве экономических эффектов подпрограммы оцениваются:

годовая и суммарная экономия на приобретении энергетических ресурсов всеми потребителями в ценах соответствующих лет (оценивается как сумма произведений объемов экономии конечной энергии по каждому мероприятию подпрограммы на соответствующие цены энергоносителей, экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета включается в оценку эффекта);

годовая и суммарная за срок действия подпрограммы экономия населения на оплату энергетических ресурсов в ценах соответствующих лет (оценивается как сумма произведений объемов экономии конечной энергии у населения по каждому мероприятию подпрограммы на соответствующие цены энергоносителей, экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета включается в оценку эффекта);

годовая и суммарная за срок действия подпрограммы экономия средств бюджетов всех уровней на приобретение и субсидирование приобретения энергетических ресурсов за счет реализации мер на бюджетных объектах и за счет снижения размера субсидий на приобретение энергетических ресурсов для населения (экономия затрат на оплату энергоносителей по приборам учета в бюджетных организациях включается в оценку эффекта).

Общая эффективность подпрограммы оценена как интегральная оценка эффективности всех ее мероприятий, рассматриваемых в качестве инвестиционных проектов.

По итогам реализации подпрограммы прогнозируется достижение следующих показателей социально-экономического развития Кабардино-Балкарской Республики:

1. Обеспечение потребностей населения и экономики Кабардино-Балкарской Республики в энергетических ресурсах в условиях прогнозируемого роста валового регионального продукта:

удовлетворение прироста потребления энергетических ресурсов за счет снижения энергоемкости валового регионального продукта в ходе реализации мероприятий подпрограммы по отношению к уровню 2007 года:

до 2013 года - на 3,4 процента;

до 2016 года - на 6,8 процента;

до 2020 года - на 13,5 процента;

сокращение числа аварий инженерных систем коммунального хозяйства на 50 процентов;

использование энергосберегающих технологий и оборудования при новом строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов социальной инфраструктуры.

2. Развитие ТЭК республики, повышение эффективности его функционирования и закрепление ведущих позиций среди субъектов Российской Федерации по следующим показателям:

сокращение потерь электрической и тепловой энергии в сетях;

обеспечение устойчивой работы и безопасности ТЭК республики;

сокращение выбросов парниковых газов в атмосферу по отношению к



уровню 2009 года:

до 2013 года - на 3,5 процента;

до 2016 года - на 7,0 процентов;

до 2020 года - на 14 процентов;

применение возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива.

3. Реализация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в сфере потребления бюджетными учреждениями энергетических ресурсов, в том числе обеспечение сокращения потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях объема потребленных ими воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля.

Реализация подпрограммы также обеспечит создание механизма высвобождения дополнительных финансовых средств для реализации необходимых энергоэффективных мероприятий за счет снижения затрат на оплату энергетических ресурсов, а также создания действенных схем тарифного стимулирования.

Суммарное сокращение расхода энергетических ресурсов в сопоставимых условиях: электрической энергии, тепловой энергии, газа - 71,3 тыс. т у.т., воды - 3306,0 тыс. куб. м.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам представлена в разделе «В» формы № 1 (1) приложения № 1 к государственной программе.

Реализация подпрограммы также обеспечит создание механизма высвобождения дополнительных финансовых средств для реализации необходимых энергоэффективных мероприятий за счет снижения затрат на оплату энергетических ресурсов, а также создания действенных схем тарифного стимулирования.

#### Структура управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике

Структура управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике (далее - Структура управления) является составной частью федеральной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности, развитием энергетики.

В Структуре управления Правительство Кабардино-Балкарской Республики осуществляет проведение государственной политики в области энергетической эффективности и энергосбережения, развития энергетики и итоговый контроль за реализацией соответствующих мероприятий. Правительство Кабардино-Балкарской Республики взаимодействует с Парламентом Кабардино-Балкарской Республики в целях выработки решений, разработки и принятия законодательных актов, необходимых для проведения государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Кабардино-Балкарской Республики.

На уполномоченный исполнительный орган государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и развития энергетики возлагаются управление и контроль за ходом реализации подпрограммы, а также координация исполнения исполнительными органами государственной власти республики и местными администрациями муниципальных образований конкретных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Ответственные исполнители подпрограммы представляют в уполномоченный исполнительный орган государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и развития энергетики отчеты о выполнении мероприятий, достижении показателей подпрограммы, освоении финансовых средств подпрограммы ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

Уполномоченный исполнительный орган государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения составляет сводный отчет о ходе исполнения подпрограммы за прошедший год до 1 марта текущего года и представляет его в Правительство Кабардино-Балкарской Республики.

Оценка выполнения подпрограммы осуществляется ежегодно уполномоченным исполнительным органом государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения путем установления степени достижения ожидаемых результатов, а также сравнения текущих значений ключевых индикаторов и показателей с их целевыми значениями.»;

2) в подпрограмме «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»:

а) в паспорте подпрограммы:

позицию «Исполнители подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«Исполнители подпрограммы Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору»;

позиции «Важнейшие целевые индикаторы и показатели подпрограммы», «Сроки реализации подпрограммы» и «Объемы и источники финансирования с разбивкой по годам реализации подпрограммы» изложить в следующей редакции:

«Важнейшие целевые индикаторы и показатели подпрограммы довести собственную выработку электрической энергии с 33 процентов в 2016 году до 45 процентов в 2020 году, обеспечить безопасность электроснабжения потребителей, развитие энергетической инфраструктуры

Сроки реализации подпрограммы	сроки реализации подпрограммы - до 2020 года
Объемы и источники финансирования с разбивкой по годам реализации подпрограммы	объем внебюджетных средств ежегодно будет формироваться с учетом разработки и утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на основе подпрограммы; на финансирование мероприятий раздела подпрограммы «Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения» будут использованы средства республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики в объеме 20265 тыс. рублей, в том числе по годам: 2020 год - 20265,0 тыс. рублей»;

б) раздел 1 подпрограммы изложить в следующей редакции:

«1. Общая характеристика развития энергетики  
в Кабардино-Балкарской Республике, основные проблемы  
в указанной сфере и прогноз ее развития

Подпрограмма разработана в соответствии с федеральными законами от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», схемой и программой развития ЕЭС России на семилетний период, прогнозом спроса на электрическую энергию и мощность, разрабатываемым по субъектам Российской Федерации (региональным энергосистемам), и основным узлам нагрузки, расположенным на территории субъекта Российской Федерации, ежегодным отчетом о функционировании ЕЭС России и данных мониторинга исполнения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, сведениями о заявках на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, Стратегией социально-экономического развития Северо-Кавказского федерального округа до 2025 года, предложениями системного оператора по развитию распределительных сетей, в том числе по перечню и размещению объектов электроэнергетики, а также предложениями сетевых организаций и исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики по развитию электрических сетей и объектов генерации на территории республики.

Основными задачами разработки настоящей подпрограммы являются планирование строительства и развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей для обеспечения удовлетворения среднесрочного спроса на электрическую энергию, мощность и тепловую энергию, формирование стабильных и благоприятных условий привлечения инвестиций для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Кабардино-Балкарской Республики. Подпрограмма послужит информационным обеспечением деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии и инвесторов.

Территория Кабардино-Балкарской Республики покрыта густой сетью водотоков: около 0,57 км водотоков на 1 кв. км площади общей протяженностью 3796 км, большинство рек относится к категории малых. Речная сеть представлена 206 реками бассейна Терека общей протяженностью 3794 км. Самая крупная река - Терек (транзитная река, протяженность в пределах республики - 76 км), ее притоки ледникового происхождения: Малка (216 км), Баксан (173 км), Черек (131 км), Чегем (102 км). В равнинной части территории естественная речная сеть сгущается разветвленной ирригационной сетью - каналами протяженностью 3287 км. Большая часть озер (а их более 100) - ледникового происхождения, и расположены они на высотах свыше 2000 м над уровнем моря. Общая площадь оледенения превышает 600 кв. км, насчитывается до 294 ледников различных размеров и мощностей. Разнообразны гидроминеральные ресурсы, которые представлены пресными, минеральными и теплоэнергетическими водами. Гидроэнергетический потенциал рек оценивается в размере около 18000 млн кВт-ч.

Минерально-сырьевая база представлена месторождениями нефти (балансовые запасы - 96 млн т, извлекаемые - 14 млн т, разведано 2 месторождения), каменного угля (балансовые запасы - 10 млн т), вольфрама (балансовые запасы - 518 тыс. т, интенсивная добыча велась с 1940 по 1995 годы, месторождение вольфрама является крупнейшим в стране, в настоящее время не разрабатывается), золота (балансовые запасы - 27 т, извлекаемые - 0,5 т), строительных материалов (цементного, кирпично-черепичного и керамзитового сырья, песчано-гравийной смеси, строительного песка, облицовочного камня, пильного и строительного камня, заполнителей легких бетонов, гипса карбонатных пород), минеральных красок, бентонитовых глин, лечебных грязей.

Энергосистема Кабардино-Балкарской Республики работает в составе объединенной энергосистемы ЕЭС России, связь с которой организована по сети напряжением 330 и 110 кВ через электрические сети сопредельных краев и республик. Энергосистема республики имеет 4 межсистемные связи 330 кВ (2 - с энергосистемой Ставропольского края, 1 - с энергосистемой Республики

Северная Осетия - Алания и 1 - с энергосистемой Карачаево-Черкесской Республики) и 7 межсистемных связей 110 кВ (4 - с энергосистемой Ставропольского края и 3 - с энергосистемой Республики Северная Осетия - Алания). Уровень обеспеченности населенных пунктов Кабардино-Балкарской Республики электрической энергией составляет 100 процентов.

Диспетчерское управление функционированием Кабардино-Балкарской энергосистемы, управление режимами работы существующих ГЭС, системообразующими линиями 330 кВ и линиями выдачи мощности с электрических станций напряжением 110 кВ осуществляется диспетчерским центром филиала АО «СО ЕЭС» Северо-Кавказское региональное диспетчерское управление. Распределительные и тупиковые линии напряжением 35-110 кВ, оборудование подстанций 35-110 кВ находятся в оперативно-технологическом управлении филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго», входящем в состав ПАО «Россети».

Генерирующие источники на территории Кабардино-Балкарской Республики представлены:

7 гидравлическими электрическими станциями Кабардино-Балкарского филиала ПАО «РусГидро»;

2 независимыми производителями (блок-станциями ООО «Росс-Спирт» и АО «Гидрометаллург»).

В республике осуществляют деятельность следующие энергосбытовые компании:

АО «Каббалкэнерго» (имеет статус гарантирующего поставщика);

АО «Энергосбытовая компания» (сбыт электрической энергии по г. Прохладному в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Городские электрические сети», г. Прохладный).

На территории Кабардино-Балкарской Республики находятся в эксплуатации около 226 км воздушных линий и 3 подстанции напряжением 330 кВ, являющиеся центрами питания для Кабардино-Балкарской Республики. Электросетевые объекты напряжением 330 кВ, относящиеся к ЕНЭС, находятся в собственности ПАО «ФСК ЕЭС»:

ПС 330 кВ Нальчик;

ПС 330 кВ Прохладная-2;

ПС 330 кВ Баксан;

ВЛ-330 кВ Прохладная-2 - Машук (№ Л-330-04);

ВЛ-330 кВ Прохладная-2 - Моздок (№ Л-330-05);

ВЛ-330 кВ Прохладная-2 - Буденновск (№ 44);

ВЛ-330 кВ Баксан - Прохладная-2 (№ Л-25);

ВЛ-330 кВ Баксан - Черкесск (№ Л-330-26);

ВЛ-330 кВ Баксан - Нальчик (№ 30).

На начало 2017 г. насчитывается 7 электросетевых организаций:

филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго», филиал АО «РЖД» Трансэнерго Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению, АО «Оборонэнерго», ГУП Кабардино-Балкарской Республики «Чегемэнерго», МУП «Каббалккоммунэнерго», АО «Городские электрические сети»,

г. Прохладный, ООО «Промэлектросеть».

Комплексным решением возникших перед отраслью электроэнергетики проблем по обеспечению надежности электроснабжения и энергобезопасности является создание сети государственных специализированных испытательных центров по энергооборудованию на базе строительства новых современных центров и модернизации действующих.

Наряду с физическим износом оборудования происходит его моральное старение. Средний технический уровень установленного подстанционного оборудования в электрических распределительных сетях по многим позициям соответствует оборудованию, которое установлено 30 лет назад. Так, например, около 57 процентов всех комплектов релейной защиты находятся в эксплуатации более 28 лет и морально устарели.

В то же время по-прежнему остаются высокими фактические потери электрической энергии в сетях. Основными факторами высоких технических потерь являются:

- изношенность электрооборудования;
- использование устаревших видов электрооборудования;
- несоответствие используемого электрооборудования существующим нагрузкам.

Объем ремонтных работ, а также мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции основных фондов, проводимых в настоящее время электросетевыми компаниями, недостаточен для существенного улучшения состояния электросетевых активов. В связи с этим технический износ основных фондов имеет тенденцию к росту.

Для повышения эффективности функционирования и развития электроэнергетики необходимы разработка, утверждение и реализация программы модернизации и оказание содействия со стороны Минэнерго России внедрению и освоению новых технологий и техники в сфере производства, передачи и распределения электрической энергии.

Реализация подпрограммы обеспечит рост эффективности производства электроэнергии на базе инновационного обновления отрасли, снижения износа основных фондов, повышения технологической безопасности, диверсификации топливной корзины генерации. На этой основе будет обеспечено надежное электроснабжение потребителей по конкурентоспособным ценам.

Источники инвестиций соответствуют структуре собственности в отрасли. Так, частные инвестиции являются преимущественным источником финансирования для конкурентного сектора (прежде всего тепловой генерации), а государственные инвестиции - естественно-монопольного, то есть магистрального сетевого комплекса, гидро- генерации.

#### Динамика и структура потребления энергоресурсов

Основные показатели деятельности топливно-энергетического комплекса Кабардино-Балкарской Республики в 2015-2016 годах представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Показатели	ед. изм.	2015 год	2016 год	% 2016г. к 2015г.
<b>ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ</b>				
1. Покупка, всего	млн. кВт/час	1551,19	1596,064	102,9
2. Покупка с федерального оптового рынка	млн. кВт/час	1531,17	1587,996	103,7
3. Покупка с розничного рынка	млн. кВт/час	20,02	8,068	40,3
4. Выработка - всего, в том числе:	млн. кВт/час	480,084	503,480	104,9
ГЭС, из них:	млн. кВт/час	478,685	503,468	105,2
Баксанская ГЭС (опт.)	млн. кВт/час	118,291	120,627	102,0
Аушигерская ГЭС (опт.)	млн. кВт/час	177,578	191,458	107,8
Акбашская (розн.)	млн. кВт/час	2,239	2,153	96
Мухольская (розн.)	млн. кВт/час	4,840	4,073	84,2
ГЭС -3 (розн.)	млн. кВт/час	11,927	2,123	17,8
Кашхатау ГЭС (опт.)	млн. кВт/час	163,809	183,034	111,7
Блок-станции	млн. кВт/час	1,399	0,012	0,9
5. Объем потребления по КБР	млн. кВт/час	1551,19	1596,064	102,9
6. Полезный отпуск - всего по КБР,	млн. кВт/час	1113,57	1187,685	106,7
в том числе:				
бюджетофинансируемым потребителям	млн. кВт/час	115,479	115,343	99,9
организациям ЖКХ	млн. кВт/час	132,694	140,448	105,8
промышленным и приравненным к ним потребителям	млн. кВт/час	258,260	281,985	109,2
населению	млн. кВт/час	425,550	443,755	104,3
другим потребителям	млн. кВт/час	176,315	200,207	113,6
собственные нужды	млн. кВт/час	5,270	5,947	112,8
7. Потери по КБР	млн. кВт/час	437,621	408,379	93,3
	%	28,2	25,50	90,4
<b>ГАЗ</b>				
1. Покупка	млн. куб.м.	1400,377	1467,13	104,8
2. Реализация - всего, в том числе	млн. куб.м.	1018,665	1143,427	112,2
бюджетным организациям	млн. куб.м.	27,244	27,937	102,5
организациям ЖКХ	млн. куб.м.	188,05	191,986	102,1
промышленным и приравненным к ним потребителям	млн. куб.м.	207,415	262,956	126,8
собственные нужды	млн. куб.м.	0,019	0,022	115,8
населению	млн. куб.м.	595,936	660,525	110,8
3. Потери	млн. куб.м.	381,713	323,703	84,8
	%	27,3	22,1	81,0
<b>НЕФТЬ</b>				
Добыча нефти	тыс. тонн	1,936	1,44	74,4

Основной спрос на электроэнергию в экономике Кабардино-Балкарской Республики формируют сфера услуг и бытовое потребление (население). На их долю в 2016 году приходилось 35 процентов от всего потребления. Необходимо отметить, что доля промышленного электропотребления, транспорта и связи, сельского хозяйства по региону почти в четыре раза меньше, чем по России в целом.

Динамика электропотребления республики характеризуется следующими особенностями:

резким падением спроса на электроэнергию по сравнению с пиковым периодом потребления;

незначительным ростом потребления электроэнергии в период экономического роста по России и незначительным спадом потребления в период мирового финансового кризиса;

снижением потребления промышленными организациями;

устойчивым ростом потребления электроэнергии населением и организациями малого бизнеса;

высоким показателем интегральных потерь электроэнергии.

Крупными потребителями электроэнергии в Кабардино-Балкарской Республике являются в основном предприятия жилищно-коммунального хозяйства и пищевой промышленности.

Доля электроэнергии, отпущенной промышленным потребителям, снизилась, а потребление электроэнергии предприятиями сферы услуг, малого и среднего бизнеса и населением увеличилось. Загруженность высоковольтных линий и крупных промышленных трансформаторных подстанций с малыми удельными потерями сократилась, а низковольтных сетей и распределительных трансформаторов с большими удельными потерями - возросла.

Высокая доля сельского населения на фоне значительной роли жилого сектора в формировании спроса на электроэнергию определяет структуру электросетевого комплекса Кабардино-Балкарской Республики, характеризующегося высокой долей сетей, расположенных в сельской местности.

Величина исторического максимума потребления мощности по Кабардино-Балкарской Республике была зафиксирована 14 февраля 1991 г. и составила 431 МВт. За период с 2005 по 2016 год наибольшее значение максимума нагрузки было зафиксировано в 2005 году - 321 МВт.

Наиболее высокий показатель собственной нагрузки наблюдается по г. Нальчику (93,0 МВт), г. Прохладному (18,5 МВт) и Чегемскому муниципальному району (24,5 МВт).

#### Динамика потребления и структура отпуска тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения

В жилищно-коммунальном хозяйстве Кабардино-Балкарской Республики имеются 268 котельных, 49 ЦТП, 412 км тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении), 4044 км водопроводных сетей и 715,5 км канализационных сетей, 587 водозаборных сооружений (489 из скважин и 98 из родников). Техническое состояние коммунальной инфраструктуры характеризуется уровнем износа, превышающим 59,5 процента, в том числе:

износ тепловых сетей - 56 процентов;

износ сетей водоснабжения - 53 процентов;



износ сетей водоотведения - 69,4 процентов.

Система теплоснабжения Кабардино-Балкарии на 1 января 2016 г. включала в себя 337 отопительных котельных (615 котлов), в том числе ведомственные, суммарной тепловой мощностью 775,72 Гкал, или 902,16 МВт, и 2 блок-станции установленной тепловой мощностью 159 Гкал, или 185 МВт.

В структуре котельных маломощные с установленной мощностью до 3 Гкал составляют 183 шт. (69,1 процента), и только в 3 котельных (1,1 процента), расположенных в г. Нальчике, установленная мощность составляет более 20 Гкал. На г. Нальчик приходится 36 процентов установленной мощности, 20 процентов общего числа котельных, 11,1 процента общего количества котлов. Все котлы работают на природном газе. Коэффициент полезного действия котлов находится в пределах от 72 процентов до 95 процентов.

Общая выработка тепловой энергии в Кабардино-Балкарской Республике в 2016 году составила 1,3 млн Гкал. Отпуск тепловой энергии потребителям Кабардино-Балкарской Республики осуществляется только от котельных.

За последние пять лет уровень потерь возрос до 25,6 процента в 2016 году, что говорит об увеличении износа тепловых сетей и отсутствии у теплоснабжающих организаций систематической работы по санации имеющихся тепловых нагрузок.

#### Структура установленной электрической мощности

Установленная мощность электростанций энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики на 1 января 2017 г. составила 210,1 МВт. Прирост установленной мощности электростанций в 2017 году произошел за счет ввода 30,6 МВт Зарагужской ГЭС.

Структура установленной мощности электростанций приведена в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Структура, %
Теплоэлектроцентрали (ТЭЦ)			
1.	Блок-станция АО «Гидрометаллург»	6,0	3,4
2.	Блок-станция ООО «Росс-Спирт»	16,0	9,0
	Всего:	22,0	12,4
Гидравлические электростанции (ГЭС)			
1.	Баксанская ГЭС	27,0	14,1

2.	Мухольская ГЭС	0,9	0,5
3.	Акбашская ГЭС	1,0	0,6
4.	ГЭС-3 на канале «Баксан-Малка»	3,5	2,0
5.	Аушигерская ГЭС	60,0	33,8
6.	Кашхатау ГЭС	65,1	36,7
7.	Зарагижская ГЭС	30,6	14,5
	Всего:	188,1	89,5
	Итого:	210,1	100,0

**Характеристика балансов электрической энергии и мощности.  
Баланс электрической мощности**

Баланс электрической мощности в энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики обеспечивается за счет выработки электрической энергии на ГЭС и блок-станциях, которая составляет 40 процентов от электропотребления, сальдированного перетока мощности от сетей ФСК и смежных сетей филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - Ставропольэнерго, филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - Севкавказэнерго.

Сведения по балансу электроэнергии приводятся в таблице № 3.

Таблица № 3

**Баланс мощности энергосистемы  
на максимум нагрузки за 2016 год, МВт**

№ п/п	Показатели	Отчетные значения
1.	<b>Потребность</b>	
1.1.	Максимум нагрузки совмещенный (РФ 20.12.16. 17-00)	283,0
1.2.	Максимум нагрузки совмещенный (ОДУ 17.12.16. 18-00)	288,5
1.3.	Собственный максимум нагрузки	299,0
1.4.	Передача мощности	0
1.5.	Итого потребность	303,0
2.	<b>Покрытие</b>	
2.1.	Установленная мощность на 2016 год, в т.ч.	179,5

2.1.1.	АЭС	0,0
2.1.2.	ГЭС	157,5
2.1.3.	ГАЭС	0,0
2.1.4.	ТЭС, из них	22,0
2.1.4.1.	КЭС	0,0
2.1.4.2.	ТЭЦ	22,0
2.1.5.	ВИЭ	0,0
2.2.	Ограничения мощности на час максимума нагрузки	84,26
2.3.	Используемая в балансе мощность (с территории Кабардино-Балкарской Республики)	95,24
2.4.	Получение мощности с ОРЭМ	207,8
2.5.	ИТОГО покрытие максимума нагрузки	303,0
3.	Избыток (+) / Дефицит (-)	-203,8
3.1.	Фактический резерв	0,0

Энергосистема республики является дефицитной, ограничения по мощности ГЭС во время прохождения зимнего максимума нагрузки составляет 84,26 МВт, или 27,8 процента от потребностей. Дефицит мощности по Кабардино-Балкарской Республике составляет 67,3 процента. Потребность покрывается за счет сальдированной передачи мощности из ПАО «ФСК ЕЭС» и сетей смежных энергосистем. При прохождении максимума нагрузки недостаток располагаемой мощности на территории Кабардино-Балкарской Республики не приводит к вводу ограничения потребителей, так как имеющиеся межсистемные связи позволяют осуществлять сальдо-переток.

### Баланс электрической энергии

Баланс электрической энергии по большей части обеспечивается за счет сальдо-перетока из смежных энергосистем, лишь только в летнее время (в период максимальной выработки по гидравлическим станциям) большая часть потребности республики покрывается за счет собственной генерации.

Баланс электроэнергетики по энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики представлен в таблице № 4.

## Баланс электрической энергии энергосистемы за 2016 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Отчетные значения
1.	Покупка электроэнергии	млн кВт-ч	1596,06
2.	Передача электроэнергии	млн кВт-ч	1587,99
3.	Выработка, в том числе	млн кВт-ч	503,48
3.1.	АЭС	млн кВт-ч	-
3.2.	ГЭС	млн кВт-ч	503,46
3.3.	ТЭС	млн кВт-ч	-
3.4.	КЭС	млн кВт-ч	-
3.5.	ТЭЦ (блок-станции)	млн кВт-ч	0,012
3.6.	ВИЭ	млн кВт-ч	-
4.	Получение электроэнергии с ОРЭМ	млн кВт-ч	1587,99
5.	Число часов использования установленной мощности электростанций		
5.1.	АЭС	часов в год	-
5.2.	ГЭС	часов в год	2811
5.3.	ТЭС	часов в год	-
5.4.	КЭС	часов в год	-
5.5.	ТЭЦ (блок-станции)	часов в год	0,03
5.6.	ВИЭ	часов в год	-

**Топливо-энергетический баланс  
Кабардино-Балкарской Республики**

Кабардино-Балкарская Республика в недостаточной степени обеспечена собственными топливно-энергетическими ресурсами, которые представлены нефтью.

Топливная промышленность представлена небольшой нефтедобывающей компанией АО «Каббалкнефтьтопром». Добываемая в республике нефть относится к тяжелой, с большим содержанием серы и парафинов. Нефтяные месторождения расположены в Терском муниципальном районе. В последние пять лет добыча нефти осуществлялась в

небольших объемах, около 2 тыс. т в год. В целом потенциал всех ежегодно извлекаемых местных топливных ресурсов составляет не более 0,6 процента потребностей республики.

Газоснабжение осуществляется природным и сжиженным газом. Природный газ поступает по магистральному газопроводу, проектная производительность которого составляет 2,5 млрд куб. м в год. Сжиженный газ используется для автотранспорта и частично для бытовых нужд населения, поставляется в республику железнодорожным транспортом.

В последнее десятилетие в Кабардино-Балкарской Республике существенно изменился топливно-энергетический баланс как в его приходной, так и расходной части. Связано это с уменьшением объемов требуемой энергии и с кардинальной перестройкой структуры конечного потребления энергии. В итоге данное обстоятельство привело к доминированию в конечном потреблении энергоресурсов такой категории потребителей, как население. Необходимо отметить, что с увеличением газификации республики доля природного газа в абсолютных и относительных величинах возростала.

Другими словами, наблюдается существенная зависимость республики от одного источника энергии - природного сетевого газа.

#### Основные характеристики электросетевого хозяйства

Электросетевое хозяйство классом напряжения 330 кВ, относимое к Единой национальной (общероссийской) электрической сети, обслуживается ПАО «ФСК ЕЭС», электросетевые хозяйства 35 кВ и 110 кВ обслуживаются филиалом ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго». Сводная информация по протяженности электрических сетей и трансформаторной мощности на территории Кабардино-Балкарской Республики представлена в таблице № 5.

Таблица № 5

Протяженность воздушных линий (ВЛ) и кабельных линий (КЛ) и трансформаторная мощность подстанций (ПС) «ФСК ЕЭС» и «МРСК Северного Кавказа» на территории республики по классам напряжения на 1 января 2017 г.

№ п/п	Класс напряжения	Протяженность ВЛ и КЛ (в одноцепном исполнении), км	Трансформаторная мощность ПС, МВА
1.	750 кВ	-	-
2.	500 кВ	-	-
3.	330 кВ	86,4	625,0
4.	220 кВ	-	-
5.	110-35 кВ	1224,0	1048,5
6.	10-6 кВ и ниже	9 882,8	483,3

## Основные внешние электрические связи энергосистемы

Энергосистема Кабардино-Балкарской Республики имеет связь с энергосистемами Ставропольского края, Республики Северная Осетия - Алания и Карачаево-Черкесской Республики. Связи с энергосистемами зарубежных стран не имеется.

### Особенности и проблемы функционирования энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики

Кабардино-Балкарская Республика относится к субъектам Российской Федерации, энергетически критически зависимым от смежных энергосистем. С вводом в 2016 году Зарагижской ГЭС в республике значительно улучшилась балансовая ситуация в летний период. Резервирование работы энергосистемы осуществляется за счет поставок из смежных энергосистем.

Конфигурация сетей высокого напряжения выполнена по кольцевой схеме. Преимуществом такой схемы является то, что повреждение любой линии 110 кВ не приводит к отключению потребителей. Практически все подстанции 110 кВ имеют двухстороннее питание по сетям 110 кВ, а также частичное резервирование по сетям среднего напряжения.

Диапазон уровней напряжения в сети 110-330 кВ находится в допустимых пределах. Для регулирования напряжения в энергосистеме используются генераторы РПН трансформаторов и автотрансформаторов на подстанциях энергосистемы, а также компенсирующие устройства.

Небольшие расстояния и развитая сеть дорог позволяют в кратчайшие сроки организовать ремонтные работы. С учетом изложенных факторов магистральные и распределительные сети в целом обеспечивают надежное электроснабжение существующих потребителей.

### Основные направления развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике

Энергетика в Кабардино-Балкарской Республике является составной частью экономики, которая надежно и безопасно, по экономически обоснованным и доступным для потребителей ценам обеспечивает энергией все отрасли хозяйства республики, мощности которой гарантируют необходимое и бесперебойное обеспечение потребителей энергией установленного качества и не оказывают негативное воздействие на окружающую среду. Это налаженные и взаимодействующие энергетические секторы, основа которых - современные технологии, создающие необходимые предпосылки для дальнейшего роста экономики, использующие разнообразные источники энергии.

Анализ ситуации в топливно-энергетическом комплексе свидетельствует о том, что пропускная способность электросетевого хозяйства достаточно высокая. К проблемам можно отнести высокий износ электросетевого и

энергетического оборудования. Энергетическую независимость Кабардино-Балкарской Республики снижает отсутствие собственных запасов традиционных видов топлива.

Инвестиции в обновление, модернизацию оборудования ТЭК республики вкладывались в недостаточном объеме, что приводит к его старению и повышению вероятности выхода из строя.

В качестве приоритетного направления следует выделить развитие системы коммунального электроснабжения, которое включает в себя в основном задачи развития электросетевого комплекса г. Нальчика.

Необходимость развития генерации обусловлена существенным гидроэнергетическим потенциалом, решением на местном уровне доступа к электрическим мощностям и обеспечением населения тепловой энергией (также круглогодичным горячим водоснабжением) по приемлемым тарифам, а также необходимостью максимально эффективного использования топливных ресурсов. Для этого предполагается реализация ряда инвестиционных проектов по реконструкции существующих генерирующих объектов и строительству новых.

Реализация подпрограммы развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике до 2020 года в части развития электросетевого комплекса направлена на новое строительство и реконструкцию существующего с целью увеличения пропускной способности магистральных распределительных сетей и трансформаторных мощностей подстанций, что позволит обеспечить необходимыми объемами электроэнергии вновь создаваемые или расширяющиеся объекты, а также повысить надежность электроснабжения всех потребителей.

Основными стратегическими задачами, позволяющими решить существующие проблемы в сфере электроэнергетики, являются:

строительство новых подстанций, расширение, реконструкция и техническое перевооружение действующих подстанций в г. Нальчике;

строительство, реконструкция (модернизация) морально и физически устаревших систем передачи и распределения централизованного теплоснабжения с повышением при этом их эффективности и надежности;

продолжение реализации проекта освоения гидроэнергетического потенциала рек;

реконструкция и расширение действующих теплогенерирующих установок;

строительство новых электро- и теплогенерирующих установок парогазового цикла в узлах электрической нагрузки и теплопотребления;

снижение доли использования природного газа в производстве энергии в годовом топливном балансе за счет развития альтернативных источников энергии и увеличения использования возобновляемых и местных топливных ресурсов;

использование передовых технологий для выработки электрической и тепловой энергии, повышение эффективности потребления всех видов энергии, внедрение энергоэффективных технологий;

обеспечение действующих требований в части охраны окружающей среды в энергетическом секторе.

### Прогноз максимума нагрузки

Прогноз собственного максимума нагрузки энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики на период до 2020 года представлен в таблице № 6.

Таблица № 6

№ п/п	Наименование	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Основной вариант (филиал АО «СО ЕЭС» Северо-Кавказское РДУ)				
1.1.	Максимум нагрузки, МВт	312	313	315	316
1.2.	Среднегодовые темпы прироста, %	0,32	0,32	0,63	0,32
2.	Дополнительный вариант				
2.1.	Максимум нагрузки, МВт	-	-	-	-
2.2.	Среднегодовые темпы прироста, %	-	-	-	-

### Перечень планируемых к строительству генерирующих мощностей

Кабардино-Балкарская Республика характеризуется развитой гидрографической сетью, но пока еще слабо освоенными гидроэнергетическими ресурсами, с теоретическим потенциалом в 18500,0 млн кВт-ч. Существующие предпроектные работы выявили техническую возможность строительства в республике до 49 ГЭС. Возможная энергетическая отдача этих объектов в зависимости от схем энергетического использования водотоков оценивается до 2800 МВт с выработкой электроэнергии до 8500,0 млн кВт-ч.

Предпроектные наработки по развитию генерирующей мощности указаны в таблице № 7.

Таблица № 7

Развитие генерирующей мощности			
№ п/п	Наименование генерирующего объекта	Установленная мощность, МВт	Место расположения, район
1.	«Голубое озеро» на р. Черек-Балкарский	110	Черекский
2.	Каскад Курпских ГЭС	184	Терский
3.	Верхне-Балкарская на р. Черек	10,0	Черекский



4.	Жанхотекская	100	Баксанский
5.	Адыр-Су на р. Адыр-Су	24	Эльбрусский
6.	Кара-Су на р. Кара-Су	5	Черекский
7.	Сармаковская	23,5	Зольский
8.	Каменномоетская	22,5	Зольский
9.	Хабаз	23	Зольский
10.	Большой Лахран	27,6	Зольский
11.	Урухская МГЭС № 1	11,06	Лескенский
12.	Хазнидон-1 на р. Урух	5,1	Лескенский
13.	Хазнидон-2 на р. Урух	5,1	Лескенский
14.	Хазнидон-3 на р. Урух	5,3	Лескенский
15.	Хазнидон-4 на р. Урух	5,3	Лескенский
16.	Долина нарзанов	3,5	Зольский
17.	Джилы-Су	0,5	Зольский
18.	Балкарская	87	Черекский
19.	Былымская	85	Эльбрусский
20.	Донгуз-Орункель на р. Баксан	3,5	Эльбрусский
21.	Адыл-Су № 2 на р. Адыл-Су	4,6	Эльбрусский
22.	Верхне-Баксанская	86	Эльбрусский
23.	Высокогорная	100	Черекский
24.	Черекская	94	Черекский
25.	Адыл-Су-1 на р. Адыл-Су	5	Эльбрусский
26.	Безенгийская	70	Черекский
27.	Тырныаузская	80	Эльбрусский
28.	Адыл-Су № 3 на р. Адыл-Су	2,9	Эльбрусский
29.	Жемталинская на р. Черек	6,4	Черекский
30.	Булунгу на р. Чегем	3,3	Чегемский
31.	Псыгансу № 2 на р. Черек	3,7	Черекский
32.	Шау-Кол № 1 на р. Малка	15	Зольский

33.	Шау-Кол № 2 на р. Малка	25	Зольский
34.	Юсеньги ГЭС-ГАЭС	100	Эльбрусский
35.	Псыгансу № 1 на р. Черек	3,7	Черекский
36.	Кичмалкинская ГАЭС	360	Зольский
37.	Средне-Чегемская № 2	3,2	Чегемский
38.	Средне-Чегемская № 1 на р. Чегем	3,2	Чегемский
39.	Нижне-Чегемская на р. Чегем	1	Чегемский
40.	Шау-Кол ГЭС-ГАЭС	100	Зольский
41.	Верхне-Чегемская	0,7	Чегемский
42.	Мухольская - 2 на р. Черек Балкарский	1,78	Черекский
43.	Акбашская на канале Баксан - Малка	0,7	Терский
44.	МГЭС-3 на канале Баксан-Малка	10,5	Баксанский
45.	МГЭС-1 на канале Баксан - Малка	4	Баксанский
46.	Лечинкайская на ПМК Чегемской оросительной системы	2,1	Чегемский
47.	ТВМК-1 на ГТС НЭН	0,55	Эльбрусский
48.	Малокабардинская	5	Терский
49.	Былымская-1	0,5	Эльбрусский

Основным объектом гидроэнергетического строительства в республике является строительство гидравлических станций на р. Черек как обладающих наиболее высоким потенциалом гидростроительства.

В рамках реализации инвестиционной программы на 2014-2016 годы ПАО «РусГидро» построена Зарагижская ГЭС установленной мощностью 30,6 МВт и среднегодовой выработкой электроэнергии 114,0 млн кВт-ч. Полная стоимость строительства - 4010,87 млн рублей. Конструктивно Зарагижская ГЭС представляет собой деривационную электростанцию с безнапорной подводящей деривацией в виде канала. Особенностью станции является отсутствие плотины - вода забирается непосредственно из отводящего канала Аушигерской ГЭС. Начало строительства ГЭС - октябрь 2011 г. Ввод в эксплуатацию станции - декабрь 2016 г. Дополнительные мощности позволят снизить энергодефицит республики и увеличить производство электроэнергии на территории республики с 33 процентов до 40 процентов. Общее электропотребление в регионе более 1,5 млрд кВт/ч.

Наиболее перспективными для строительства станциями являются:

Верхне-Балкарская ГЭС (до 10 МВт), которая располагается в Черекском

муниципальном районе Кабардино-Балкарии. ПАО «РусГидро» разрабатывает программу малых ГЭС так, чтобы была плановая система работы. Компания продолжит строительство Верхне-Балкарской ГЭС, которую в свое время начали строить, потом ее заморозили из-за отсутствия средств;

ГЭС «Голубое озеро» на р. Черек Балкарский, в 3 км южнее озера Чирик-Кель (Голубое озеро), в границах с. Бабугент. Установленная мощность - 110,0 МВт, среднегодовая выработка - 317,00 млн кВт-ч. Схема работы станции - по водотоку, без создания водохранилища. Предварительная полная стоимость строительства - 6800,0 млн рублей;

Каскад Курпских ГЭС на р. Терек, состоящего из трех ГЭС, мощностью по 61,33 МВт. Совокупная установленная мощность - 184,0 МВт, среднегодовая выработка - 1018,00 млн кВт-ч. Схема работы станции - по водотоку, без создания водохранилища.

Для выдачи мощности Верхне-Балкарской ГЭС в энергосистему Кабардино-Балкарской Республики требуется выполнить:

строительство подстанции 110/6 кВ мощностью 2 x 30 МВА, чтобы каждый из силовых трансформаторов смог обеспечить выдачу полной мощности станции в случае выхода из строя одного из трансформаторов;

строительство от ОРУ 110 кВ Верхне-Балкарской ГЭС двухцепной ВЛ-110 кВ протяженностью порядка 35,0 км, подключенной к ОРУ 110 кВ Кашхатау ГЭС.

Для увеличения надежности необходимо выполнить некоторые мероприятия по реконструкции ВЛ-110 кВ (№ Л-210) Залукокоаже - Баксанская ГЭС, в частности, заменить провод на участке опор № 10-157 (21,03 км) на провод типа АС-120.

На основе балансов мощности и электроэнергии энергосистемы оценена достаточность предполагаемых вводов генерирующих мощностей с 2017 по 2020 год, которые представлены в таблицах № 9 и 10.

Оценка балансов электроэнергии энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики и намеченные мероприятия по развитию генерации были определены с учетом сальдо-перетоков с соседними энергосистемами.

Баланс мощности энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики на 2017-2020 годы указан в таблице № 8.

Таблица № 8

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Потребность (собственный максимум)	МВт	312,0	313,0	315,0	316,0
2.	Покрытие (установленная мощность)	МВт	209,7	209,7	209,7	209,7
2.1.	АЭС	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0

2.2.	ГЭС	МВт	187,7	187,7	187,7	187,7
2.3.	ТЭС	МВт	22,0	22,0	22,0	22,0
2.4.	ВИЭ	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица № 9

**Баланс электроэнергии энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики  
на 2017-2020 годы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Покупка	млн кВт-ч	1596,06	1598,2	1601,5	1603,5
2.	Полезный отпуск	млн кВт-ч	1213,01	1230,62	1257,18	1266,77
3.	Выработка	млн кВт-ч	539,1	569,0	569,1	577,1
3.1.	АЭС	млн кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	ГЭС	млн кВт-ч	539,0	568,9	569,0	577,0
3.3.	ТЭС	млн кВт-ч	0,1	0,1	0,1	0,1
3.4.	НВИЭ	млн кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Поступление электроэнергии	млн кВт-ч	1056,96	1029,2	1032,4	1026,4
5.	<b>Число часов использования установленной мощности</b>					
5.1.	АЭС	часов в год	-	-	-	-
5.2.	ГЭС	часов в год	3074	3074	3074	3074
5.3.	ТЭС	часов в год	0,2	0,2	0,2	0,2
5.4.	НВИЭ	часов в год	-	-	-	-

**Развитие электрической сети напряжением 110 кВ и выше**

Предложения по развитию электрической сети напряжением 110 кВ и выше согласно инвестиционной программе филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго» на 2016-2022 годы и проекту инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы представлены в таблице №10.

Перечень  
новых и расширяемых электросетевых объектов  
110 кВ и выше на период до 2020 года

№ п/п	Наименование объекта, класс напряжения	Год начала и окончания строительства	Протяженность/ мощность, км/МВА	Обоснование необходимости строительства	Стоимость строительства, млн рублей
1.	330 кВ				
1.1.	ПС 330кВ Прохладная-2 (комплексная реконструкция)	2014-2020	250,00	вышел срок службы оборудования	847,13
2.	110 кВ				
2.1.	Реконструкция ПС «Водозабор» 110/6кВ с заменой Т-1 6,3 МВА на 10 МВА, Т-2 6,3 МВА на 10 МВА	2011-2022	7,40	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	262,863
2.2.	Реконструкция ВЛ 110кВ Л-87 от ПС «Нарткала» до ПС «Прохладная»	2011-2018	7,68	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	15,85
2.3.	Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Баксан-110» с заменой АБ и ЩПТ	2017	-	замена устаревшего оборудования	4,46
2.4.	Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Заводская» с заменой АБ и ЩПТ	2017	-	замена устаревшего оборудования	4,46
2.5.	Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Залукокоаже» с заменой АБ и ЩПТ	2017	-	замена устаревшего оборудования	4,46
2.6.	Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Кахун» с заменой АБ и ЩПТ	2017	-	замена устаревшего оборудования	4,46

2.7.	Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Псыгансу» с заменой АБ и ЩПТ	2017	-	замена устаревшего оборудования	4,46
2.8.	Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Старый Лескен» с заменой АБ и ЩПТ	2017	-	замена устаревшего оборудования	4,46

### Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения

В настоящее время электроснабжение государственных и муниципальных учреждений здравоохранения, имеющих реанимационные и операционные отделения, подразделения, обеспечивающие оказание экстренной специализированной медицинской помощи, объектов с круглосуточным пребыванием людей (объекты социальной сферы и общеобразовательные школы-интернаты) не обеспечено по первой категории надежности. В большинстве из них отсутствуют автономные источники электроснабжения, электрические сети требуют срочного капитального ремонта. Основной причиной сложившейся ситуации является отсутствие целевого финансирования мероприятий капитального характера на протяжении многих лет. Это создает угрозу причинения вреда жизни и здоровью пациентов в государственных и муниципальных учреждениях здравоохранения при аварийном отключении электроэнергии. Изменение ситуации возможно только при обеспечении государственных учреждений здравоохранения в Кабардино-Балкарской Республике и объектов с круглосуточным пребыванием людей автономными источниками электроснабжения, проведения капитального ремонта систем электроснабжения, что позволит решить проблему обеспечения их устойчивого функционирования.

Требуются приобретение и монтаж:

дизель-генераторов с автоматическим управлением, в шумозащитном всепогодном кожухе для учреждений здравоохранения;

дизель-генераторов для учреждений социальной защиты;

дизель-генераторов для учреждений образования.

При оснащении указанных учреждений резервным электропитанием предполагается достижение в более короткие сроки:

устранения условий, создающих угрозу причинения вреда жизни и здоровью пациентов в государственных и муниципальных учреждениях здравоохранения при аварийном отключении электроснабжения;

обеспечения устойчивого функционирования государственных и муниципальных учреждений здравоохранения и социальной сферы в условиях

чрезвычайных ситуаций;

обеспечения электроснабжения государственных учреждений здравоохранения и социальной сферы по первой категории надежности;

приведения электроустановок государственных учреждений здравоохранения в соответствие с действующими нормами и правилами;

обеспечения общеобразовательных школ-интернатов с круглосуточным пребыванием людей резервным энергопитанием;

предупреждения возможных чрезвычайных ситуаций, связанных с прекращением энергоснабжения и устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения.

Общий объем финансирования мероприятий приведен в паспорте подпрограммы.

Перечень учреждений для разработки проектно-сметной документации, приобретения и монтажа автономных источников электроснабжения социально значимых объектов приведен в таблице № 11.

Таблица № 11

№ п/п	Наименование учреждения	Дизель-генераторные установки	
		количество, шт.	мощность, кВА
1.	Министерство здравоохранения Кабардино-Балкарской Республики, учреждения		
	Всего:	29	1680
2.	Министерство труда, занятости и социальной защиты Кабардино-Балкарской Республики, учреждения		
	Всего:	23	1810
3.	Министерство образования, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики, учреждения		
	Всего:	15	390
	Итого:	67	3880

При размещении заказа перечень организаций, технические параметры и количество резервных источников уточняются.

Газоснабжение.

На территории Кабардино-Балкарской Республики размещено 46 газораспределительных станций (ГРС), которые принадлежат Георгиевскому линейному производственному управлению магистральных газопроводов.

В июле 2005 года практически завершена газификация Кабардино-Балкарской Республики, проложены распределительные газопроводы ко всем населенным пунктам (за исключением нескольких малонаселенных хуторов

или новых сельских поселений).

Потребность в дополнительной газификации муниципальных районов Кабардино-Балкарской Республики на 1 января 2017 г. составляет около 200 км газовых сетей.

Завершение газификации Кабардино-Балкарской Республики послужит достижению максимального, экономически оправданного уровня газификации, удовлетворению платежеспособного спроса на сетевой газ, улучшению жизни населения, снятию социальной напряженности преимущественно в сельской местности.

Кроме того, развитие системы газоснабжения будет способствовать росту экономического потенциала, а также инвестиционной привлекательности республики.

Также удастся существенно снизить неблагоприятное воздействие на окружающую среду в республике, являющейся курортом всероссийского значения, улучшить имидж региона, активизировать процессы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Для ликвидации дисбаланса при поставке газа в республику и с целью должного контроля за объемами поступающего в республику газа в 2016 году на 46 ГРС, расположенных на территории Кабардино-Балкарской Республики, установлены системы телеметрической передачи технологических параметров учета на диспетчерский пункт ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» за счет средств поставщика.

Общие данные газового хозяйства в Кабардино-Балкарской Республике по состоянию на 1 января 2017 г. приведены в таблице № 12.

Таблица № 12

Наименование показателей	Единица измерения	Всего	Город	Село
Общие данные по КБР:				
Общее количество квартир	ед.	243191	152086	91105
из них не подлежащих газификации	ед.	5376	5130	246
Количество населенных пунктов, из них:				
газифицированных природным газом	ед.	161	11	150
Данные о газификации жилфонда КБР:				
Количество газифицированных квартир, в том числе:	ед.	225857	143472	82385
природным газом	ед.	225727	143472	82255
Уровень газификации природным и сжиженным газом	%	92,87	94,34	90,43
Уровень газификации природным газом	%	92,82	94,34	90,29
Уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации	%	94,92	97,63	90,53
Характеристика системы газоснабжения природным газом КБР, в том числе:	ВСЕГО, км	12098,69	4538,5	7560,19
наружные газопроводы	км	7332,73	2542,24	4790,49
подземные газопроводы	км	4765,96	1996,26	2769,70



### Нефтяная отрасль.

Территория Кабардино-Балкарской Республики располагается в перспективном в нефтегазоносном отношении районе Северного Кавказа - западной части Терско-Каспийского передового прогиба. Площадь перспективных земель на углеводородное сырье в пределах Баксанского, Чегемского, Урванского, Прохладненского, Майского и Терского муниципальных районов составляет 6 тыс. кв. км, большая часть которых покрыта мощным чехлом четвертичных и плиоценовых отложений.

Промышленные залежи нефти вскрыты на Ахловском, Харбижинском, Арак-Далатарекском, Курском месторождениях.

### Обеспечение республики нефтепродуктами.

Все 7 нефтебаз (общий объем для хранения 29000 куб. м), расположенные на территории республики, принадлежат ПАО «НК «Роснефть - Кабардино-Балкарская топливная компания». Отпуск сторонним организациям с нефтебаз не осуществляется. Собственной добычи нефти у компании на территории республики нет. В данное время добыча нефти ведется только одним предприятием - АО «Каббалкнефтьтоппром» (Ахловское нефтяное месторождение). У общества всего 7 скважин, из них 3 используются, 4 находятся в консервации. Обществу принадлежит завод по переработке нефти установленной мощностью 10 тыс. тонн в год. В Кабардино-Балкарской Республике для выпуска промышленной продукции нефть и продукты нефтехимии не используются.»;

в) раздел 9 подпрограммы изложить в следующей редакции:

### «9. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Объем финансовых ресурсов, необходимых для реализации подпрограммы «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике», составляет 20265 тыс. рублей, в том числе средства республиканского бюджета:

2020 год - 20265,0 тыс. рублей.

Указанные расходы подлежат ежегодному уточнению в рамках бюджетного цикла.»;

8. Приложение № 1 к государственной программе изложить в следующей редакции:

**«Приложение № 1  
к государственной программе  
Кабардино-Балкарской Республики  
«Энергоэффективность и развитие энергетики  
в Кабардино-Балкарской Республике»**

Форма № 1

**Сведения о составе и значениях целевых  
показателей (индикаторов) государственной программы  
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность  
и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»**

**Ответственный исполнитель государственной программы:  
Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике,  
тарифам и жилищному надзору**

№ пункта	Наименование индикатора	Единица измерения	2013 год	2014 год
п. 1	Валовой региональный продукт субъекта Российской Федерации	млрд рублей	110,9	118,1
п. 2	Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР)	тыс. т у.т.	2273,71	2392,09
п. 3	Объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ)	тыс. кВт-ч	1502017,0	1543960,0
п. 4	Объем потребления тепловой энергии (далее - ТЭ)	тыс. Гкал	1249,80	1419,60
п. 5	Объем потребления воды	тыс. куб. м	62550,0	61878,8
п. 6	Объем потребления природного газа	тыс. куб. м	1375272,0	1438143,0
п. 7	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета)	тыс. кВт-ч	1502017,0	1543960,0
п. 8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета)	тыс. Гкал	149,97	170,35
п. 9	Объем потребления воды, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета)	тыс. куб. м	14699,25	16397,88

п. 10	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих приборов учета)	тыс. куб. м	727518,88	762215,79
п. 11	Средневзвешенный тариф на ЭЭ	рублей/кВт-ч	2,68	2,84
п. 12	Средневзвешенный тариф на ТЭ	рублей/Гкал	1313,38	1391,43
п. 13	Средневзвешенный тариф на воду	рублей/куб. м	9,47	10,03
п. 14	Средневзвешенный тариф на природный газ	рублей/тыс. куб. м	4011,77	4312,8
п. 15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. т у.т.	153,44	153,44
п. 16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	тыс. т у.т.	392,22	392,22
п. 17	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности региональной программы	млрд рублей	0,082	0,981
п. 18	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	млрд рублей	0,096	0,069
п. 19	Объем потребления ЭЭ государственным учреждением (далее - ГУ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт-ч	107612,90	102113,00
п. 20	Объем потребления ЭЭ ГУ	тыс. кВт-ч	96500,0	115200,00
п. 21	Объем потребления ТЭ ГУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	118,58	127,77
п. 22	Объем потребления ТЭ ГУ	тыс. Гкал	404,78	350,60
п. 23	Объем потребления воды ГУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	2676,49	2652,14
п. 24	Объем потребления воды ГУ	тыс. куб. м	3102,61	2999,40
п. 25	Объем потребления природного газа ГУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	25330,00	24885,00

п. 26	Объем потребления природного газа ГУ	тыс. куб. м	25400,00	28400,00
п. 27	Расходы субъекта Российской Федерации	млрд рублей	22,30	21,70
п. 28	Расходы бюджета субъекта Российской Федерации на обеспечение энергетическими ресурсами ГУ	млн рублей	222,10	151,60
п. 29	Расходы бюджета субъекта Российской Федерации на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн рублей	0,00	0,00
п. 30	Общее количество ГУ	шт.	722	722
п. 31	Количество ГУ, финансируемых за счет бюджета субъекта Российской Федерации, в отношении которых проведено энергетическое обследование	шт.	321	466
п. 32	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками	шт.	0,00	0,00
п. 33	Общее количество государственных заказчиков	шт.	0,00	0,00
п. 34	Количество государственных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты)	шт.	0,00	0,00
п. 35	Общий объем товаров, работ, услуг из перечня товаров, работ, услуг, которые должны соответствовать требованиям энергетической эффективности, закупаемых для государственных нужд	млн рублей	-	-
п. 36	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности (без НДС)	млн рублей	-	-
п. 37	Расходы бюджета субъекта Российской Федерации на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	млн рублей	1069,80	1333,20
п. 38	Количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг	тыс. чел.	219,20	219,47
п. 39	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта Российской Федерации	тыс. кВт-ч	219787,10	239800,40
п. 40	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в	тыс. кВт-ч	219724,40	239735,90

	жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета			
п. 41	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	тыс. кВт-ч	145335,20	149691,30
п. 42	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	тыс. кВт-ч	5500,20	5403,10
п. 43	Объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. кВт-ч	140531,80	145135,70
п. 44	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта Российской Федерации (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации)	тыс. Гкал	0,00	0,00
п. 45	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	0,00	0,00
п. 46	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	тыс. Гкал	590,42	616,18
п. 47	Объем ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	тыс. Гкал	10,87	16,26
п. 48	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта Российской Федерации (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации)	тыс. куб. м	30445,27	20981,12
п. 49	Объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта Российской Федерации (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации)	тыс. куб. м	4060,93	4557,51

	субъекта Российской Федерации), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета			
п. 50	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	тыс. куб. м	11252,88	11704,24
п. 51	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета	тыс. куб. м	140,15	372,66
п. 52	Объем воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. куб. м	1498,60	1808,24
п. 53	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории субъекта Российской Федерации (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации)	тыс. куб. м	745394,15	494320,67
п. 54	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории субъекта Российской Федерации (за исключением многоквартирных домов на территории субъекта Российской Федерации), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	584981,01	381855,87
п. 55	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	тыс. куб. м	87353,69	59701,38
п. 56	Объем природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета	тыс. куб. м	34713,80	9355,86
п. 57	Число жилых домов на территории субъекта Российской Федерации	ед.	136519,00	136519,00
п. 58	Число жилых домов на территории субъекта Российской Федерации, в отношении которых проведено	ед.	0,00	0,00

	энергетическое обследование			
п. 59	Количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации	ед.	983	983
п. 60	Количество общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	ед.	983	983
п. 61	Расход ТЭ государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	Гкал	118319,69	117041,23
п. 62	Площадь государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с использованием приборов учета	кв. м	819738,30	1099577,75
п. 63	Расход ТЭ государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	Гкал	204702,83	180879,63
п. 64	Площадь государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за ТЭ осуществляют с применением расчетных способов	кв. м	1234135,77	1023371,45
п. 65	Расход воды на снабжение государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	куб. м	2676492,0	2652140,0
п. 66	Численность сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за расход воды осуществляются с использованием приборов учета	чел.	27658,00	24557,00
п. 67	Расход воды на снабжение государственных учреждений	куб. м	426119,40	347256,80

	государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов			
п. 68	Численность сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за расход воды осуществляются с применением расчетных способов	чел.	6342,00	5060,00
п. 69	Расход ЭЭ на обеспечение государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	кВт-ч	96500000,0	115200000,0
п. 70	Численность штатных сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета	чел.	6342,00	5060,00
п. 71	Расход ЭЭ на обеспечение государственных учреждений государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	кВт-ч	0,00	0,00
п. 72	Численность сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с применением расчетного способа	чел.	0,00	0,00
п. 73	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./кВт-ч	0,000218	0,000223
п. 74	Удельный расход топлива на выработку ТЭ	т у.т./Гкал	0,17	0,17
п. 75	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт-ч	430504000,0	443126000,0
п. 76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкал/ч	323741,2	377432,00
п. 77	Объем потерь воды при ее передаче	куб. м	17443450,0	17074400,0
п. 78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт-ч	62996240,0	67763000,0



**Целевые показатели реализации подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»**

Обозначение показателя	Наименование показателя	Единица измерения	Значения целевых показателей				
			2016 год (факт)	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
<b>А. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности</b>							
A1	Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у. т./ тыс. рублей	20,50	20,35	20,25	20,00	18,20
A2	Доля объемов электрической энергии (далее - ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
A3	Доля объемов тепловой энергии (далее - ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
A4	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды,	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

	потребляемой на территории субъекта Российской Федерации						
A5	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих приборов учета) в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта Российской Федерации	%	100	100	100	100	100
A6	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. т у.т.	64,8	64,8	64,8	64,8	69,9
A7	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	%	100	100	100	100	100
A8	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы	%	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
<b>В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий)</b>							
B1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт-ч	14446,1	14446,1	14446,1	14446,1	14446,1
B2	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. рублей	48249,97	50127,96	50127,96	50127,96	50127,96
B3	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	47,35	47,35	47,35	47,35	47,35

В4	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. рублей	77700,4	80360,05	80360,05	80360,05	80360,05
В5	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	661,2	661,2	661,2	661,2	661,2
В6	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. рублей	8350,95	9012,15	9012,15	9012,15	9012,15
В7	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	1298,7	1298,7	1298,7	1298,7	1298,7
В8	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. рублей	6656,4	6820,15	6820,15	6820,15	6820,15
<b>С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе</b>							
С1	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, оплата которой осуществляется с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой государственными учреждениями на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
С2	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) государственными учреждениями на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
С3	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) государственными учреждениями на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

C4	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) государственными учреждениями на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100	100,0
C5	Доля расходов бюджета субъекта Российской Федерации на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений (для сопоставимых условий)	%	5,5	5,5	5,5	5,5	4,2
C6	Доля расходов бюджета субъекта Российской Федерации на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений (для фактических условий)	%	5,6	5,6	5,6	5,6	4,4
C7	Динамика расходов бюджета субъекта Российской Федерации на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений (для фактических условий)	млн рублей	90	90	90	90	136,3
C8	Динамика расходов бюджета субъекта Российской Федерации на обеспечение энергетическими ресурсами государственных учреждений (для сопоставимых условий)	млн рублей	93,6	93,6	93,6	93,6	139,6
C9	Доля расходов бюджета субъекта Российской Федерации на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C10	Динамика расходов бюджета субъекта Российской Федерации на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C11	Доля государственных учреждений, финансируемых за счет бюджета субъекта Российской Федерации, в	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

	общем объеме государственных учреждений, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование						
C12	Число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C13	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, которыми заключены энергосервисные договоры (контракты)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C14	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
C15	Удельные расходы бюджета субъекта Российской Федерации на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчете на одного жителя)	тыс. рублей/чел.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
<b>D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде</b>							
D1	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D2	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

D3	Доля объемов ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D4	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта Российской Федерации (за исключением многоквартирных домов)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
D5	Доля объемов ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D6	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D7	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D8	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

	осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации						
D9	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D10	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D11	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее - ЭО)	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
D12	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры</b>							
E1	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./ кВт-ч	0,0000044880	0,0000044880	0,0000044880	0,0000044880	0,000003876
E2	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	т у.т./ Гкал	0,0000262920	0,0000262920	0,0000262920	0,0000262920	0,000022584

E3	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВт-ч	1608316,70	1608316,70	1608316,70	1608316,70	1381493,3
E4	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	47054,62	47054,62	47054,62	47054,62	40418,43
E5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м	-412007,42	-412007,42	-412007,42	-412007,42	-454964,8
E6	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт-ч	4177588,4	4177588,4	4177588,4	4177588,4	3588416,9
<b>Группа F. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе</b>							
F1	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации	ед.	40	55	55	55	66
F2	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом Российской Федерации, в отношении которых проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом	ед.	40	55	55	55	66



Таблица № 1а

Сведения о целевых показателях (индикаторах) в разрезе муниципальных образований (групп муниципальных образований) государственной программы Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»

Ответственный исполнитель государственной программы: Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору

№ п/п	Муниципальные образования (группы муниципальных образований)	Значения целевых показателей (индикаторов)				
		2016 год (базовый)	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		отчет	отчет	отчет	отчет	отчет
Оснащение энергоэкономичными осветительными приборами и энергосберегающими (светодиодными) источниками света, тыс. рублей						
1	г.о. Нальчик	0,0	663,9	754,8	0,00	0,00
2	г.о. Баксан	0,0	0,0	456,8	0,00	0,00
3	г.о. Прохладный	0,0	360,7	320,0	0,00	0,00
4	Баксанский муниципальный район	0,0	397,4	397,4	0,00	0,00
5	Зольский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
6	Лескенский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00

7	Майский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
8	Прохладненский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
9	Терский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
10	Урванский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
11	Чегемский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
12	Черекский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00
13	Эльбрусский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00

Примечание. Поручения, касающиеся органов местного самоуправления, территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, организаций (исполнителей мероприятий), носят рекомендательный характер.

Перечень основных мероприятий государственной программы Кабардино-Балкарской Республики  
«Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»

Ответственный исполнитель государственной программы: Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики  
по энергетике, тарифам и жилищному надзору

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители подпрограммы, основного мероприятия	Срок выполнения (годы)		Ожидаемый непосредственный результат
			начало реализации	окончание реализации	
1.	Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике»	Государственный комитет Кабардино- Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2016	2020	
1.1.	Проведение энергетического обследования объектов	Государственный комитет Кабардино- Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	2016	2020	исключение потерь энергоресурсов, снижение затрат бюджетных средств на содержание объектов бюджетных учреждений
1.2.	Оснащение объектов бюджетной сферы Кабардино-Балкарской Республики приборами учета тепловой энергии	Государственный комитет Кабардино- Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	2016	2020	исключение потерь энергоресурсов, снижение затрат бюджетных средств

1.3.	Оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов малоимущим гражданам	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2016	2020	создание условий оплаты за фактическое потребление энергоресурсов
1.4.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие светодиодные в бюджетных учреждениях	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления, бюджетные учреждения	2016	2020	снижение затрат бюджетных средств на содержание объектов бюджетных учреждений
1.5.	Установка приборов учета расхода газа, холодной воды	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления муниципальных образований Кабардино-Балкарской Республики	2016	2020	исключение потерь энергоресурсов, снижение затрат бюджетных средств за коммунальные услуги
1.6.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2016	2020	повышение надежности снабжения и снижение потерь
1.7.	Развитие региональной государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике, обеспечение ее работы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2016	2020	обеспечение своевременного и качественного сбора информации по реализации Федерального закона № 261-ФЗ

1.8.	Развитие региональной ГИС «Энергоэффективность», обеспечение его работы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2016	2020	обеспечение в Кабардино-Балкарской Республике реализации Федерального закона № 261-ФЗ
1.9.	Пропаганда в средствах массовой информации идеи энергосбережения и повышения эффективности. Освещение в средствах массовой информации и в информационно-телекоммуникационных сетях мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по печати и массовым коммуникациям	2016	2020	формирование культуры энергосбережения
1.10.	Организация обучения специалистов в области энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе по вопросам проведения энергетических обследований, подготовки и реализации энергосервисных договоров	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2016	2020	обеспечение в Кабардино-Балкарской Республике реализации Федерального закона № 261-ФЗ
2.	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору			
2.1.	Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике,	2016	2020	надежное обеспечение электроэнергией

	Республики резервными источниками энергоснабжения	тарифам и жилищному надзору			
3.	Бюджетные ассигнования на исполнение действующих расходных обязательств Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору (республиканский бюджет)	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, Министерство финансов Кабардино-Балкарской Республики	2016	2020	
3.1.	Обеспечение деятельности Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, Министерство финансов Кабардино-Балкарской Республики	2016	2020	обеспечение деятельности Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору
3.2.	Разработка (корректировка) Схемы и программы развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2016	2020	обеспечение развития электроэнергетики

Оценка применения мер государственного регулирования в сфере реализации государственной программы Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»

Ответственный исполнитель государственной программы: Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору

№ п/п	Наименование меры государственного регулирования	Показатель применения меры	Финансовая оценка результата (тыс. рублей)					Краткое обоснование необходимости применения меры для достижения цели государственной программы
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»								
1.1.	Совершенствование информационно-образовательного обеспечения внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, включающих совершенствование государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности «Энергоэффективность», условий для ее функционирования и модернизации, подготовка	увеличение обязательств Кабардино-Балкарской Республики на 18175 тыс. рублей	1655	5340	3420	3880	3880	срок действия до 2020 г. Обеспечение: повышения энергоэффективности через создание системы сбора, обработки и хранения информации по этому направлению во всех секторах экономики и бюджетном секторе; квалифицированными

	специалистов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности							исполнителями для реализации энергосберегающих проектов во всех секторах; управления процессом
Подпрограмма «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»								
2.1.	Обеспечение надежности энергоснабжения потребителей Кабардино-Балкарской Республики. Развитие топливно-энергетического комплекса Кабардино-Балкарской Республики. Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения	увеличение обязательств Кабардино-Балкарской Республики на 20265 тыс. рублей	0	0	0	0	20265	срок действия до 2020 г. Обеспечение повышения надежности энергоснабжения и развития топливно-энергетического комплекса Кабардино-Балкарской Республики



## Прогноз

сводных показателей государственных заданий на оказание государственных услуг (работ) государственными учреждениями Кабардино-Балкарской Республики в рамках государственной программы Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»

Ответственный исполнитель государственной программы: Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору

№ п/п	Наименование государственной услуги (работы)	Наименование показателя, характеризующего объем услуги (работы)	Единица измерения объема государственной программы	Значение показателя объема государственной услуги	Расходы республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на оказание государственной услуги (выполнение работы), тыс. рублей				
					2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Подпрограмма (указать наименование подпрограммы, в рамках которой оказывается государственная услуга (выполняется работа))									
Основное мероприятие (указать наименование основного мероприятия, в рамках которого оказывается государственная услуга (выполняется работа))									
1.	Государственная услуга (работа)	Показатель							

Примечание. Государственные услуги не оказываются.



**Ресурсное обеспечение реализации государственной программы Кабардино-Балкарской Республики  
«Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»  
за счет средств республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики**

**Ответственный исполнитель государственной программы: Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики  
по энергетике, тарифам и жилищному надзору**


Статус	Наименование программы	Ответственный исполнитель, соисполнители, государственный заказчик- координатор	Расходы (тыс. рублей)					
			Всего	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Государственная программа	«Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике», в том числе:	Всего по госпрограмме (республиканский бюджет)	254469,8	44711,1	48451,2	46707,5	47167,5	67432,5
Подпрограмма	«Энергосбережение и повышение энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего по подпрограмме	22827,1	2307,1	6340	4420	4880	4880
Основное мероприятие 1.1	Проведение обязательного энергетического обследования объектов бюджетных учреждений	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 1.2	Оснащение учреждений бюджетной сферы Кабардино-Балкарской Республики приборами учета тепловой энергии и горячего водоснабжения, проведение проверки приборов учета	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	0	0	0	0	0	0
Основное мероприятие 1.3	Оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов малоимущим гражданам	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	4652,1	652,1	1000	1000	1000	1000

Основное мероприятие 1.4	Развитие региональной государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в рамках подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике». Развитие информационной системы ЕИАС	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	18175	1655	5340	3420	3880	3880
Подпрограмма	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего по подпрограмме	20265	0	0	0	0	20265
Основное мероприятие 2.1	Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками электроснабжения	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	20265	0	0	0	0	20265
Бюджетные ассигнования на исполнение действующих расходных обязательств Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору								
Основное мероприятие 3.1	Бюджетные ассигнования	Ответственный исполнитель	Расходы (тыс. рублей)					
			Всего	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Обеспечение деятельности Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, в том числе:	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	197671,8	39898,1	39311,2	39487,5	39487,5	39487,5
	Разработка (корректировка) Схемы и программы развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике							
Ежегодная разработка (корректировка) программы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»	Ответственный исполнитель	Расходы (тыс. рублей)						
		Всего	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	13706	2506	2800	2800	2800	2800	

Прогнозная (справочная) оценка ресурсного обеспечения реализации государственной программы Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» за счет всех источников финансирования

Ответственный исполнитель государственной программы: Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору

Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы, основного мероприятия	Источник финансирования (тыс. рублей)						
		Итого	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
		Всего	996986,7	456928	378751,2	46707,5	47167,5	67432,5
		РБ	254469,8	44711,1	48451,2	46707,5	47167,5	67432,5
		МБ	16166,9	9166,9	7000	0	0	0
		ВИ	726 350,0	403050	323300	0	0	0
		ФБ	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма	«Энергосбережение и повышение энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего	765344,0	414524	336640	4420	4880	4880
		РБ	22827,1	2307,1	6340	4420	4880	4880
		МБ	16166,9	9166,9	7000	0	0	0
		ВИ	726 350,0	403050	323300	0	0	0
Подпрограмма	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»	Всего	20265,0	0	0	0	0	20265
		РБ	20265,0	0	0	0	0	20265
		МБ	0	0	0	0	0	0
		ВИ	0	0	0	0	0	0
		ФБ	0	0	0	0	0	0
Бюджетные ассигнования	Обеспечение деятельности Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	Всего	211377,8	42404,1	42111,2	42287,6	42287,6	42287,6
		РБ	197671,8	39898,1	39311,2	39487,5	39487,5	39487,5
		МБ	0	0	0	0	0	0
		ВИ	0	0	0	0	0	0
	Ежегодная разработка (корректировка) программы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»	РБ	13706,0	2506	2800	2800	2800	2800
		МБ	0	0	0	0	0	0
		ВИ	0	0	0	0	0	0
		ФБ	0	0	0	0	0	»

 А. У. Муравьев