



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

24 марта 2015 г.

№ 64-ПП

г. Нальчик

**О внесении изменений в постановление
Правительства Кабардино-Балкарской Республики
от 27 ноября 2013 г. № 310-ПП**

Правительство Кабардино-Балкарской Республики **п о с т а н о в л я е т**:
Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление
Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 27 ноября 2013 г.
№ 310-ПП «О государственной программе Кабардино-Балкарской
Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-
Балкарской Республике» на 2013-2020 годы».

Председатель Правительства
Кабардино-Балкарской Республики



А.Мусуков

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Кабардино-Балкарской Республики
от 24 марта 2015 г. № 64-ПП

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в постановление Правительства Кабардино-
Балкарской Республики от 27 ноября 2013 г. № 310-ПП
«О государственной программе Кабардино-Балкарской Республики
«Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской
Республике» на 2013-2020 годы

1. В пункте 2 слова «(М.А. Керефов)» исключить.

2. В государственной программе Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы, утвержденной указанным постановлением:

1) в паспорте:

а) позицию «Ответственный исполнитель государственной программы» изложить в следующей редакции:

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

б) 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 и жилищно-коммунального 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, Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по
--	---

энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления (по согласованию), организации и предприятия, привлекаемые в установленном порядке (по согласованию)»;

в) позицию «Объемы и источники финансирования с разбивкой по этапам реализации государственной программы» изложить в следующей редакции:

«Объемы и источники финансирования с разбивкой по этапам реализации государственной программы

общий объем финансирования государственной программы составляет 2679443,6 тыс. рублей, в том числе за счет средств:

федерального бюджета – 88423,3 тыс. рублей;

республиканского бюджета – 497461,8 тыс. рублей;

местных бюджетов – 120008,5 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 1973550,0 тыс. рублей.

Из них

на I этапе (2013 год) за счет средств:

республиканского бюджета – 45272,9 тыс. рублей;

местных бюджетов – 11887,0 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 333200,0 тыс. рублей;

на II этапе (2014-2016 годы) за счет средств:

федерального бюджета – 88423,3 тыс. рублей;

республиканского бюджета – 176320,45 тыс. рублей;

местных бюджетов – 101121,5 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 1317050,0 тыс. рублей;

на III этапе (2017-2020 годы) за счет средств:

республиканского бюджета – 275868,45 тыс. рублей;

местных бюджетов – 7000,0 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 323300,0 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения государственной программы по годам составляет:

за счет средств федерального бюджета:

2014 год – 88423,3 тыс. рублей;

за счет средств республиканского бюджета:

2013 год – 45272,9 тыс. рублей;

2014 год – 44936,15 тыс. рублей;

2015 год – 67390,95 тыс. рублей;

2016 год – 63993,35 тыс. рублей;

2017 год – 64968,45 тыс. рублей;

2018 год – 70300 тыс. рублей;

2019 год – 70300 тыс. рублей;

2020 год – 70300 тыс. рублей;

за счет средств местных бюджетов:

2013 год – 11887,0 тыс. рублей;

2014 год – 81905,0 тыс. рублей;

2015 год – 10049,6 тыс. рублей;

2016 год – 9166,9 тыс. рублей;
2017 год – 7000,0 тыс. рублей,
за счет средств внебюджетных источников:
2013 год – 333200,0 тыс. рублей;
2014 год – 436450,0 тыс. рублей;
2015 год – 477550,0 тыс. рублей;
2016 год – 403050,0 тыс. рублей;
2017 год – 323300,0 тыс. рублей.

По подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы объем финансирования составляет всего 2160157,2 тыс. рублей, в том числе за счет средств:
республиканского бюджета – 66598,7 тыс. рублей;
местных бюджетов – 120008,92 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 1973550,0 тыс. рублей.

Из них

на I этапе (2013 год) за счет средств:

республиканского бюджета – 0,0 тыс. рублей;
местных бюджетов – 11887,0 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 333200,0 тыс. рублей;

на II этапе (2014-2016 годы) за счет средств:

республиканского бюджета – 13454,7 тыс. рублей;
местных бюджетов – 101121,5 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 1317050,0 тыс. рублей;

на III этапе (2017-2020 годы) за счет средств:

республиканского бюджета – 53144,0 тыс. рублей;
местных бюджетов – 7000 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 323300 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2013 год – 0,0 тыс. рублей;
2014 год – 1599,7 тыс. рублей;
2015 год – 6500,0 тыс. рублей;
2016 год – 5355,0 тыс. рублей;
2017 год – 18644,0 тыс. рублей;
2018 год – 70300 тыс. рублей;
2019 год – 70300 тыс. рублей;
2020 год – 70300 тыс. рублей,

за счет средств местных бюджетов:

2013 год – 11887,0 тыс. рублей;
2014 год – 81905,0 тыс. рублей;
2015 год – 10049,6 тыс. рублей;
2016 год – 9166,9 тыс. рублей;

2017 год – 7000,0 тыс. рублей,
за счет средств внебюджетных источников:

2013 год – 333200,0 тыс. рублей;

2014 год – 436450,0 тыс. рублей;

2015 год – 477550,0 тыс. рублей;

2016 год – 403050,0 тыс. рублей;

2017 год – 323300,0 тыс. рублей.

По подпрограмме «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы объём финансирования составляет всего 60795 тыс. рублей, в том числе по годам за счет средств республиканского бюджета:

2015 год – 12397,5 тыс. рублей;

2016 год – 12397,5 тыс. рублей;

2017 год – 0,0 тыс. рублей;

2018 год – 12000,0 тыс. рублей;

2019 год – 12000,0 тыс. рублей;

2020 год – 12000,0 тыс. рублей»;

2) раздел 3 изложить в следующей редакции:

«3. Обобщенная характеристика основных мероприятий государственной программы

Стратегической целью региональной энергетической политики является создание устойчивой и способной к саморегулированию системы обеспечения региональной энергетической безопасности с учетом оптимизации территориальной структуры производства и потребления ТЭР.

Региональная энергетическая политика на территории республики должна проводиться с учетом специфики региона.

Для достижения стратегической цели региональной энергетической политики необходимо решение следующих задач:

совершенствование взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в сфере реализации энергосберегающей политики, обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, исполнительными органами государственной власти республики и органами местного самоуправления;

государственная поддержка развития межрегиональной и внутрирегиональной энергетической инфраструктуры;

стимулирование комплексного развития региональной энергетики.

Целью государственной программы является надежное обеспечение республики ТЭР, повышение эффективности их использования и снижение антропогенного воздействия ТЭК на окружающую среду. В рамках достижения цели государственной программы Кабардино-Балкарская

Республика во взаимодействии с федеральными органами исполнительной власти выполняют мероприятия по:

обеспечению согласованности региональной и федеральных стратегических программ развития энергетики и отдельных ее отраслей и секторов;

ликвидации перекрестного субсидирования в электроэнергетике;

разработке и реализации региональной энергетической программы, региональной программы энергосбережения, максимизации экономически эффективного использования местных источников ТЭР, развитию экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем теплоснабжения.»;

3) наименование раздела 4 изложить в следующей редакции:

«4. Основные меры государственного регулирования в соответствующей сфере, направленные на достижение цели и (или) конечных результатов государственной программы»;

4) раздел 6 изложить в следующей редакции:

«6. Сведения об участии муниципальных образований в реализации государственной программы

В рамках реализации государственной программы органы местного самоуправления обеспечивают внедрение в муниципальных образованиях энергосберегающих мероприятий, в том числе обязательных, согласно Федеральному закону «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», Закону Кабардино-Балкарской Республики «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»:

проведение обязательного энергетического обследования объектов бюджетной сферы (зданий, сооружений);

оснащение бюджетных учреждений приборами учета энергоресурсов;

изъятие из оборота электрических ламп накаливания, используемых в цепях переменного тока в целях освещения и не соответствующих установленным требованиям;

снижение бюджетными учреждениями в сопоставимых условиях объемов потребленных ими энергоресурсов (электричество, тепло, газ, вода), начиная с 1 января 2010 г., в течение пяти лет не менее чем на 15 процентов (ежегодное снижение такого объема не менее чем на 3 процента).»;

5) раздел 8 изложить в следующей редакции:

«8. Потребность в трудовых ресурсах, необходимых для реализации программы

Для реализации мероприятий государственной программы не требуется создания новых рабочих мест. Также отсутствует потребность в трудовых ресурсах в связи высвобождением рабочих мест благодаря автоматизации производственных процессов при внедрении новой техники и

технологии (форма № 5 приложения к государственной программе).»;

б) раздел 9 изложить в следующей редакции:

«9. Ресурсное обеспечение государственной программы

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

Общий объем финансирования государственной программы составляет 2679443,6 тыс. рублей, в том числе за счет средств:

федерального бюджета – 88423,3 тыс. рублей;

республиканского бюджета – 497461,8 тыс. рублей;

местных бюджетов – 120008,5 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 1973550,0 тыс. рублей.

Из них

на I этапе (2013 год) за счет средств:

республиканского бюджета – 45272,9 тыс. рублей;

местных бюджетов – 11887,0 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 333200,0 тыс. рублей;

на II этапе (2014-2016 годы) за счет средств:

федерального бюджета – 88423,3 тыс. рублей;

республиканского бюджета – 176320,45 тыс. рублей;

местных бюджетов – 101121,5 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 1317050,0 тыс. рублей;

на III этапе (2017-2020 годы) за счет средств:

республиканского бюджета – 275868,45 тыс. рублей;

местных бюджетов – 7000,0 тыс. рублей;

внебюджетных источников – 323300,0 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения государственной программы по годам составляет:

за счет средств федерального бюджета:

2014 год – 88423,3 тыс. рублей;

за счет средств республиканского бюджета:

2013 год – 45272,9 тыс. рублей;

2014 год – 44936,15 тыс. рублей;

2015 год – 67390,95 тыс. рублей;

2016 год – 63993,35 тыс. рублей;

2017 год – 64968,45 тыс. рублей;

2018 год – 70300 тыс. рублей;

2019 год – 70300 тыс. рублей;

2020 год – 70300 тыс. рублей,

за счет средств местных бюджетов:

2013 год – 11887,0 тыс. рублей;

2014 год – 81905,0 тыс. рублей;

2015 год – 10049,6 тыс. рублей;
2016 год – 9166,9 тыс. рублей;
2017 год – 7000,0 тыс. рублей,
за счет средств внебюджетных источников:

2013 год – 333200,0 тыс. рублей;
2014 год – 436450,0 тыс. рублей;
2015 год – 477550,0 тыс. рублей;
2016 год – 403050,0 тыс. рублей;
2017 год – 323300,0 тыс. рублей.

По подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы объем финансирования составляет всего 2160157,2 тыс. рублей, в том числе за счет средств:

республиканского бюджета – 66598,7 тыс. рублей;
местных бюджетов – 120008,92 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 1973550,0 тыс. рублей.

Из них

на I этапе (2013 год) за счет средств:

республиканского бюджета – 0,0 тыс. рублей;
местных бюджетов – 11887,0 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 333200,0 тыс. рублей;

на II этапе (2014-2016 годы) за счет средств:

республиканского бюджета – 13454,7 тыс. рублей;
местных бюджетов – 101121,5 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 1317050,0 тыс. рублей;

на III этапе (2017-2020 годы) за счет средств:

республиканского бюджета – 53144,0 тыс. рублей;
местных бюджетов – 7000 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 323300 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2013 год – 0,0 тыс. рублей;
2014 год – 1599,7 тыс. рублей;
2015 год – 6500,0 тыс. рублей;
2016 год – 5355,0 тыс. рублей;
2017 год – 18644,0 тыс. рублей;
2018 год – 70300 тыс. рублей;
2019 год – 70300 тыс. рублей;
2020 год – 70300 тыс. рублей,

за счет средств местных бюджетов:

2013 год – 11887,0 тыс. рублей;
2014 год – 81905,0 тыс. рублей;
2015 год – 10049,6 тыс. рублей;

2016 год – 9166,9 тыс. рублей;
 2017 год – 7000,0 тыс. рублей,
 за счет средств внебюджетных источников:

2013 год – 333200,0 тыс. рублей;
 2014 год – 436450,0 тыс. рублей;
 2015 год – 477550,0 тыс. рублей;
 2016 год – 403050,0 тыс. рублей;
 2017 год – 323300,0 тыс. рублей.

По подпрограмме «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы объем финансирования составляет всего 60795 тыс. рублей, в том числе по годам за счет средств республиканского бюджета:

2015 год – 12397,5 тыс. рублей;
 2016 год – 12397,5 тыс. рублей;
 2017 год – 0,0 тыс. рублей;
 2018 год – 12000,0 тыс. рублей;
 2019 год – 12000,0 тыс. рублей;
 2020 год – 12000,0 тыс. рублей».

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

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

7) дополнить разделом 12 следующего содержания:

«12. Характеристика подпрограмм государственной программы

Государственная программа состоит из двух подпрограмм:

«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013 - 2020 годы;

«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы.

Подпрограмма
 «Энергосбережение и повышение энергетической
 эффективности в Кабардино-Балкарской Республике»
 на 2013 - 2020 годы

Паспорт подпрограммы

Наименование подпрограммы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013 – 2020 годы (далее - подпрограмма)
Ответственный исполнитель подпрограммы Соисполнители государственной программы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору 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 и жилищно-коммунального 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, Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления (по согласованию), организации и предприятия, привлекаемые в установленном порядке (по согласованию)
Цели подпрограммы	повышение качества жизни населения и переход Кабардино-Балкарской Республики на энергосберегающий путь развития на основе обеспечения рационального использования энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении и создание условий для повышения энергетической эффективности экономики и бюджетной сферы республики
Задачи подпрограммы	создание условий для повышения эффективности производства, передачи и потребления энергетических ресурсов за счет совершенствования нормативной правовой и методической базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической

эффективности, в том числе проведение обязательных энергетических обследований и паспортизации потребителей энергетических ресурсов;

развитие энергосервисных услуг, стимулирование производства энергосберегающего оборудования и материалов, внедрение энергосберегающих технологий в Кабардино-Балкарской Республике;

обучение и развитие кадрового потенциала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике;

внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования в организациях с государственным и муниципальным участием Кабардино-Балкарской Республики, жилищно-коммунальном хозяйстве, энергетике и наружном освещении, строительстве, промышленности и на транспорте;

создание резервных энергетических мощностей и запасов энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при их производстве и передаче;

оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учета;

автоматизация в сфере контроля и учета расхода энергетических ресурсов;

улучшение экологических показателей среды обитания за счет создания новых генерирующих мощностей с использованием возобновляемых источников энергии, развития альтернативных видов топлива;

развитие научно-исследовательской и инновационной деятельности, направленной на разработку и внедрение энергетически эффективных технологий в сфере производства, передачи и потребления энергетических ресурсов;

формирование культуры энергосбережения, активное вовлечение граждан и всех групп потребителей в процесс энергосбережения и повышение энергетической эффективности;

развитие энергетики и надежное обеспечение Кабардино-Балкарской Республики топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования

<p>Важнейшие целевые индикаторы и показатели подпрограммы</p> <p>Сроки и этапы реализации подпрограммы</p>	<p>снижение за счет реализации мероприятий подпрограммы энергоемкости ВРП к 2020 году не менее чем на 40% по отношению к уровню 2007 года</p> <p>сроки реализации подпрограммы – 2013-2020 годы, этапы реализации: I этап – 2013 год; II этап – 2014-2016 годы; III этап – 2017-2020 годы</p>
<p>Объемы и источники финансирования с разбивкой по этапам реализации подпрограммы</p>	<p>объем финансирования составляет всего 2160157,2 тыс. рублей, в том числе за счет средств: республиканского бюджета – 66598,7 тыс. рублей; местных бюджетов – 120008,92 тыс. рублей; внебюджетных источников – 1973550,0 тыс. рублей.</p> <p>Из них</p> <p>на I этапе (2013 год) за счет средств: республиканского бюджета – 0,0 тыс. рублей; местных бюджетов – 11887,0 тыс. рублей; внебюджетных источников – 333200,0 тыс. рублей;</p> <p>на II этапе (2014-2016 годы) за счет средств: республиканского бюджета – 13454,7 тыс. рублей; местных бюджетов – 101121,5 тыс. рублей; внебюджетных источников – 1317050,0 тыс. рублей;</p> <p>на III этапе (2017-2020 годы) за счет средств: республиканского бюджета – 53144,0 тыс. рублей; местных бюджетов – 7000 тыс. рублей; внебюджетных источников – 323300 тыс. рублей.</p> <p>Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:</p> <p>за счет средств республиканского бюджета: 2013 год – 0,0 тыс. рублей; 2014 год – 1599,7 тыс. рублей; 2015 год – 6500,0 тыс. рублей; 2016 год – 5355,0 тыс. рублей; 2017 год – 18644,0 тыс. рублей; 2018 год – 70300 тыс. рублей; 2019 год – 70300 тыс. рублей; 2020 год – 70300 тыс. рублей,</p> <p>за счет средств местных бюджетов: 2013 год – 11887,0 тыс. рублей; 2014 год – 81905,0 тыс. рублей; 2015 год – 10049,6 тыс. рублей; 2016 год – 9166,9 тыс. рублей; 2017 год – 7000,0 тыс. рублей,</p>

Ожидаемые
результаты
реализации
подпрограммы и
показатели
социальной и
бюджетной
эффективности

за счет средств внебюджетных источников:

2013 год – 333200,0 тыс. рублей;

2014 год – 436450,0 тыс. рублей;

2015 год – 477550,0 тыс. рублей;

2016 год – 403050,0 тыс. рублей;

2017 год – 323300,0 тыс. рублей

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:

I этап (2012-2013 годы) – на 3,4 %;

II этап (2014-2016 годы) – на 6,8 %;

III этап (2017-2020 годы) – на 13,5 %;

сокращение числа аварий инженерных систем коммунального хозяйства на 50 %;

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;

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

I этап (2012-2013 годы) – на 3,5 %;

II этап (2014-2016 годы) – на 7,0 %;

III этап (2017-2020 годы) – на 14 %;

применение ВИЭ 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 в течение пяти лет не менее чем на 15% от объема фактически потребленного ими в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3%.

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

Суммарное сокращение расхода энергетических ресурсов в сопоставимых условиях – электрической энергии, тепловой энергии, газа - 810,68 тыс. т у.т., воды – 8226,9 тыс. куб. м

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» на 2013 - 2020 годы 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% 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% 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 за 2012 год составила 33%. 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	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
		оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Покупка, всего	млн кВт•ч	1502,0	1502,0	1502,0	1517,0	1517,0	1517,0	1517,0	1517,0
в том числе:									
Объем покупки на ОРЭМ	млн кВт•ч	1479,3	1479,3	1479,3	1504,0	1504,0	1504,0	1504,0	1504,0
Покупка с розничного рынка	млн кВт•ч	22,7	22,7	22,7	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Производство электроэнергии в КБР,	млн кВт•ч	582,7	582,7	582,7	689,7	689,7	689,7	689,7	689,7
в том числе:									
блок-станций	млн кВт•ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
ГЭС	млн кВт•ч	575,2	575,2	575,2	682,2	682,2	682,2	682,2	682,2
Потребление на собственные нужды,	млн кВт•ч	13,1	13,1	13,1	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
в том числе:									
блок-станций	млн кВт•ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
ГЭС	млн кВт•ч	7,7	7,7	7,7	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Уровень потерь	%	28,07	28,00	26,0	24,0	22,0	18,0	18,0	18,0
Объем потерь	млн кВт•ч	421,6	420,6	390,5	364,1	333,7	273,1	273,1	273,1
Полезный отпуск	млн кВт•ч	1071,0	1081,4	1111,5	1152,9	1183,3	1243,9	1243,9	1243,9

К 2020 году уровень обеспеченности потребителей республики электроэнергией собственной выработки должен составить 100%.

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 и составляет 92%, при этом наблюдается спад потребления газа. В 2011 году покупка составила 1521,7 млн куб. м, из них реализовано 1279,4 млн куб. м, в 2012 году филиалом ОАО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарской Республике реализовано 1373,9 млн куб. м природного газа, или 90,3% к соответствующему периоду 2011 года.

Суммарное потребление энергетических ресурсов в 2012 году составило 2229,12 тыс. т у.т., в том числе:

электрической энергии - 473,3 тыс. т у.т.;

тепла - 175,89 тыс. т у.т.;

природного газа - 1579,9 тыс. т у.т.;

воды - 50945,11 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 возрастет к 2020 году на 10 - 15%;

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.

Сведения о показателях (индикаторах) и целевых показателях подпрограммы представлены в таблицах № 1 и 1(1) приложения 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.

Подпрограмма рассчитана на 2013-2020 годы. Работы по реализации подпрограммы осуществляются в три этапа.

На I этапе (2013 год) 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.

На II этапе (2014-2016 годы) предполагается реализация следующих основных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

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.

На III этапе (2017-2020 годы) предполагается реализация следующих основных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

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;

создание генерирующих мощностей на основе использования возобновляемых источников энергии, обеспечивающих более 100% потребности республики в электрической энергии.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы

Основные мероприятия подпрограммы:

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 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ, начиная с 1 января 2010 г., бюджетные учреждения обязаны обеспечить снижение в сопоставимых условиях объемов потребленных ими воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение 5 лет не менее чем на 15% от объема фактически потребленного ими в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3%. 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 – от 15-22% (2,02-2,9 тыс. т у.т.), тепловой энергии – от 15-29% (7,5-14,5 тыс. т у.т.), воды – от 15-30% (894,3-1788,5 тыс. куб. м), природного газа – от 15-18% (3,7-4,4 тыс. т у.т.).

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

проведение обязательных энергетических обследований зданий и сооружений исполнительных органов государственной власти республики, органов местного самоуправления, бюджетных учреждений и иных организаций с участием государства и муниципальных образований;

разработка и реализация пообъектных 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;

установка преобразователей частоты для электроприводов;

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% на новые энергоэффективные газовые котлы с КПД не ниже 95%.

Основное мероприятие 3.2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде

В жилищно-коммунальном хозяйстве Кабардино-Балкарской Республики сосредоточена четверть основных фондов: более 5,1 млн кв. м жилья, 3359 жилых домов.

Необходимо обеспечить реализацию следующих мероприятий:

проведение энергетических обследований объектов жилых зданий, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов;

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;

сопоставление уровней энергоэффективности жилых многоквартирных домов с российскими и зарубежными аналогами и оценка на этой основе потенциала энергосбережения;

анализ договоров электро-, тепло-, газо- и водоснабжения жилых многоквартирных домов на предмет выявления положений договоров, препятствующих реализации мер по повышению энергетической эффективности;

оснащение приборами учета и осуществление расчетов за потребленные энергетические ресурсы по показаниям приборов учета в жилых домах;

оснащение многоквартирных домов общедомовыми коммерческими узлами учета тепловой энергии и горячего водоснабжения (ГВС);

оснащение многоквартирных домов общедомовыми электронными многотарифными цифровыми приборами учета электрической энергии;

установка общедомовых приборов учета расхода холодной воды в многоквартирных домах;

оплата энергетических ресурсов по фактическим показаниям приборов учета;

переход на оплату энергетических ресурсов жителями по фактическим показаниям общедомовых приборов учета в помещениях общего пользования;

автоматизация расчетов за потребляемые энергетические ресурсы и внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учета используемых энергетических ресурсов;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилых домах, оказание финансовой поддержки по установке приборов учета энергоресурсов малоимущим гражданам;

установка энергосберегающих антивандальных светильников, оборудованных датчиками движения или присутствия человека в местах общего пользования жилых домов;

оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов малоимущим гражданам;

энергосбережение и повышение энергетической эффективности при строительстве, реконструкции и модернизации жилищного фонда Кабардино-Балкарской Республики;

капитальный ремонт многоквартирных домов, предусматривающий приведение теплозащитных характеристик в соответствие с действующими нормативами;

установка балансировочных клапанов с последующей регулировкой систем отопления.

Основное мероприятие 3.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры

В жилищно-коммунальном хозяйстве Кабардино-Балкарской Республики имеются 329 котельных, 48 ЦТП, 412 км тепловых сетей, 4490 км водопроводных сетей и 737 км канализационных сетей,

584 водозаборных сооружения. Техническое состояние коммунальной инфраструктуры характеризуется уровнем износа, превышающим 56%, в том числе:

износ котельных – около 17 котельных с износом 30-50% и 37 котельных с износом более 56%;

износ тепловых сетей - 56%;

износ сетей водоснабжения - 56%;

износ сетей водоотведения - 56%.

Одним из приоритетных направлений в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности является обеспечение надежного и устойчивого обслуживания потребителей коммунальных услуг, снижение сверхнормативного износа объектов коммунальной инфраструктуры, модернизация этих объектов путем внедрения ресурсосберегающих технологий.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

проведение энергетических обследований организаций коммунального комплекса и последующая их паспортизация;

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

выявление бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газо-, тепло- и электроснабжение), организация постановки в установленном порядке таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и затем признания права муниципальной собственности на такие бесхозяйные объекты недвижимого имущества;

организация управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в том числе определения источника компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов (включая тепловую энергию, электрическую энергию), в частности, за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами;

строительство тепловых сетей с использованием современных технологий и видов изоляций;

модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия;

модернизация контрольно-измерительных приборов и автоматов (далее - КИПиА) в котельных;

модернизация центрального теплового пункта с заменой кожухотрубных водоподогревателей на пластинчатые теплообменники;

установка в центральном тепловом пункте частотных преобразователей;

внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (далее - АСКУЭ).

Перспективными являются, в частности, следующие мероприятия:

проведение техэкспертизы системы теплоснабжения в целях оптимизации режимов работы энергоисточников, количества котельных и их установленной мощности с учетом корректировок схем энергоснабжения, местных условий и видов топлива;

строительство газотурбинных (ГТУ) и газопоршневых (ГПУ) установок когенерации;

модернизация ветхих теплотрасс с использованием современных технологий и видов изоляций;

установка приборов учета воды на магистральных водопроводах, водопроводных станциях и в зонах водоснабжения;

оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов для малоимущих граждан;

проведение техэкспертизы сооружений водоснабжения и разработка схемы зонирования системы водоснабжения с учетом автономного водоснабжения каждой зоны и достижения гидравлического баланса в ходе предстоящей реконструкции водопроводных сетей, изношенных более чем на 50%, разработка технологической схемы эксплуатации водозаборов с оценкой уровня падения добычи и запасов пресных вод на питающих месторождениях;

замена труб в системах водоснабжения и водоотведения с истекшим сроком эксплуатации с использованием современных технологий;

разработка систем диспетчеризации с автоматическим управлением на центральном диспетчерском пульте, а также системы АСКУЭ на насосных станциях и приводах переменного тока.

Основное мероприятие 3.4. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в энергетике

Электроэнергетическая отрасль Кабардино-Балкарской Республики представлена 4 сетевыми, 2 сбытовыми и 1 генерирующей компаниями, образованными в рамках реформирования электроэнергетики. 67% потребляемой электроэнергии республика получает на оптовом рынке электрической энергии (ОРЭМ). В 2012 году объем собственной выработки электрической энергии на генерирующих мощностях республики составил 504,8 млн кВт·ч (около 33%).

Сетевая электроэнергетическая система Кабардино-Балкарской Республики представлена высоковольтными линиями электропередач протяженностью 1109,1 км, напряжением 110-330 кВ и распределительными сетями напряжением от 0,4 до 10 кВ протяженностью 10 тыс. км.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

проведение обязательного энергетического обследования энергоснабжающих организаций;

разработка и реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности энергоснабжающих организаций;

снижение потерь энергетических ресурсов на собственные нужды энергоснабжающей организации, включая модернизацию трансформаторных подстанций;

внедрение систем АСКУЭ;

модернизация электрических сетей;

реконструкция и техническое перевооружение действующих системообразующих электросетевых объектов;

расширение использования малых генерирующих установок, автономных систем энергосбережения и других возможностей малой энергетики;

введение и реализация механизма перераспределения (высвобождения) присоединенной мощности;

повышение уровня компенсации реактивной мощности на трансформаторных подстанциях;

оптимизация режимов работы и распределение нагрузки электрических сетей и трансформаторных подстанций.

Основное мероприятие 3.5. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в промышленности

Основная доля в объеме отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг за 2012 год приходится на три подвида деятельности обрабатывающих производств: «производство пищевых продуктов, включая напитки, и табака» (33,3%), «производство электрооборудования, электронного и оптического оборудования» (16,4%) и «металлургическое производство и производство готовых металлических изделий» (11,1%).

Основными причинами, тормозящими рост производства, являются:

использование низкопродуктивных, энергозатратных и материалоемких технологий, не позволяющих выпускать конкурентоспособную продукцию;

сверхнормативный физический износ большинства основных производственных фондов промышленных предприятий, труднодоступность кредитных ресурсов;

рост тарифов на электроэнергию, услуги железнодорожного и автомобильного транспорта.

Общими мероприятиями по реализации данного направления для различных отраслей промышленности являются:

проведение энергетических обследований промышленных предприятий;

разработка и реализация промышленными предприятиями программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

анализ хозяйственной деятельности промышленных предприятий в целях определения доли энергозатрат в составе себестоимости продукции, выявления возможностей по внутреннему финансированию энергосберегающих мероприятий и разработки энергетической политики предприятия;

внедрение систем энергетического менеджмента на промышленных предприятиях;

оснащение промышленных предприятий приборами учета энергетических ресурсов, внедрение автоматизированных систем контроля и учета энергетических ресурсов;

вывод из эксплуатации старого оборудования, ввод новых мощностей, соответствующих по удельным расходам лучшей мировой практике, модернизация мощностей;

внедрение новых энергосберегающих технологий и оборудования в промышленности;

установка новых электродвигателей, соответствующих классу высокоэффективных, в том числе установка регулируемых приводов;

оптимизация систем сжатого воздуха, ликвидация утечек, утилизация тепла и др.;

использование энергоэффективных ламп с электронной пускорегулирующей аппаратурой, введение систем контроля за освещением при активизации использования дневного света;

повышение эффективности систем пароснабжения за счет налаживания учета пара, теплоизоляции паропроводов, арматуры, установки конденсатоотводчиков, использования вторичного тепла;

внедрение мероприятий по рекуперации тепла, связанной с его повторным использованием для технологических нужд;

внедрение энергоэффективных технологий при утилизации промышленных отходов.

Основное мероприятие 3.6. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте

Кабардино-Балкарская Республика занимает важное стратегическое положение в транспортной системе Северного Кавказа и обладает развитой транспортно-инфраструктурной сетью. Транспортный комплекс республики представлен автомобильным, воздушным и железнодорожным видами транспорта.

Основная роль в развитии транспортного узла республики принадлежит автомобильному транспорту, в то же время немаловажное значение имеет и железнодорожный транспорт.

Общими мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для различных видов транспорта являются:

- проведение энергетических обследований организаций транспорта;
- разработка и реализация организациями транспорта программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- оптимизация транспортных потоков;
- снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды;

- замещение нефтяного моторного топлива альтернативными видами топлива, прежде всего, сжиженным природным газом.

Основными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при эксплуатации автомобильного транспорта в Кабардино-Балкарской Республике являются:

- увеличение доли грузооборота и пассажирооборота, выполняемых автомобилями и автобусами с дизельными двигателями;

- снижение удельных норм расхода топлива автомобильным транспортом за счет повышения КПД двигателей, трансмиссий, снижения собственной массы и аэродинамического сопротивления, увеличения доли радиальных шин;

- оснащение автомобильного транспорта приборами регистрации параметров движения;

- модернизация парка наземного общественного транспорта в целях сокращения потребления энергетических ресурсов и выбросов вредных веществ в окружающую среду.

Основными мероприятиями по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на железнодорожном транспорте являются:

- ввод в эксплуатацию новых, более совершенных локомотивов, характеризующихся по сравнению с выпускаемыми в настоящее время повышенным КПД двигателей и передач, более совершенной системой охлаждения, меньшими расходами энергии на собственные нужды;

- увеличение доли грузовых вагонов на роликовых подшипниках и увеличения доли бесстыкового пути с целью снижения сопротивления движению;

- дальнейшая электрификация железных дорог;

- внедрение рекуперативного торможения на электрифицированных участках железных дорог;

- увеличение массы поезда за счет повышения степени загрузки вагонов, применения вагонов повышенной грузоподъемности;

- оптимизация планирования перевозок;

- осуществление комплекса мер по снижению потерь электроэнергии на тяговых подстанциях, реактивной мощности в системе электротяги и стационарных потребителей.

Основное мероприятие 3.7. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в строительстве

В Кабардино-Балкарии сохранен целостный строительный комплекс, который позволяет осуществлять диверсифицированную строительную деятельность в республике: строительство производственных объектов, жилых домов, объектов социальной и производственной инфраструктуры, объектов индустрии туризма и рекреации.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

строительство зданий, строений, сооружений, включая многоквартирные дома, в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности;

проектирование зданий, строений, сооружений, использование строительных материалов и деталей с учетом минимизации расхода энергетических ресурсов при производстве работ в условиях отрицательных температур;

обеспечение минимальных затрат энергетических ресурсов на освещение и внутриплощадочный транспорт материалов и конструкций при разработке генерального плана строительства;

организация учета и контроля расхода энергетических ресурсов при осуществлении строительно-монтажных работ;

использование специальных малоэнергоемких машин и механизмов, технологического оборудования и оснастки для производства строительно-монтажных работ;

широкое внедрение в проектирование и строительство отопительных систем с горизонтальной разводкой;

использование новых методов бетонирования в зимних условиях с применением химических добавок;

строительство зданий и сооружений с выполнением современных требований по тепловому сопротивлению наружных ограждений;

создание комплексной защитной термооболочки вокруг конструкций объектов капитального строительства, введение в конструкцию наружных ограждений замкнутых воздушных прослоек;

управление теплофизическими характеристиками ограждающих конструкций (вентилируемые воздушные прослойки и др.);

применение эффективных опалубочных систем многократного использования;

устройство вентиляции с рекуперацией тепла уходящего из помещения воздуха;

применение современных теплозащитных материалов, многослойных стеновых конструкций, энергосберегающего инженерного оборудования и сантехники;

применение систем автономного энергоснабжения объектов капитального строительства.

Основное мероприятие 3.8. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сельском хозяйстве

Для развития сельского хозяйства необходимо внедрение ресурсосберегающих технологий, использование альтернативных источников энергии для снижения расходов по оплате за энергетические ресурсы.

Основными мероприятиями по реализации данного направления являются:

проведение энергетических обследований сельскохозяйственных предприятий, разработка и реализация сельскохозяйственными предприятиями программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

внедрение новых технологий и энергетического оборудования по использованию биомасс, местных видов топлива, растительных и древесных отходов для непосредственного сжигания или преобразования в энергоносители;

реконструкция и модернизация существующих систем энергоснабжения с внедрением газогенераторных установок;

термореновация производственных помещений;

оснащение сельскохозяйственных объектов системами микроклимата с новыми эффективными теплоутилизационными установками и использованием полимерных материалов;

внедрение систем обогрева производственных помещений инфракрасными излучателями;

совершенствование конструктивных решений систем вентиляции, средств регулирования микроклимата, эксплуатации теплового оборудования;

внедрение энергоэффективных систем освещения производственных помещений;

модернизация изоляции теплиц;

автоматизация систем управления источниками тепла и микроклиматом;

внедрение эффективных систем подогрева воды для полива, аккумуляторов тепла;

утилизация тепла отходящих газов для обогрева;

использование частотно-регулируемого привода;

внедрение новых технологий на площади зимних теплиц;

модернизация парка сельскохозяйственных тракторов с оптимизацией их мощности и снижением среднего расхода топлива;

использование энергоэффективных технологий и комплектов энергоэкономного теплоэнергетического и электротеплового оборудования нового поколения для сельскохозяйственных организаций;

повышение энергетической эффективности сельскохозяйственных машин и оборудования;

техническое перевооружение животноводческих, птицеводческих комплексов с внедрением энергоэффективных систем микроклимата, кормления, поения, содержания молодняка;

внедрение эффективных сушильных установок для зерна, в том числе на местных видах топлива;

внедрение технологий минимальной обработки почвы с применением машинотракторного парка и почвообрабатывающих машин нового поколения;

повышение эффективности используемых энергетических ресурсов, развитие возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива;

использование естественного холода;

использование местных и альтернативных видов топлива и технологий преобразования низкосортных видов топлива в высококалорийные;

повышение эффективности использования моторного топлива.

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

Одним из наиболее перспективных направлений развития нетрадиционной энергетики в республике является использование энергии небольших водотоков с помощью малых гидроэлектростанций.

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 до 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.

В соответствии с инвестиционной программой ОАО «РусГидро» предусматривается до 2016 года дальнейшее освоение потенциала р. Черек, а также строительство следующих объектов:

Верхне-Балкарская ГЭС (установленная мощность - 29,6 МВт, среднегодовая выработка - 134,0 млн кВт•ч);

Зарагижская ГЭС (установленная мощность - 28,8 МВт, среднегодовая выработка - 107,0 млн кВт•ч);

ГЭС «Голубое озеро» (установленная мощность - 110,0 МВт, среднегодовая выработка - 317,0 млн кВт•ч);

каскад Курпских ГЭС (совокупная установленная мощность - 184,0 МВт, среднегодовая выработка - 1018,0 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 Кабардино-Балкарской Республике также актуально:

создание источников тепловой энергии на основе использования солнечной энергии;

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

Перспективным направлением 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.

Основное мероприятие 3.10. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе наружного освещения

Большая часть электрической энергии, потребляемой системами наружного освещения, определяется не на основании показаний приборов учета ввиду их отсутствия, а расчетным путем, который осуществляется энергоснабжающими организациями, как правило, в одностороннем порядке. В большинстве случаев это приводит к завышению расчетных показателей по сравнению с фактическим уровнем электропотребления.

Для повышения энергетической эффективности наружного освещения необходимо заменить лампы накаливания и лампы типа ДРЛ на современные натриевые энергосберегающие лампы, существующие неизолированные воздушные линии 0,4 кВ планомерно на СИП, внедрить автоматизированные системы контроля и управления потреблением и сбытом энергии в сетях наружного освещения.

Также актуально оснащение систем наружного освещения энергоэкономичными осветительными приборами и энергосберегающими источниками света на основе светодиодных ламп.

Основное мероприятие 3.11. Развитие организационно-правового обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Развитие нормативно-правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Кабардино-Балкарской Республике обусловлено объемом полномочий, предоставленных субъектам Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ, и призвано обеспечить проведение согласованной государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике.

Приоритетными направлениями совершенствования нормативно-правовой и методической базы энергетической эффективности и энергосбережения в Кабардино-Балкарской Республике являются:

совершенствование полномочий исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

установление и совершенствование мер тарифного и налогового стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности в пределах полномочий Кабардино-Балкарской Республики;

разработка порядка организации проведения энергетического обследования жилых домов, многоквартирных домов, помещения в которых составляют жилищный фонд Кабардино-Балкарской Республики;

разработка перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме;

разработка дополнительного перечня рекомендуемых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в отношении объектов инфраструктуры и другого имущества общего пользования садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан;

разработка порядка предоставления субсидий из республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики на реализацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и на развитие производства энергосберегающего оборудования.

Развитие организационного обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности охватывает, в частности, следующие мероприятия:

учет в инвестиционных и производственных программах организаций коммунального комплекса мер по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

составление, оформление и анализ топливно-энергетических балансов;

содействие заключению и реализации энергосервисных договоров (контрактов) бюджетных учреждений;

создание системы контроля и мониторинга за реализацией энергосервисных контрактов в Кабардино-Балкарской Республике;

стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности за счет регулирования цен (тарифов), в том числе переход к

регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, введение социальной нормы потребления энергетических ресурсов и дифференцированных цен (тарифов) на энергетические ресурсы в пределах и свыше социальной нормы потребления, введение цен (тарифов), дифференцированных по времени суток;

стимулирование потребителей и теплоснабжающих организаций к снижению температуры возвращаемого теплоносителя.

Одним из основных мероприятий по развитию организационно-правового обеспечения энергосбережения и повышения энергетической эффективности должно стать создание условий для развития рынка энергосервисных услуг и энергетических обследований.

Основное мероприятие 3.12. Популяризация энергосбережения в Кабардино-Балкарской Республике

Распространение знаний о преимуществах и технологиях энергосбережения и повышения энергетической эффективности является необходимой предпосылкой формирования энергосберегающего поведения граждан, обеспечивающего сознательное рациональное потребление энергетических ресурсов.

Основными мероприятиями являются, в частности:

проведение опросов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

разработка и размещение социальной рекламы, освещение в средствах массовой информации и в информационно-телекоммуникационных сетях мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

создание, пропаганда и поддержка сайта уполномоченного исполнительного органа государственной власти Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включая сбор, обработку, согласование и оперативное размещение информации по мониторингу текущих проектов, а также размещение информации, включенной в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, подлежащей обязательному размещению на официальных сайтах исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики и органов местного самоуправления;

разработка и размещение информации об энергосбережении на оборотной стороне уведомлений об оплате за коммунальные услуги;

проведение специализированных конкурсов, разработка методик и ведение рейтингов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Сведения об основных мероприятиях подпрограммы, ответственных исполнителях, о сроках реализации и ожидаемом конечном результате приведены в таблице № 2.

	системы (ЕИАС)											надзору	
2	Оснащение приборами учета энергоресурсов объектов бюджетных учреждений, малоимущих граждан	Всего	59187,7	9965,0	9038,7	8440,0	8440,0	20304,0	1000	1000	1000	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	
		РБ	31594,7	0,0	915,7	1000,0	1000,0	13304,0	1000	1000	1000		
		МБ	39968,0	9850,0	8123,0	7440,0	7440,0	7000,0	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	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	52765,7	8850,0	7915,7	7000,00	7000,0	19304,0	5000	5000	5000	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	153,7 млн рублей, 153,7 тыс. Гкал
		РБ	15915,7	0,00	915,7	0,00	0,00	12304,0	5000	5000	5000		
		МБ	36850,00	8850,00	7000,00	7000,00	7000,00	7000,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	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	1515,00	840,00	675,00	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	165,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	1350,00	675,00	675,00	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	0,00	0,00		
2.3	Установка газовых счетчиков, замена устаревших приборов учета на приборы повышенного класса точности	Всего	1978,00	650,00	448,00	440,00	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике,	4,9 млн рублей, 1642,5 тыс. куб.м
		РБ	210,00	00,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	1768,00	440,00	448,00	440,00	440,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	тарифам и жилищному надзору, министерства, ведомства, органы местного самоуправления	
2.4	Оказание финансовой поддержки по установке приборов учета используемых энергетических ресурсов малоимущим гражданам	Всего	6638,8	0,00	638,8	1000,0	1000,0	1000,0	1000	1000	1000	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	
		РБ	6638,8	0,00	638,8	1000,0	1000,0	1000,0	1000	1000	1000		
		МБ	0,00	0,00	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	0,00	0,00		
Итого:		Всего	178419,7	9965,0	81575,7	13940,0	12795	25644	11500	11500	11500		
		РБ	66598,7	-	1599,7	6500,0	5355,0	18644	11500	11500	11500		
		МБ	111821,0	9965,0	79976,0	7440,0	7440,0	7000,0	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном фонде													
1	Организационные мероприятия	Всего	80000,00	20000,00	20000,00	20000,0	20000,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства 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	80000,00	20000,00	20000,00	20000,0	20000,00	0,00					
1.1	Проведение энергетических обследований объектов жилых зданий, включая диагностику оптимальности структуры потребления энергетических ресурсов	Всего	80000,00	20000,00	20000,00	20000,0	20000,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-				
		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	80000,00	20000,00	20000,00	20000,0	20000,00	0,00					

	по показаниям приборов учета в жилых домах	МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании	
		ВИ	211500,00	72000,00	65000,00	74500,0	0,00	0,00		
2.1	Оснащение приборами учета	Всего	211500,0	72000,00	65000,00	74500,0	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании	
		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	211500,00	72000,00	65000,00	74500,0	0,00	0,00		
2.1.1	Оснащение многоквартирных домов общедомовыми коммерческими узлами учета тепловой энергии и ГВС	Всего	142000,0	48000,00	45000,00	49000,0	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании	200,6 млн рублей, 200,6 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	142000,00	48000,00	45000,00	49000,00	0,00	0,00		

2.1.2	Оснащение многоквартирных домов общедомовыми электронными многотарифными цифровыми приборами учета электрической энергии	Всего	51000,00	17500,00	15000,00	18500,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании	72,1 млн рублей, 24041,7 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	51000,00	17500,00	15000,00	18500,00	0,00	0,00		
2.1.3	Установка общедомовых приборов учета расхода холодной воды в многоквартирных домах	Всего	18500,00	6500,00	5000,00	7000,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании	25,4 млн рублей, 2985,3 тыс. куб.м
		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	18500,00	6500,00	5000,00	7000,00	0,00	0,00		
2.2	Оплата энергетических ресурсов по фактическим показаниям приборов учета	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья,	
		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		

									управляющие компании	
2.2.1	Переход на оплату энергетических ресурсов жителями по фактическим показаниям общедомовых приборов учета в помещениях общего пользования	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании	
		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		
2.2.2	Автоматизация расчетов за потребляемые энергетические ресурсы и внедрение систем дистанционного снятия показаний приборов учета используемых энергетических ресурсов	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компании	
		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		
3	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилых домах	Всего	7538,8	1600,0	1338,8	1800,0	1800,0	1000,0	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества	
		РБ	4638,8	1000,0	638,8	1000,0	1000,0	1000,0		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	2900,00	600,00	700,00	800,00	800,00	0,00		

									собственников жилья, управляющие компанияи	
3.1	Установка энергосберегающих антивандальных светильников, оборудованных датчиками движения или присутствия человека в местах общего пользования жилых домов	Всего	2900,00	600,00	700,00	800,00	800,00	0,00	Министерство строительства и жилищно- коммунального хозяйства Кабардино- Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие компанияи	13,3 млн рублей, 4433,3 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	2900,00	600,00	700,00	800,00	800,00	0,00		
4	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при строительстве, реконструкции и модернизации жилищного фонда Кабардино-Балкарской Республики	Всего	102000,0	500,00	500,00	500,00	500,00	100000,0	Министерство строительства и жилищно- коммунального хозяйства 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	102000,00	500,00	500,00	500,00	500,00	100000,00		
4.1	Капитальный ремонт многоквартирных домов, предусматривающий приведение теплозащитных характеристик в соответствие с действующими нормативами	Всего	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100000,00	Министерство строительства и жилищно- коммунального хозяйства Кабардино- Балкарской Республики, органы местного самоуправления, товарищества собственников жилья, управляющие	38 млн рублей, 34,5 тыс. Гкал
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		
		ВИ	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100000,00		

	внебюджетного финансирования	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления, организации	
1.3	Содействие привлечению частных инвестиций, в том числе в рамках реализации энергосервисных договоров	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, организации	
		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	Оценка аварийности и потерь в тепловых, электрических и водопроводных сетях	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, организации	
		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	Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики, органы местного самоуправления, организации	
		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		
2.1	Выявление бесхозных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов (включая газо-, тепло- и электроснабжение), организация постановки в	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-	
		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		

									Республики, органы местного самоуправления, организации	
3.3	Внедрение систем АСКУЭ	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно- коммунального хозяйства 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		
3.4	Реконструкция котельных с заменой тепломеханического оборудования на оборудование с более высоким классом энергосбережения и тепловых сетей на трубы в изоляции ППУ	Всего	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно- коммунального хозяйства Кабардино- Балкарской Республики, органы местного самоуправления, организации	
		РБ	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.5	Децентрализация котельных, установка блок-модульных и мини- котельных с целью ресурсосбережения и повышения эффективности теплоснабжения	Всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно- коммунального хозяйства Кабардино- Балкарской Республики, органы местного самоуправления, организации	
		РБ	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00		
3.6	Реконструкция и модернизация систем водоснабжения и водоотведения с установкой энергосберегающего оборудования	Всего	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	Министерство строительства и жилищно- коммунального хозяйства Кабардино- Балкарской	
		РБ	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00		
		МБ	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,0	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00		

2	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в электроэнергетике	Всего	1253000,0	227750,0	341750,0	341750,0	341750,0	0,00	Кабардино-Балкарский филиал ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа», МУП «Каббалкоммунэнерго», ОАО «Городские электрические сети», г. Прохладный, Кабардино-Балкарский филиал ОАО «РусГидро»		
		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	1253000,00	227750,0	341750,0	341750,0	341750,0	0,00			0,00
2.1	Снижение потерь энергетических ресурсов на собственные нужды энергоснабжающей организации, включая модернизацию трансформаторных подстанций	Всего	365000,00	91250,00	91250,00	91250,00	91250,00	91250,00	0,00	Кабардино-Балкарский филиал ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа», МУП «Каббалкоммунэнерго», ОАО «Городские электрические сети», г. Прохладный, Кабардино-Балкарский филиал ОАО «РусГидро»	255,25 млн рублей, 85083 тыс. кВт·ч
		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	365000,00	91250,00	91250,00	91250,00	91250,00	0,00	0,00		
2.2	Внедрение систем АСКУЭ	Всего	342000,00	0,00	114000,0	114000,0	114000,0	114000,0	0,00	Кабардино-Балкарский филиал ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа», МУП «Каббалкоммунэнерго», ОАО «Городские электрические сети», г. Прохладный, Кабардино-Балкарский филиал ОАО «РусГидро»	205,2 млн рублей, 68400 тыс. кВт·ч
		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	342000,00	0,00	114000,0	114000,0	114000,0	0,00	0,00		

		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Балкарской Республики	
		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	500,00	500,00	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	500,00	500,00	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	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	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	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	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	500,00	500,00	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	500,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на транспорте										

		ВИ	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		
		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	Снижение удельных норм расхода топлива автомобильным транспортом за счет повышения КПД двигателей, трансмиссий, снижения собственной массы и аэродинамического сопротивления, увеличения доли радиальных шин	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		
		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	Оснащение автомобильного транспорта приборами регистрации параметров движения	Всего	2000,00	2000,00	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		
		МБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	2000,00	2000,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.7	Модернизация автомобильных газонаполнительных компрессорных станций	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		
		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	Замена изношенной контактной сети для электрического транспорта	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		
		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		
На железнодорожном транспорте:										
2.9	Применение более эффективных технологий управления и диспетчеризации, параллельного секционирования	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		
		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		

2.10	Увеличение доли грузовых вагонов на роликовых подшипниках и доли бесстыкового пути в целях снижения сопротивления движению	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
2.11	Внедрение рекуперативного торможения на электрифицированных участках железных дорог	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
2.12	Увеличение массы поезда за счет повышения степени загрузки вагонов, применения вагонов повышенной грузоподъемности	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
2.13	Осуществление комплекса мероприятий по снижению потерь электроэнергии на тяговых подстанциях, реактивной мощности в системе электротяги и стационарных потребителей	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
Итого:		Всего	2400,00	2400,00	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	2400,00	2400,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
7. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в строительстве											
1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в строительстве	Всего	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100000,0	Министерство строительства и жилищно-коммунального 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	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100000,0			

2.11	Повышение энергетической эффективности сельскохозяйственных машин и оборудования	Всего	0,00	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		
2.12	Техническое перевооружение животноводческих, птицеводческих комплексов с внедрением энергоэффективных систем микроклимата, кормления, поения, содержания молодняка	Всего	0,00	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		
2.13	Внедрение эффективных сушильных установок для зерна, в том числе на местных видах топлива	Всего	0,00	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		
Итого:		Всего	204000,00	2000,00	2000,00	40000,00	40000,00	120000,0		
		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	204000,00	2000,00	2000,00	40000,00	40000,00	120000,0		
9. Развитие возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива										
1	Развитие возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива	Всего	13000,00	6500,00	6500,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, Кабардино-Балкарский филиал ОАО «РусГидро»	
		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	13000,00	6500,00	6500,00	0,00	0,00	0,00		
1.1	Проектирование и строительство ветроэнергетических установок	Всего	3000,00	1500,00	1500,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, Кабардино-Балкарский филиал ОАО «РусГидро»	2,5 млн рублей, 833 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	3000,00	1500,00	1500,00	0,00	0,00	0,00		

1.2	Использование гидроэнергетического потенциала малых рек, развитие малых гидроэлектростанций	Всего	10000,00	5000,00	5000,00	0,00	0,00	0,00	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, Кабардино-Балкарский филиал ОАО «РусГидро»	
		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	10000,00	5000,00	5000,00	0,00	0,00	0,00		
Итого:		Всего	13000,00	6500,00	6500,00	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	13000,00	6500,00	6500,00	0,00	0,00	0,00		
10. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в системе наружного освещения										
1	Оснащение энергоэкономичными осветительными приборами и энергосберегающими источниками света	Всего	7687,50	1422,00	1929,00	2609,60	1726,90	0,00	органы местного самоуправления	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	7687,50	1422,00	1929,00	2609,60	1726,90	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1	Баксанский муниципальный район	Всего	794,80	397,40	397,40	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	1,2 млн рублей, 397,4 тыс. кВт·ч
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	794,80	397,40	397,40	0,00	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	г.о. Баксан	Всего	913,60	0,00	456,80	456,80	0,00	0,00	органы местного самоуправления	1,2 млн рублей, 395,9 тыс. кВт·ч
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	913,60	0,00	456,80	456,80	0,00	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.3	Зольский муниципальный район	Всего	170,40	0,00	0,00	85,20	85,20	0,00	органы местного самоуправления	0,19 млн рублей, 62,5 тыс. кВт·ч
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	170,40	0,00	0,00	85,20	85,20	0,00		
		ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4	Лескенский муниципальный район	Всего	325,80	0,00	0,00	165,80	160,00	0,00	органы местного самоуправления	0,36 млн рублей, 119,7 тыс.
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	325,80	0,00	0,00	165,80	160,00	0,00		

1.5	Майский муниципальный район	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	кВт·ч 0,34 млн рублей, 111 тыс. кВт·ч
		Всего	278,20	0,00	0,00	278,20	0,00	0,00		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	278,20	0,00	0,00	278,20	0,00	0,00		
1.6	г.о. Нальчик	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	2,1 млн рублей, 706 тыс. кВт·ч
		Всего	1418,70	663,90	754,80	0,00	0,00	0,00		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	1418,70	663,90	754,80	0,00	0,00	0,00		
1.7	г.о. Прохладный	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	1,02 млн рублей, 341,7 тыс. кВт·ч
		Всего	680,70	360,70	320,00	0,00	0,00	0,00		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	680,70	360,70	320,00	0,00	0,00	0,00		
1.8	Прохладненский муниципальный район	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	1,14 млн рублей, 378,9 тыс. кВт·ч
		Всего	1027,20	0,00	0,00	547,20	480,00	0,00		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	1027,20	0,00	0,00	547,20	480,00	0,00		
1.9	Терский муниципальный район	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	0,28 млн рублей, 92 тыс. кВт·ч
		Всего	276,50	0,00	0,00	0,00	276,50	0,00		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	276,50	0,00	0,00	0,00	276,50	0,00		
1.10	Урванский муниципальный район	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	0,34 млн рублей, 111 тыс. кВт·ч
		Всего	278,20	0,00	0,00	278,20	0,00	0,00		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	278,20	0,00	0,00	278,20	0,00	0,00		
1.11	Чегемский муниципальный район	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	0,19 млн рублей, 62,5 тыс. кВт·ч
		Всего	170,40	0,00	0,00	85,20	85,20	0,00		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	170,40	0,00	0,00	85,20	85,20	0,00		
1.12	Черекский муниципальный район	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	органы местного самоуправления	1,14 млн рублей, 378,9 тыс. кВт·ч
		Всего	1027,20	0,00	0,00	547,20	480,00	0,00		
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		МБ	1027,20	0,00	0,00	547,20	480,00	0,00		

	ВИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого по подпрограмме «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы	Всего	2160157,2	345087,0	519954,7	494099,6	417571,9	348944,0	11500	11500	11500		
	РБ	66598,7	-	1599,7	6500,0	5355,0	18644,0	11500	11500	11500		
	МБ	120008,92	11887,0	81905,0	10049,6	9166,9	7000,0	0,00	0,00	0,00		
	ВИ	1973550,0	333200,0	436450,0	477550,0	403050,0	323300,0	0,00	0,00	0,00		

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

4. Характеристика мер государственного регулирования

Государственная поддержка в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляется по следующим направлениям:

финансирование расходных обязательств Кабардино-Балкарской Республики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в пределах средств, предусмотренных законом о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год и на плановый период. Республиканскому бюджету Кабардино-Балкарской Республики в порядке, устанавливаемом Правительством Российской Федерации, могут предоставляться средства федерального бюджета в виде субсидии на реализацию региональной программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при условии признания ее эффективной. Отбор субъектов Российской Федерации – получателей субсидий осуществляется исходя из критериев, включающих в себя достижение показателей, отражающих эффективность подготовки и реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

стимулирование и содействие реализации мероприятий по внедрению энергоэффективных технологий и оборудования на основе предоставления государственных гарантий республики по кредитам на реализацию проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, привлекаемых организациями, отобранными в порядке, установленном Правительством Российской Федерации;

финансирование создания государственных информационных систем в области энергосбережения и повышения эффективности использования энергии, в том числе государственной информационной системы учета потребления энергетических ресурсов, а также условий для их функционирования;

финансирование научно-исследовательских работ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе финансирование разработки и развития методической и нормативной правовой базы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

финансирование обучения лиц, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

5. Прогноз сводных показателей государственных заданий по этапам реализации подпрограммы

Государственные задания на оказание государственных услуг отсутствуют.

6. Сведения об участии муниципальных образований в реализации подпрограммы

В рамках реализации подпрограммы разрабатываются муниципальные программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Для достижения стратегической цели региональной энергетической политики необходимо решить задачу по совершенствованию взаимодействия на основе законодательного разграничения полномочий в сфере реализации энергосберегающей политики, обеспечения надежности и безопасности, регулирования и развития энергетического сектора между федеральными органами исполнительной власти, исполнительными органами государственной власти республики и органами местного самоуправления.

Необходимо отметить, что цель подпрограммы – повышение эффективности использования энергоресурсов и снижение антропогенного воздействия ТЭК на окружающую среду. В рамках достижения цели подпрограммы выполняются мероприятия по разработке и реализации региональной энергетической программы, региональной (государственной) программы энергосбережения, максимизации экономически эффективного использования местных источников ТЭР, развитию экономически эффективных децентрализованных и индивидуальных систем теплоснабжения.

7. Информация об участии государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций в реализации подпрограммы

Участие в реализации подпрограммы государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций не предусматривается.

8. Потребность в трудовых ресурсах, необходимых для реализации подпрограммы

Реализация мероприятий подпрограммы не требует создания новых рабочих мест. Также отсутствует потребность в трудовых ресурсах в связи с высвобождением рабочих мест благодаря автоматизации производственных процессов при внедрении новой техники и технологии (форма № 5 приложения к государственной программе).

9. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Объем финансирования составляет всего 2160157,2 тыс. рублей, в том числе за счет средств:

республиканского бюджета – 66598,7 тыс. рублей;
местных бюджетов – 120008,92 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 1973550,0 тыс. рублей.

Из них

на I этапе (2013 год) за счет средств:

республиканского бюджета – 0,0 тыс. рублей;
местных бюджетов – 11887,0 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 333200,0 тыс. рублей;

на II этапе (2014-2016 годы) за счет средств:

республиканского бюджета – 13454,7 тыс. рублей;
местных бюджетов – 101121,5 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 1317050,0 тыс. рублей;

на III этапе (2017-2020 годы) за счет средств:

республиканского бюджета – 53144,0 тыс. рублей;
местных бюджетов – 7000 тыс. рублей;
внебюджетных источников – 323300 тыс. рублей.

Объем ресурсного обеспечения подпрограммы по годам составляет:

за счет средств республиканского бюджета:

2013 год – 0,0 тыс. рублей;
2014 год – 1599,7 тыс. рублей;
2015 год – 6500,0 тыс. рублей;
2016 год – 5355,0 тыс. рублей;
2017 год – 18644,0 тыс. рублей;
2018 год – 70300 тыс. рублей;
2019 год – 70300 тыс. рублей;
2020 год – 70300 тыс. рублей,

за счет средств местных бюджетов:

2013 год – 11887,0 тыс. рублей;
2014 год – 81905,0 тыс. рублей;
2015 год – 10049,6 тыс. рублей;
2016 год – 9166,9 тыс. рублей;
2017 год – 7000,0 тыс. рублей,

за счет средств внебюджетных источников:

2013 год – 333200,0 тыс. рублей;
2014 год – 436450,0 тыс. рублей;
2015 год – 477550,0 тыс. рублей;
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 утверждения закона о республиканском бюджете Кабардино-Балкарской Республики на очередной финансовый год.

10. Анализ рисков при реализации подпрограммы и описание мер управления рисками при реализации подпрограммы

В рамках реализации подпрограммы можно выделить следующие риски, оказывающие влияние на достижение цели и задач подпрограммы.

1. Макроэкономические риски. Продолжительная рецессия экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней конъюнктуры цен на товары, являющиеся основными источниками доходов республиканского бюджета Кабардино-Балкарской Республики, может снизить темпы реализации подпрограммы.

В этих условиях возрастает роль государственного участия в реализации программ энергосбережения, в том числе:

стимулирование реализации региональных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за счет софинансирования из федерального бюджета (субсидии);

финансирование научно-исследовательских работ, осуществление образовательной деятельности и информационного обеспечения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2. Недостаточный уровень бюджетного финансирования. Сокращение финансирования мероприятий энергосбережения за счет бюджетных средств по сравнению с запланированными значениями является существенным риском. Недофинансирование запланированных мероприятий создает угрозу срыва решения поставленных задач.

В этой связи основными мерами управления риском такого характера являются развитие государственно-частного партнерства, стимулирование инвестиционной деятельности, расширение числа возможных источников финансирования мероприятий по оптимизации издержек и повышению эффективности управления.

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 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:

I этап (2013 год) – на 3,4%;

II этап (2014 - 2016 годы) – на 6,8%;

III этап (2017 - 2020 годы) – на 13,5%;

сокращение числа аварий инженерных систем коммунального хозяйства на 50%;

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 следующим показателям:

сокращение потерь электрической и тепловой энергии в сетях;

обеспечение устойчивой работы и безопасности топливно-энергетического комплекса Кабардино-Балкарской Республики;

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

I этап (2013 год) – на 3,5%;

II этап (2014 - 2016 годы) – на 7,0%;

III этап (2017 - 2020 годы) – на 14%;

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 в течение пяти лет не менее чем на 15% от объема фактически потребленного ими в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на 3%.

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 – 810,68 тыс. т у.т., воды – 8226,9 тыс. куб. м.

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.

Ожидаемая экономия по энергоресурсам представлена в таблице № 3.

Таблица № 3

ЭР	Единица измерения	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017-2020 годы	Всего
ЭЭ	тыс. кВт•ч	50880	71238	91590	111950	132500	458158,0
ТЭ	тыс. Гкал	58,6	82,1	105,4	128,8	152,3	527,2
Вода	тыс. м3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	3525,7	8226,9

Ожидаемая экономия по энергоресурсам в стоимостном выражении с учетом действующих тарифов представлена в таблице № 4.

Таблица № 4

ЭР	Единица измерения	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017-2020 годы	Всего
ЭЭ	тыс. рублей	132299	185219	238139	291058	343978	1190693
ТЭ	тыс. рублей	64449	90228	116068	141787	167567	412532
Вода	тыс. рублей	9873	9873	9873	9873	29616	69108
ВСЕГО	тыс. рублей	216287	302803	389378	475832	562348	1946648

**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.

Подпрограмма
«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»
на 2013-2020 годы

Паспорт подпрограммы

Наименование подпрограммы	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы (далее – подпрограмма)
Ответственный исполнитель подпрограммы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору
Исполнители подпрограммы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору; исполнительные органы государственной власти Кабардино-Балкарской Республики; субъекты электроэнергетики: филиал ОАО «РусГидро» – «Кабардино-Балкарский

Цели подпрограммы	<p>филиал» (по согласованию); филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» (по согласованию); ОАО «Каббалкэнерго» (по согласованию); МУП «Каббалккоммунэнерго» (по согласованию); ОАО «Городские электрические сети», г. Прохладный (по согласованию)</p> <p>формирование стратегии развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике, включая приоритеты технической, экологической и инновационной политики, размещение и структуру собственных генерирующих мощностей, параметры электрических сетей и межрегиональных связей;</p> <p>разработка прогноза развития электроэнергетики на период формирования схемы и программы, основанного на системе инвестиционных приоритетов развития, обеспечивающей устойчивость электроснабжения Кабардино-Балкарской Республики при максимизации вклада отрасли в развитие экономики, конкурентоспособность и инвестиционную привлекательность отрасли</p>
Задачи подпрограммы	<p>скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;</p> <p>скоординированное развитие магистральной и распределительной сетевой инфраструктуры;</p> <p>обеспечение координации планов социально-экономического развития Кабардино-Балкарской Республики, схем и программ перспективного развития электроэнергетики;</p> <p>информационное обеспечение деятельности исполнительных органов государственной власти Кабардино-Балкарской Республики при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, инвесторов;</p> <p>формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов энергетики в Кабардино-Балкарской Республике;</p> <p>разработка мероприятий по обеспечению баланса между производством (покупкой) и потреблением электрической энергии в Кабардино-Балкарской Республике, в том числе</p>

	предотвращение ограничения пропускной способности электрических сетей;
	определение приоритетных направлений строительства, реконструкции, технического перевооружения и размещения объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, ТЭК в целом;
	обеспечение применения новых технологических решений при реализации мероприятий перспективного развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике;
	разработка мероприятий по обеспечению надежного функционирования энергетической системы Кабардино-Балкарской Республики в долгосрочной перспективе
Важнейшие целевые индикаторы и показатели подпрограммы	довести собственную выработку электрической энергии с 33% в 2013 году до 100% в 2020 году, обеспечить безопасность электроснабжения потребителей, развитие энергетической инфраструктуры
Сроки и этапы реализации подпрограммы	сроки реализации подпрограммы – 2013-2020 годы, этапы реализации: I этап - 2013-2016 годы; II этап - 2017-2020 годы
Объемы и источники финансирования с разбивкой по этапам 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 60795 тыс. рублей, в том числе по годам: 2015 год – 12397,5 тыс. рублей; 2016 год – 12397,5 тыс. рублей; 2017 год – 0,0 тыс. рублей; 2018 год – 12000,0 тыс. рублей; 2019 год – 12000,0 тыс. рублей; 2020 год – 12000,0 тыс. рублей

Ожидаемые
результаты
социальной и
бюджетной
эффективности
подпрограммы

подпрограмма развития энергетики в Кабардино-Балкарской Республике должна использоваться в качестве основы для:

разработки схем выдачи мощности региональных электростанций;

формирования предложений по определению зон свободного перетока электрической энергии (мощности) с использованием перспективной расчетной модели;

разработки инвестиционных программ распределительных сетевых компаний;

развития ТЭК.

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

развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;

обеспечение надежной и бесперебойной работы объектов электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике;

обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность;

формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов энергетики;

развитие ТЭК;

оснащение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики с круглосуточным пребыванием людей резервными источниками энергоснабжения

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», 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», 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», 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения

энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», поручением Президента Российской Федерации по итогам заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по модернизации и технологическому развитию экономики России 23 марта 2010 г. (перечень поручений от 29 марта 2010 г. № Пр-839, пункт 5), постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 24 сентября 2013 г. № 260-ПП «О Прогнозе социально-экономического развития Кабардино-Балкарской Республики на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов», распоряжением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 7 февраля 2013 г. № 74-рп, 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, федеральной целевой программой «Юг России (2008-2013 годы)», 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 Кабардино-Балкарской 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 (ОЭС) Юга России параллельно с 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%.

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 ОАО «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 Кабардино-Балкарского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа», входящем в состав ОАО «Холдинг МРСК».

Генерирующие источники на территории Кабардино-Балкарской Республики представлены:

6 гидравлическими электрическими станциями ОАО «РусГидро» - «Кабардино-Балкарский филиал»;

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

В республике осуществляют деятельность следующие энергосбытовые компании:

ОАО «Каббалкэнерго» (имеет статус гарантирующего поставщика);

ОАО «Энерго-сбытовая компания» (сбыт электрической энергии по г. Прохладному в границах балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «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 ОАО «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 2015 года насчитывается 7 электросетевых организаций:

Кабардино-Балкарский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»;

МУП «Каббалккоммунэнерго»;

ОАО «Городские электрические сети», г. Прохладный;

МУП «Чегемэнерго»;

филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Северо-Кавказская дирекция по энергообеспечению;

ОАО «Оборонэнерго»;

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 56% всех комплектов релейной защиты находятся в эксплуатации более 25 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- и атомной генераций.

Динамика и структура потребления энергоресурсов

Основные показатели деятельности топливно-энергетического комплекса Кабардино-Балкарской Республики (2011-2012 годы) и динамика энергопотребления в 2011-2012 годы представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Показатели	Единица	2011 год	2012 год	% к 2011 году
------------	---------	----------	----------	---------------

	измерения			
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ				
1. Покупка, всего	млн кВт•ч	1474,3	1502,8	101,9
2. Покупка с федерального оптового рынка	млн кВт•ч	1430,9	1455,8	101,7
3. Покупка с розничного рынка	млн кВт•ч	20,1	23,3	116,0
4. Выработка, всего	млн кВт•ч	396,4	504,8	121,6
ГЭС, из них:	млн кВт•ч	394,7	479,7	121,5
Баксанская ГЭС (опт.)	млн кВт•ч	2,6	12,1	463,9
Аушигерская ГЭС (опт.)	млн кВт•ч	217,4	233,8	107,5
Акбашская (розн.)	млн кВт•ч	2,0	2,2	113,8
Мухольская (розн.)	млн кВт•ч	2,9	4,3	150,0
ГЭС-3 (розн.)	млн кВт•ч	13,5	15,1	112,0
Кашхатау ГЭС (опт.)	млн кВт•ч	156,3	211,9	135,6
Блок-станции	млн кВт•ч	25,0	25,1	101,0
5. Объем потребления по Кабардино-Балкарской Республике	млн кВт•ч	1451,0	1479,1	101,9
6. Отпуск в сеть	млн кВт•ч	1451,0	1479,1	101,9
7. Полезный отпуск, всего по Кабардино-Балкарской Республике	млн кВт•ч	1079,8	1105,4	102,4
в том числе:	млн кВт•ч			
бюджетным организациям	млн кВт•ч	113,3	106,4	93,8
организациям жилищно-коммунального хозяйства	млн кВт•ч	169,7	162,8	96,0
промышленным предприятиям	млн кВт•ч	186,0	234,0	125,8
населению	млн кВт•ч	353,1	398,0	112,7
прочим потребителям	млн кВт•ч	252,1	199,4	79,1
энергия на собственные нужды	млн кВт•ч	5,5	4,8	86,2
8. Потери	млн кВт•ч	371,1	373,7	100,7
ГАЗ				

1. Покупка	млн куб. м	1521,7	1373,9	90,3
2. Реализация	млн куб. м	1279,4	950,4	74,3
из них:				
бюджетным организациям	млн куб. м	25,3	24,9	98,2
организациям жилищно-коммунального хозяйства	млн куб. м	229,6	187,4	81,6
промышленным и прочим организациям	млн куб. м	191,8	184,0	95,9
населению	млн куб. м	832,9	554,1	66,5
НЕФТЬ				
1. Добыча нефти	тыс. тонн	1,73	2,3	125,4

Энергосистема Кабардино-Балкарской Республики характеризуется наиболее низкими среднегодовыми темпами прироста электропотребления среди субъектов Российской Федерации, входящих в ОЭС Юга России, и в среднем по стране. За последние 20 лет существенно изменилась структура потребления электроэнергии. Особенно интенсивно эти процессы происходят с 2000 года. Именно с этого времени основной прирост потребления складывался за счет увеличения отпуска электроэнергии бытовым потребителям и потребителям сферы услуг при уменьшении доли потребления промышленных потребителей. В таблице № 1 представлены структура и динамика электропотребления за 2011-2012 годы.

Основной спрос на электроэнергию в экономике Кабардино-Балкарской Республики формируют сфера услуг и бытовое потребление (население). На их долю в 2012 году приходилось 48,8% 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 (достигающим почти 25,2% от всего потребления), превышающим общероссийские показатели почти в 2,5 раза.

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

Уровень потерь электроэнергии в энергосистеме республики превышает среднероссийский показатель на 12% и достигает 28%.

Снижение социально-экономического уровня жизни населения в Северо-Кавказском регионе России в 1990-е годы привело к значительному росту нетехнической составляющей потерь. В результате перераспределения электрических нагрузок из-за изменения модели экономики страны в 1990-е годы, топология сетей в новых условиях оказалась неоптимальной, что отразилось на уровне потерь. 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 2012 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

Система теплоснабжения Кабардино-Балкарской Республики на 1 января 2012 г. включала в себя 265 отопительных котельных (615 котлов) суммарной тепловой мощностью 775,72 Гкал/ч, или 902,165 МВт, и 2 блок-станции установленной тепловой мощностью 159 Гкал/ч, или 185 МВт (из них 49 Гкал/ч, или 57 МВт – блок-станция ОАО «Гидрометаллург» и 110 Гкал/ч, или 128 МВт – блок-станция ООО «Росс-Спирт»).

В структуре котельных маломощные с установленной мощностью до 3 Гкал/ч составляют 183 шт. (69,1%), и только в 3 котельных (1,1%), расположенных в г. Нальчике, установленная мощность составляет более 20 Гкал/ч. На г. Нальчик приходится 35,9% установленной мощности, 20,0% общего числа котельных, 11,1% общего количества котлов. Все котлы работают на природном газе. Коэффициент полезного действия котлов находится в пределах от 70% до 92%.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении по Кабардино-Балкарской Республике на 1 января 2013 г. составляет 430,2 км.

Общая выработка тепловой энергии в Кабардино-Балкарской Республике в 2012 году составила 1395,9 тыс. Гкал, что на 3,2% меньше показателя 2011 года. Отпуск тепловой энергии потребителям Кабардино-Балкарской Республики осуществляется только от котельных.

За последние пять лет уровень потерь возрос с 14,65% до 25,6% в 2012 году, что говорит об увеличении износа тепловых сетей и отсутствии у теплоснабжающих организаций систематической работы по санации имеющихся тепловых нагрузок.

Основные характеристики теплосетевого хозяйства

Относительно развитые системы централизованного теплоснабжения в Кабардино-Балкарской Республике имеются в городах Нальчике, Баксане, Нарткале, Прохладном, Майском, Тереке, Тырныаузе, Чегеме. В подавляющем большинстве сельских поселений тепловая энергия поставляется для отопления школ, амбулаторий и административных зданий. В настоящее время комплексными схемами теплоснабжения, учитывающими перспективное развитие, не располагает ни одно из муниципальных образований. Информация по теплосетевому хозяйству основывается на представленных муниципальными образованиями сведениях.

Структура установленной электрической мощности

Установленная мощность электростанций энергосистемы Кабардино-Балкарской Республики на 1 января 2013 г. составила 179,5 МВт. Прирост установленной мощности электростанций в 2011 году произошел за счет ввода 65,1 МВт Кашхатау ГЭС и увеличения установленной мощности Мухольской ГЭС до 0,9 МВт.

В 2010 году в результате диверсионно-террористического акта на Баксанской ГЭС из строя было выведено 3 гидроагрегата по 8,32 МВт совокупной мощностью 25,0 МВт. ГЭС восстановлена. Мощность увеличена до 27 МВт. Структура установленной мощности электростанций приведена в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Структура, %
Теплоэлектростанции (ТЭС)			
1.	Блок-станция ОАО «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
	Всего:	157,5	87,6
	Итого:	179,5	100,0

Баксанская ГЭС располагается в среднем течении р. Баксан на территории сел Атажукино и Заюково Баксанского района. Полностью вышла на проектную мощность в 1938 году по уточненному плану ГОЭЛРО. Баксанская ГЭС является одной из старейших гидроэлектростанций России. Станция сильно пострадала в годы Великой Отечественной войны, будучи подорванной сначала советскими, а затем и немецкими войсками, но была в короткие сроки восстановлена.

Станция имеет 3 гидроагрегата с установленной мощностью по 9,0 МВт, общая мощность станции составляет 27 МВт, среднегодовая выработка - 110,0 млн кВт·ч. Баксанская ГЭС представляет собой гидравлическую станцию высоконапорного типа с деривационным каналом. Конструктивно это представлено гидротехническим комплексом протяженностью около 10 км и пропускной способностью 35 куб. м/с, разделяющимся на три части: головной узел, деривацию и напорно-станционный узел.

В состав станции входит следующее основное оборудование:

три вертикальные турбины гидравлические радиально-осевого типа РО-82-ВМ-120 производства Ленинградского металлического завода с генератором типа ВГ-500/9500, работающие при расчетном напоре 91,5 м.

Мухольская ГЭС располагается в течении р. Черек Балкарский на территории с. Верхняя Балкария Черекского района. Полностью вышла на проектную мощность в 1962 году. За время эксплуатации станция морально устарела и физически изнасилась, в связи с чем была проведена ее реконструкция. В октябре 2009 г. станция была остановлена с целью реконструкции, за время которой были реконструированы головной узел, деривация, здание машинного зала, заменено все гидросиловое и электротехническое оборудование. Пуск реконструированной станции состоялся в марте 2011 г.

Станция имеет 2 гидроагрегата с установленной мощностью по 0,45 МВт (до реконструкции – по 0,32 МВт), общая мощность составляет 0,9 МВт (до реконструкции – 0,64 МВт), среднегодовая выработка – 4,00 млн кВт·ч (до реконструкции – 1,8 млн кВт·ч). Мухольская ГЭС представляет собой гидравлическую станцию средненапорного типа с деривационным каналом без тоннелей. Конструктивно это представлено гидротехническим комплексом протяженностью около 2,5 км и пропускной способностью 3,5 куб. м/с, разделяющимся на три части: головной узел, деривацию и напорно-станционный узел.

В состав станции входит следующее основное оборудование:

две горизонтальные турбины гидравлические радиально-осевого типа РО-140-60 производства АОЗТ «Завод «Красный Октябрь», г. Харьков, Украина (до реконструкции – марки ГМ-59РО-82, производства Уральского завода гидромашин) с генератором типа СГ-450-10В4 УХЛ4 и системой возбуждения СТС-1п-48-250 УХЛ4, производства научно-производственного закрытого акционерного общества «Электромаш», г. Тирасполь, Приднестровская Молдавская Республика, работающие при расчетном напоре 28,5 м.

Акбашская ГЭС располагается на ирригационном Акбашском (Малка - Терек) канале, работает в летний период на ирригационном стоке, на территории с. Верхний Акбаш Терского района. Первоначально на этом месте станция мощностью 0,35 МВт была построена в 1928 году, позднее была заброшена и не эксплуатировалась десятки лет. В 1995 году на этом же месте была заново построена новая станция.

Станция имеет 2 гидроагрегата с установленной мощностью по 0,5 МВт, общая мощность составляет 1,0 МВт, среднегодовая выработка – 1,80 млн кВт·ч. Акбашская ГЭС представляет собой гидравлическую станцию деривационного типа. Конструктивно это представлено гидротехническим комплексом протяженностью около 1,3 км и пропускной способностью 5 куб. м/с, разделяющимся на три части: головной узел, деривацию и напорно-станционный узел.

В состав станции входит следующее основное оборудование:

две пропеллерные турбины типа Пр 15-Г-100 производства ЗАО «ИНСЕТ» с генератором типа СГ2-15-46-12 УХЛ4, работающие при расчетном напоре 15,5 м.

Неудовлетворительное состояние Акбашского канала (требуется расчистка) не позволяет довести выработку до проектной среднегодовой величины 4,00 млн кВт•ч.

ГЭС-3 на канале «Баксан - Малка» располагается на ирригационном Баксан - Малка канале, работает в летний период на ирригационном стоке, на территории с. Псыхурей Баксанского района. Пуск первого гидроагрегата состоялся в 2000 году, после чего и до настоящего времени достройка еще двух гидроагрегатов заморожена в связи с нехваткой средств.

Станция имеет 1 гидроагрегат с установленной мощностью 3,5 МВт, среднегодовая выработка – 9,10 ГВт•ч. ГЭС-3 на канале «Баксан - Малка» представляет собой гидравлическую станцию средненапорного типа с деривационным каналом. Конструктивно это представлено гидротехническим комплексом протяженностью около 2,0 км и пропускной способностью 11 куб. м/с, разделяющимся на три части: головной узел, деривацию и напорно-станционный узел.

В состав станции входит следующее основное оборудование:

одна вертикальная гидравлическая турбина радиально-осевого типа РО-45 В-140 производства предприятия «Турбоатом» (г. Харьков, Украина) с генератором типа СМВ 4000-18 УХЛ-4 производства ОАО «Новая сила», работающая при расчетном напоре 35,8 м.

Планируется достройка станции с установкой еще 2 гидроагрегатов по 3,5 МВт и доведением мощности до 10,5 МВт и среднегодовой выработки до 37,8 млн кВт•ч. В настоящее время достройка ГЭС-3 на канале «Баксан - Малка» отложена до решения вопроса о расширении канала Баксан - Малка. Гидросиловое оборудование для станции закуплено и находится на хранении.

Аушигерская ГЭС располагается в нижнем течении р. Черек, на территории сел Жемтала, Зарагиж, Аушигер и п. Кашхатау Черекского района. Входит в состав станций Нижне-Черекского каскада ГЭС. Строительство Аушигерской ГЭС началось в 1994 году, официально введена в эксплуатацию 25 декабря 2002 г.

Станция построена по деривационной схеме и является частью единого производственного комплекса – каскада Нижне-Черекских ГЭС. Каскад состоит из двух гидроэлектростанций – Кашхатау ГЭС, являющейся верхней ступенью, и Аушигерской ГЭС, составляющей нижнюю ступень.

Станция имеет 3 гидроагрегата с установленной мощностью по 20 МВт, общая мощность станции составляет 60 МВт, среднегодовая выработка – 222,0 млн кВт•ч. Аушигерская ГЭС является деривационной высоконапорной гидроэлектростанцией. Сооружения ГЭС разделяются на головной узел, деривацию и станционный узел. Конструктивно это представлено гидротехническим комплексом протяженностью 6,2 км и пропускной способностью 75 куб. м/с, разделяющимся на три части: головной узел, деривацию и напорно-станционный узел.

В состав станции входит следующее основное оборудование:

три вертикальные гидравлические турбины радиально-осевого типа РО 115/872ж-В-170 производства ОАО «Силовые машины» с генераторами типа СВ-375/120-14 УХЛ4 производства ОАО НПО «Элсиб», работающие при расчетном напоре 93,0 м.

Кашхатау ГЭС располагается в нижнем течении р. Черек на территории сел Бабугент, Жемтала и п. Кашхатау Черекского района. Входит в состав станций Нижне-Черекского каскада ГЭС. Строительство Кашхатау ГЭС началось в 1993 году, официально станция введена в эксплуатацию 26 декабря 2010 г.

Станция построена по деривационной схеме и является частью единого производственного комплекса - каскада Нижне-Черекских ГЭС. Каскад состоит из двух гидроэлектростанций – Кашхатау ГЭС, являющейся верхней ступенью, и Аушигерской ГЭС, составляющей нижнюю ступень. Вода, отработавшая на Кашхатау ГЭС, подается напрямую в деривацию Аушигерской ГЭС. Сооружения Кашхатау ГЭС обеспечивают забор воды, очистку ее от наносов и суточное регулирование стока в интересах всего каскада.

Станция имеет три гидроагрегата с установленной мощностью по 21,7 МВт, общая мощность станции составляет 65,1 МВт, среднегодовая выработка – 241,0 млн кВт·ч. Кашхатау ГЭС является деривационной высоконапорной гидроэлектростанцией. Напор на гидроагрегатах создается путем отвода большей части стока р. Черек с помощью деривационного канала и тоннеля. Сооружения ГЭС разделяются на головной узел, деривацию и станционный узел. Конструктивно это представлено гидротехническим комплексом протяженностью 6,2 км и пропускной способностью 78 куб. м/с, разделяющимся на три части: головной узел, деривацию и напорно-станционный узел.

Головной узел состоит из плотины с водосбросом, шугорыбосбросом и рыбоходом, а также водозаборного устройства с отстойником. Длина плотины по гребню – около 400 м, максимальная высота – 37 м. Напорные сооружения ГЭС образуют небольшое водохранилище полным объемом 7,5 млн куб. м. В связи с тем, что р. Черек несет большое количество наносов, согласно расчетам водохранилище будет заилено в течение 5 лет. Деривация Кашхатау ГЭС имеет общую длину 6,24 км и состоит из открытого и закрытого участков. Длина закрытого участка деривационного тоннеля – 4,14 м. Здание ГЭС располагается на террасе р. Кудахурт вблизи п. Кашхатау. Отработавшая на турбинах вода сбрасывается в отводящий канал, который сопрягается с деривацией Аушигерской ГЭС. Рядом с ГЭС размещено ОРУ 110 кВ, с которого осуществляется выдача электроэнергии, вырабатываемой станцией, в энергосистему.

В состав станции входит следующее основное оборудование:

три вертикальные гидравлические турбины радиально-осевого типа РО 180/1128-В-170 производства ОАО «Тяжмаш» с генераторами типа СВ-

375/130-14 УХЛ4 производства ОАО НПО «Элсиб», работающие при расчетном напоре 94,5 м.

Блок-станция ОАО «Гидрометаллург» располагается на северо-западной окраине г. Нальчика. Сооружение указанной электростанции с общей электрической мощностью 6 МВт и тепловой 49 Гкал/ч (57 МВт) было необходимо для обеспечения глубокой переработки вольфрамовой руды, добываемой Тырныузским вольфрамо-молибденовым комбинатом в окрестностях г. Тырныауза.

Блок-станция представляет собой теплоэлектроцентраль с паровыми турбинами противодавленческого типа, обеспечивающими комбинированную выработку тепловой и электрической энергии.

В состав блок-станции входит следующее основное оборудование:

турбинная установка типа Р-6-35/5 производства 1972 года Калужского турбинного завода с турбогенератором типа ТВФГ-160-2МУЗ производства ОАО «Электросила». Рассчитана на начальные параметры давления 3,44 МПа и температуру 435 °С, противодавление (т.е. давление на выходе турбины) – 0,49 МПа;

два паровых газомазутных котла типа БГ-35 производства 2008 года ОАО «Белэнергомаш».

Блок-станция ООО «Росс-Спирт» располагается в г. Нарткале Урванского района. Сооружение указанной электростанции с общей электрической мощностью 16 МВт и тепловой 110 Гкал/ч (128 МВт) было необходимо для химического производства. В середине 1990-х годов Нарткалинский химический комбинат был перепрофилирован на производство этилового спирта и до 2009 года назывался ООО «Пищекомбинат «Докшукино».

Блок-станция представляет собой теплоэлектроцентраль с паровыми турбинами противодавленческого типа, обеспечивающими комбинированную выработку тепловой и электрической энергии.

В состав блок-станции входит следующее основное оборудование:

турбинная установка типа Р-12-35/5 производства 1972 года Калужского турбинного завода с турбогенератором типа ТВФГ-160-2МУЗ производства ОАО «Электросила». Рассчитана на начальные параметры давления 3,44 МПа и температуру 435 °С, противодавление (т.е. давление на выходе турбины) – 0,49 МПа;

турбинная установка типа Р-4-35/5М производства 1956 года Калужского турбинного завода с турбогенератором типа ТВФГ-160-2МУЗ производства ОАО «Электросила». Рассчитана на начальные параметры давления 3,44 МПа и температуру 435 °С, противодавление (т.е. давление на выходе турбины) – 0,49 МПа;

два паровых газомазутных котла типа БЭМ-25/4 производства 2008 года ОАО «Белэнергомаш»;

два паровых газомазутных котла типа БКЗ-75/39 производства 1971 и 1981 года Заводом котельного оборудования (г. Алексеевка Белгородской области).

Особенность паровых турбин с противодавлением такого типа в том, что пар после турбины полностью идет на промышленные нужды. Поэтому количество вырабатываемой электроэнергии зависит от потребления пара. Если не будет промышленного потребителя отработавшего в турбинах пара, то, соответственно, паровые турбины с противодавлением работать не в состоянии. Блок-станция ООО «Росс-Спирт» в среднем за год вырабатывает примерно 75% электроэнергии от установленной проектной величины. Это говорит о том, что даже при наличии промышленного потребителя пара его потребление было недостаточным для работы указанной блок-станции в оптимальном режиме.

Характеристика балансов электрической энергии и мощности. Баланс электрической мощности

Баланс электрической мощности в энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики обеспечивается за счет выработки собственной электрической энергии на ГЭС и блок-станциях, которая составляет 33% от электропотребления, а также сальдированного перетока электроэнергии в сечении «энергосистема Ставропольского края - энергосистема Кабардино-Балкарской Республики» и «энергосистема Республики Северная Осетия - Алания – энергосистема Кабардино-Балкарской Республики». Сведения по балансу электроэнергии приводятся в таблице № 3.

Таблица № 3

Баланс мощности энергосистемы на максимум нагрузки за 2012 год, МВт

№ п/п	Показатели	Отчетные значения
1.	Потребность	
1.1.	Максимум нагрузки	216,0
1.2.	Максимум нагрузки	251,0
1.3.	Собственный максимум нагрузки	264,0
1.4.	Передача мощности	0,0
1.5.	Итого потребность	270,2
2.	Покрытие	

2.1.	Установленная мощность на 2012 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	117,2
2.3.	Используемая в балансе мощность (с территории Кабардино-Балкарской Республики)	60,3
2.4.	Получение мощности с ОРЭМ	211,7
2.5.	ИТОГО покрытие максимума нагрузки	270,0
3.	Избыток (+) / Дефицит (-)	-209,7
3.1.	Фактический резерв	0,0

Энергосистема республики является дефицитной, ограничения по мощности во время прохождения зимнего максимума нагрузки составляет 161,9 МВт, или 73,5% от потребностей. Потребность покрывается за счет сальдированной передачи мощности из 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 электроэнергии по энергосистеме Кабардино-Балкарской Республики представлен в таблице № 4.

Баланс электрической энергии
энергосистемы за 2012 год

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Отчетные значения
1	2	3	4
1.	Покупка электроэнергии	млн кВт•ч	1502,8
2.	Передача электроэнергии	млн кВт•ч	1477,7
3.	Выработка, в том числе	млн кВт•ч	504,8
3.1.	АЭС	млн кВт•ч	-
3.2.	ГЭС	млн кВт•ч	479,7
3.3.	ТЭС	млн кВт•ч	-
3.4.	КЭС	млн кВт•ч	-
3.5.	ТЭЦ (блок-станции)	млн кВт•ч	25,1
3.6.	ВИЭ	млн кВт•ч	-
4.	Получение электроэнергии с ОРЭМ	млн кВт•ч	1455,8
5.	Число часов использования установленной мощности электростанций		
5.1.	АЭС	часов в год	-
5.2.	ГЭС	часов в год	2384
5.3.	ТЭС	часов в год	-
5.4.	КЭС	часов в год	-
5.5.	ТЭЦ (блок-станции)	часов в год	1 418
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, входящей в структуру ОАО «Роснефть». Добываемая в республике нефть относится к тяжелой, с большим

содержанием серы и парафинов. Нефтяные месторождения расположены в Терском районе. Объем извлекаемых запасов нефти составляет около 26 млн тонн. В последние пять лет добыча нефти осуществлялась в небольших объемах, около 5 - 6 тыс. т в год. В целом потенциал всех ежегодно извлекаемых местных топливных ресурсов составляет не более 3% 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 возрастала.

Другими словами, наблюдается существенная зависимость Кабардино-Балкарской 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 ОАО «ФСК ЕЭС», электросетевые хозяйства 35 кВ и 110 кВ обслуживаются Кабардино-Балкарским филиалом ОАО «МРСК Северного Кавказа». Ни у одной из коммунальных сетевых компаний и хозяйствующих субъектов не имеется на балансе объектов данного класса напряжения. Сводная информация по протяженности электрических сетей и трансформаторной мощности на территории Кабардино-Балкарской Республики представлена в таблице № 5.

Таблица № 5

Протяженность высоковольтных линий (ВЛ) и кабельных линий (КЛ) и трансформаторная мощность подстанций (ПС) по классам напряжения на 2013 год

№ п/п	Класс напряжения	Протяженность ВЛ и КЛ (в одноцепном исполнении), км	Трансформаторная мощность ПС, МВА
-------	------------------	---	-----------------------------------

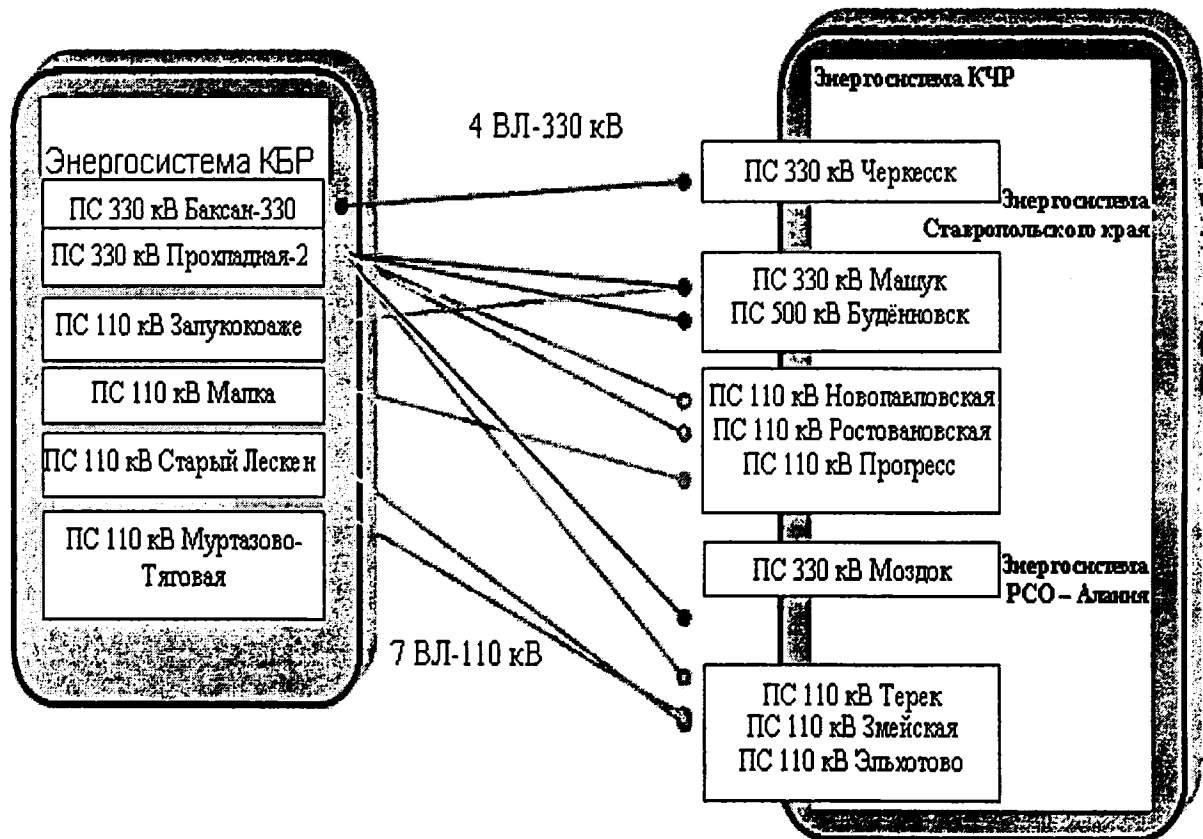
1.	750 кВ	-	-
2.	500 кВ	-	-
3.	330 кВ	226,0	763,00
4.	220 кВ	-	-
5.	110 кВ	883,1	815,10
6.	35 кВ и ниже	9 741,2	602,136

Основные внешние электрические связи энергосистемы

Энергосистема Кабардино-Балкарской Республики имеет связь с энергосистемами Ставропольского края, Республики Северная Осетия - Алания и Карачаево-Черкесской Республики через ПС 330 кВ Прохладная-2 и ПС 330 кВ Баксан-330. Связи с энергосистемами зарубежных стран не имеется.

Блок-схема внешних электрических связей энергосистемы приведена на рисунке 2.

Рис. 2



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 2010 году второй очереди Нижне-Черекского каскада ГЭС – Кашхатау 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.

Установленная мощность трансформаторного парка напряжением 110 кВ составляет 815,1 МВА при общем количестве трансформаторов 64 шт., а напряжением 35 - 0,4 кВ – 602,136 МВА при общем количестве 2234 шт. При этом фактическая загруженность трансформаторов мощностью 110 кВ составляет 31%, а мощностью 35 кВ – около 24%. Собственный максимум нагрузки в 2012 году равнялся 270 МВт.

Несмотря на существенные резервы трансформаторной мощности на уровне 110 кВ и выше, требуется провести некоторые мероприятия по ликвидации «узких» мест в энергосистеме.

К энергодефицитным районам можно отнести некоторые сети напряжением 0,4 кВ и коммунальные сети городов Нальчика и Прохладного.

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 бассейна р. Черек (строительство Зарагжской ГЭС, Верхне-Балкарской ГЭС и ГЭС «Голубое озеро») совокупной мощностью около 180 МВт;

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 2016 года представлен в таблице № 6.

Таблица № 6

№ п/п	Наименование	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
1.	Основной вариант (филиал ОАО «СО ЕЭС» Северо-Кавказское РДУ)				
1.1.	Максимум нагрузки, МВт	302	307	312	318
1.2.	Среднегодовые темпы прироста, %	1,68	1,66	1,63	1,92
2.	Дополнительный вариант				
2.1.	Максимум нагрузки, МВт	-	-	-	-
2.2.	Среднегодовые темпы прироста, %	-	-	-	-

Прогноз выработки тепловой энергии

Прогноз выработки тепловой энергии по Кабардино-Балкарской Республике на период до 2016 года приведен в таблице № 7.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
1.	Выработка тепловой энергии, Ткал	1543,1	1515,7	1488,5	1475,2

**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 50 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 № 8.

Таблица № 8

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.	Зарагжская на ОК Аушигерской ГЭС	30,6	Черекский
4.	Верхне-Балкарская на р. Черек	29,6	Черекский
5.	Жанхотекская	100	Баксанский
6.	Адыр-Су на р. Адыр-Су	24	Эльбрусский
7.	Кара-Су на р. Кара-Су	5	Черекский
8.	Сармаковская	23,5	Зольский
9.	Каменноостская	22,5	Зольский
10.	Хабаз	23	Зольский
11.	Большой Лахран	27,6	Зольский

12.	Урухская МГЭС № 1	11,06	Лескенский
13.	Хазнидон-1 на р. Урух	5,1	Лескенский
14.	Хазнидон-2 на р. Урух	5,1	Лескенский
15.	Хазнидон-3 на р. Урух	5,3	Лескенский
16.	Хазнидон-4 на р. Урух	5,3	Лескенский
17.	Долина нарзанов	3,5	Зольский
18.	Джылы-Су	0,5	Зольский
19.	Балкарская	87	Черекский
20.	Былымская	85	Эльбрусский
21.	Донгуз-Орункель на р. Баксан	3,5	Эльбрусский
22.	Адыл-Су № 2 на р. Адыл-Су	4,6	Эльбрусский
23.	Верхне-Баксанская	86	Эльбрусский
24.	Высокогорная	100	Черекский
25.	Черекская	94	Черекский
26.	Адыл-Су-1 на р. Адыл-Су	5	Эльбрусский
27.	Безенгийская	70	Черекский
28.	Тырныаузская	80	Эльбрусский
29.	Адыл-Су № 3 на р. Адыл-Су	2,9	Эльбрусский
30.	Жемталинская на р. Черек	6,4	Черекский
31.	Булунгу на р. Чегем	3,3	Чегемский
32.	Псыгансу № 2 на р. Черек	3,7	Черекский
33.	Шау-Кол № 1 на р. Малка	15	Зольский
34.	Шау-Кол № 2 на р. Малка	25	Зольский
35.	Юсеньги ГЭС-ГАЭС	100	Эльбрусский
36.	Псыгансу № 1 на р. Черек	3,7	Черекский
37.	Кичмалкинская ГАЭС	360	Зольский
38.	Средне-Чегемская № 2	3,2	Чегемский
39.	Средне-Чегемская № 1 на р. Чегем	3,2	Чегемский
40.	Нижне-Чегемская на р. Чегем	1	Чегемский

41.	Шау-Кол ГЭС-ГАЭС	100	Зольский
42.	Верхне-Чегемская	0,7	Чегемский
43.	Мухольская - 2 на р. Черек Балкарский	1,78	Черекский
44.	Акбашская на канале Баксан - Малка	0,7	Терский
45.	МГЭС-3 на канале Баксан-Малка	10,5	Баксанский
46.	МГЭС-1 на канале Баксан - Малка	4	Баксанский
47.	Лечинкайская на ПМК Чегемской оросительной системы	2,1	Чегемский
48.	ТВМК-1 на ГТС НЭН	0,55	Эльбрусский
49.	Малокабардинская	5	Терский
50.	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 соответствии с инвестиционной программой ОАО «РусГидро» закончено строительство пускового комплекса первой и второй очереди каскада Нижне-Черекских ГЭС – Аушигерской ГЭС и Кашхатау ГЭС. Инвестиционная программа ОАО «РусГидро» предусматривает до 2016 года дальнейшее освоение потенциала р. Черек, а также строительство других ГЭС.

Верхне-Балкарская ГЭС. Строительство Верхне-Балкарской ГЭС на р. Черек Балкарский у с. Верхняя Балкария. Установленная мощность – 29,6 МВт, среднегодовая выработка – 134,0 млн кВт•ч. Схема работы станции – по водотоку, без создания водохранилища.

В рамках реализации инвестиционной программы на 2014-2016 годы ОАО «РусГидро» ведется строительство Зарагужской МГЭС установленной мощностью 30,6 МВт и среднегодовой выработкой электроэнергии 114,0 млн кВт•ч. Полная стоимость строительства – 4010,87 млн рублей. Конструктивно Зарагужская 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 разворота строительства ГЭС – октябрь 2011 года. Схема работы станции – по водотоку на использованном стоке Аушигерской ГЭС.

Начало разворота строительства ГЭС – октябрь 2011 г.

Ввод в эксплуатацию ГЭС планируется в конце 2014 г.

ГЭС «Голубое озеро». Планируется строительство 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. Планируется строительство каскада 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.

Предварительная полная стоимость строительства – 17960,0 млн рублей.

Адыр-Су ГЭС. Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 14 января 2008 г. № 10 «О федеральной целевой программе «Юг России (2008 - 2013 годы)» планируется строительство Адыр-Су ГЭС на р. Адыр-Су (бассейн р. Баксан), у с. Эльбрус. Совокупная установленная мощность – 24,0 МВт, среднегодовая выработка – 99,0 млн кВт•ч. Схема работы станции – по водотоку, без создания водохранилища.

Предварительная полная стоимость строительства – 1165,0 млн рублей.

Кара-Су ГЭС. Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 14 января 2008 г. № 10 «О федеральной целевой программе «Юг России (2008-2013 годы)» планируется строительство Кара-Су ГЭС на р. Карасу (бассейн р. Черек), у с. Карасу. Совокупная установленная мощность – 5,0 МВт, среднегодовая выработка – 25,0 млн кВт•ч. Схема работы станции – по водотоку, без создания водохранилища.

Предварительная полная стоимость строительства – 259,00 млн рублей.

Таким образом, только две станции (Верхне-Балкарская ГЭС и Зарагижская ГЭС) из планируемых шести вошли в конкретные инвестиционные программы. Это можно считать умеренным вариантом развития строительства генерирующих мощностей.

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

строительство двухцепной ВЛ-110 кВ протяженностью 0,7 км, подключенную в рассечку существующей ВЛ-110 кВ № 191 «Кашхатау-Псыгансу»;

сооружение при Зарагижской ГЭС ПС 110/6 кВ мощностью 2х30 МВА, чтобы каждый из силовых трансформаторов смог обеспечить выдачу полной мощности станции в случае выхода из строя одного из трансформаторов.

Кроме электросетевого строительства напряжением 110 кВ, для обеспечения резервного питания собственных нужд Зарагижской ГЭС потребителя I категории надежности электроснабжения и нагрузок главного

водозаборного сооружения на обводном канале отводящего деривационного канала Аушигерской ГЭС необходимо ввести в эксплуатацию ВЛ-10 кВ «Аушигерская ГЭС – Зарагижская ГЭС» протяженностью 6 км.

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

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

сооружение при Верхне-Балкарской ГЭС ПС 110/6 кВ мощностью 2х30 МВА, чтобы каждый из силовых трансформаторов смог обеспечить выдачу полной мощности станции в случае выхода из строя одного из трансформаторов.

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 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 № 9.

Таблица № 9

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Потребность					
1.1.	Электропотребление	ГВт•ч	1517,0	1517,0	1517,0	1517,0
1.2.	Максимум нагрузки	МВт	324,4	330,8	337,5	344,2
1.3.	Передача мощности	МВт	166,4	222,0	259,4	326,3
1.4.	Расчетный резерв мощности	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Итого потребность	МВт	463,1	463,1	463,1	463,1
2.	Покрытие					
2.1.	Установленная мощность на конец года	МВт	208,4	208,4	208,4	208,4
2.1.1.	АЭС	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.	ГЭС	МВт	277,2	367,6	428,9	538,9

2.1.3.	ТЭС	МВт	22,0	22,0	22,0	22,0
2.1.4.	ВИЭ	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Ограничение мощности на час максимума нагрузки	МВт	121,0	155,5	179,0	221,0
3.1.	ГЭС	МВт	186,4	186,4	186,4	186,4
3.2.	ТЭС	МВт	22,0	22,0	22,0	22,0
4.	Располагаемая мощность на час максимума нагрузки	МВт	208,4	208,4	208,4	208,4
4.1.	АЭС	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.	ГЭС	МВт	186,4	186,4	186,4	186,4
4.3.	ТЭС	МВт	22,0	22,0	22,0	22,0
4.4.	ВИЭ	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Получение мощности	МВт	254,7	254,7	254,7	254,7
6.	Избыток (+) / дефицит (-)	МВт	- 254,7	- 254,7	- 254,7	- 254,7

Таблица № 10

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1.	Электропотребление	млн кВт•ч	1517,0	1517,0	1517,0	1517,0
2.	Передача электроэнергии	млн кВт•ч	1504,0	1504,0	1504,0	1504,0
3.	Выработка	млн кВт•ч	689,7	689,7	689,7	689,7
3.1.	АЭС	млн кВт•ч	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	ГЭС	млн кВт•ч	689,7	689,7	689,7	689,7
3.3.	ТЭС	млн кВт•ч	7,5	7,5	7,5	7,5
3.4.	НВИЭ	млн кВт•ч	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Получение электроэнергии	млн кВт•ч	827,3	827,3	827,3	827,3
5.	Число часов использования установленной мощности					

5.1.	АЭС	часов в год	-	-	-	-
5.2.	ГЭС	часов в год	4161	4161	4161	4161
5.3.	ТЭС	часов в год	2009	2009	2009	2009
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 Кабардино-Балкарского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» на 2011-2015 годы и проекту инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2016 годы представлены в таблице № 11.

Перечень новых и расширяемых электросетевых объектов 110 кВ и выше на период до 2016 года

Таблица № 11

№ 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.	ВЛ 330 кВ Нальчик - Владикавказ-2	2013	143,63	выдача мощности Зарамагской ГЭС, повышение надежности электрообеспечения потребителей ОЭС Юга	891,80
1.2.	ПС 330 кВ Прохладная-2 (комплексная реконструкция)	2014	250,00	вышел срок службы оборудования	847,13
2.1.	Реконструкция ПС «Дубки» 110/6 кВ с замена Т-1 10 МВА на 16 МВА и Т-2 15 МВА на 16 МВА	2013	7,00	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	202,81

2.2.	Реконструкция ПС «Водозабор» 110/6 кВ с заменой Т-1 6,3 МВА на 10 МВА, Т-2 6,3 МВА на 10 МВА	2013	7,40	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	75,55
2.	110 кВ				
2.5.	Реконструкция ПС «Нальчик-110» 110/10/6 кВ с заменой Т-1 20 МВА на 25 МВА	2010 - 2014	5,00	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	395,00
2.6.	Реконструкция ПС «Нарткала» 110/6 кВ с заменой Т-1 6,3 МВА на 10 МВА и Т-2 10 МВА на 10 МВА	2013	3,70	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	106,89
2.7.	Реконструкция ПС «ЦРУ» 110/6 кВ с заменой Т-1, Т-2 6,3 МВА на 10 МВА	2014	7,40	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	181,02
2.8.	Реконструкция ПС «ПТФ» 110/6 кВ с заменой Т-1 6,3 МВА, Т-2 10 МВА на 16 МВА	2014	15,70	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	221,14
2.9.	Реконструкция ПС «Герменчик» 110/10 кВ с заменой Т-1 6,3 МВА на 10 МВА	2014	3,70	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	100,40
2.10.	Реконструкция ПС «Майская»	2015	6,00	замена устаревшего	50,00

	110/35/10 с заменой Т-1 10 МВА на 16 МВА и Т-2 16 МВА на 16 МВА			оборудования, увеличение мощностей	
2.11.	Реконструкция ПС «Кахун» 110/10 кВ с заменой Т-1, Т-2 6,3 МВА на 10 МВА	2015	7,40	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	50,00
2.12.	Реконструкция ПС «Терек-2» 110/35/10 с заменой Т-2 10 МВА на 16 МВА	2015	6,00	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	50,00
2.13.	Реконструкция ПС «Залукокоаже» 110/10 кВ с заменой Т-2 6,3 МВА на 10 МВА	2015	3,70	замена устаревшего оборудования, увеличение мощностей	33,00

Сводные данные по инвестиционным проектам

Совокупный размер присоединяемой мощности до 2016 года оценивается в 100-120 МВт.

Самым крупным проектом является строительство горнолыжного курорта «Эльбрус-Безенги». Курорт будет включать две зоны: «Безенги» и «Чегем» в Черекском и Чегемском районах, а также «Эльбрус» – в Эльбрусском и Зольском районах.

Потребность курорта в электроэнергии рассчитывается в соответствии с нормативами по горнолыжной инфраструктуре исходя из основных показателей по курортной деревне по проекту-аналогу и технологической части мастер-плана.

Потребность канатных дорог в электрической мощности составит 12,92 МВА, а для системы искусственного оснежения будет необходимо 12,55 МВА. Летом система искусственного оснежения будет использоваться для целей полива склонов с загрузкой 15%.

Для обеспечения зоны «Безенги» и «Чегем» электроэнергией в качестве сетей для присоединения планируется использовать распределительные сети Кабардино-Балкарского филиала ОАО «МРСК

Северного Кавказа». Существующие электрические сети не доходят до границы курорта и требуют строительства новых линий и подстанции мощностью 110 кВ.

Точкой присоединения (подключения) электрических сетей курорта станет новая ПС 110 кВ Безенги, от которой будет протянута ВЛ-110 кВ длиной около 40 км до другой новой подстанции 110 кВ, находящейся у п. Кашхатау. Подстанция Безенги будет находиться на расстоянии 6 км от курортного поселка Безенги и в 15 км от курортного поселка Чегем.

Для приема и распределения электроэнергии по потребителям (трансформаторным подстанциям 20/0,4 кВ) предусматривается сооружение на территории курорта четырех распределяющих электричество подстанций мощностью 20 кВ. Две подстанции будут размещены в курортных деревнях рядом с внутренними электро- и теплогенерирующими установками, еще две подстанции, которые будут использоваться для электроснабжения системы искусственного оснежения, канатных дорог и искусственного освещения трасс, разместятся на склонах.

Для подключения проектируемых распределительных подстанций 20 кВ подстанции 110/20/10 кВ «Безенги» предусматривается строительство воздушных кабельных линий напряжением 35 кВ до курортного поселка Безенги, курортного поселка Чегем и спусков. Также предполагается соединение распределительных подстанций между собой дополнительной воздушной линией напряжением 35 кВ, что позволит обеспечить дополнительную надежность системы электроснабжения. На случай аварийного отключения одной из питающих линий (источника электроснабжения) предусмотрена автоматическая частотная разгрузка - отключение наименее важных потребителей электроэнергии.

Нагрузка по потреблению тепловой энергии в курортной зоне «Безенги» и «Чегем» включает горячее водоснабжение и технологические нужды. Данные виды расходов являются круглогодичными и зависят от числа отдыхающих и количества обслуживающего персонала на курорте. Таким образом, для повышения эффективности работы системы целесообразно подбирать электрогенераторы такой мощности, при которой утилизация тепла будет сопоставима с суммарной нагрузкой на горячее водоснабжение и технологические нужды. Потребность сегмента в тепловой энергии при полной загрузке курорта составит:

для нужд горячего водоснабжения – 7,637 МВт;

для нужд отопления – 4,437 МВт.

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 на 100% решить проблему обеспечения их устойчивого функционирования.

Требуются приобретение и монтаж:

на I этапе (в 2015 году):

дизель-генераторов с автоматическим управлением, в шумозащитном всепогодном кожухе для учреждений Министерства здравоохранения Кабардино-Балкарской Республики;

на II этапе (в 2016 году):

дизель-генераторов для учреждений Министерства труда, занятости и социальной защиты Кабардино-Балкарской Республики;

на III этапе (в 2017 году):

дизель-генераторов для учреждений Министерства образования, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики.

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 всех трех этапов мероприятий составит 59580,0 тыс. рублей. Перечень мероприятий приведен в таблице № 12.

Таблица № 12

Мероприятия по разработке проектно-сметной документации, приобретению и монтажу автономных источников электроснабжения для социально значимых объектов

№ п/п	Наименование учреждения	Дизель-генераторные установки	
		количество, шт.	мощность, кВА
1.	Учреждения Министерства здравоохранения Кабардино-Балкарской Республики		
1.1.	ГУЗ «Кардиологический центр»	2	100
1.2.	ГУЗ «Станция переливания крови»	1	50
1.3.	ГУЗ «Наркологический диспансер»	1	20
1.4.	ГУЗ «Онкологический диспансер»	2	100
1.5.	ГУЗ «Перинатальный центр»	1	100
1.6.	ГУЗ «Противотуберкулезный диспансер»	1	50
1.7.	ГУЗ «Медико-консультативный диагностический центр»	1	30
1.8.	ГУЗ «Республиканская детская клиническая больница»	1	100
1.9.	ГУЗ «Республиканская клиническая больница»	2	100
1.10.	ГУЗ «Центр организации специализированной аллергологической помощи»	1	30
1.11.	ГУЗ «Центр по профилактике и борьбе со СПИДом и инфекционными заболеваниями»	1	30
1.12.	ГУЗ «Республиканский эндокринологический центр»	1	20

1.13.	ГУЗ «Городская клиническая больница» № 1 г. Нальчика	3	100
1.14.	ГУЗ «Городская больница» г.о. Баксан	1	30
1.15.	ГУЗ «Районная больница» с. Заюково Баксанского района	1	30
1.16.	ГУЗ «Районная больница» п. Залукокоже Зольского района	1	30
1.17.	ГУЗ «Районная больница», ст. Солдатская Прохладненского района	1	30
1.18.	ГУЗ «Районная больница», г. Нарткала Урванского района	1	30
1.19.	ГУЗ «Районная больница», г. Чегем Чегемского района	1	30
1.20.	ГУЗ «Городская больница» г.о. Прохладный	1	50
1.21.	ГУЗ «Районная больница» п. Кашхатау Черекского района	1	30
1.22.	ГУЗ «Районная больница», г. Тырныауз Эльбрусского района	1	30
1.23.	ГУЗ «Майская районная больница» Майского района	1	30
1.24.	ГУЗ «Районная больница» с. Анзорей Лескенского района	1	30
1.25.	Всего:	29	1680
2.	Учреждения Министерства труда, занятости и социальной защиты Кабардино-Балкарской Республики		
2.1.	ГУ «Республиканский геронтологический реабилитационный центр»	2	50
2.2.	ГУ «Нальчикский дом-интернат для престарелых и инвалидов»	1	350
2.3.	ГУ «Нальчикский психоневрологический интернат»	1	30
2.4.	ГУ «Республиканский социально- реабилитационный центр для несовершеннолетних «Намыс»	1	50
2.5.	ГУ «Базовый республиканский детский социально-реабилитационный центр «Радуга»	1	200

2.6.	ГУ «Специальный дом для одиноких престарелых»	1	50
2.7.	ГУ «Республиканский психоневрологический интернат»	1	500
2.8.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в городе Баксане»	1	20
2.9.	ГУ «Центр социальной помощи семье и детям» в Баксанском районе»	1	70
2.10.	ГУ «Прохладненский детский дом-интернат»	1	50
2.11.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Прохладненском районе»	1	30
2.12.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Майском муниципальном районе»	2	40
			20
2.13.	ГУ «Республиканский центр социальной помощи семье и детям»	1	40
2.14.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Урванском районе»	1	10
2.15.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Зольском районе»	1	40
2.16.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Терском районе»	1	30
2.17.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Черекском районе»	2	50
			30
2.18.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в Эльбрусском районе»	1	70
2.19.	ГУ «Комплексный центр социального обслуживания населения в г. Прохладном»	2	20
			10
2.20.	Всего:	23	1810
3.	Учреждения Министерства образования, науки и по делам молодежи Кабардино-Балкарской Республики		
3.1.	Государственное образовательное учреждение «Школа-интернат основного общего образования» № 10	1	20
3.2.	Государственное образовательное учреждение	1	20

	«Республиканская гимназия-интернат № 1»		
3.3.	Государственное образовательное учреждение «Общеобразовательная школа-интернат среднего (полного) общего образования № 3 г. Нальчика»	1	30
3.4.	Государственное оздоровительно-образовательное учреждение «Санаторно-лесная школа № 1»	1	30
3.5.	Государственное оздоровительно-образовательное учреждение «Санаторно-лесная школа № 2»	1	30
3.6.	Государственное образовательное учреждение «Общеобразовательная школа-интернат основного общего образования № 2 с.п. Атажукино»	1	30
3.7.	Государственное образовательное учреждение «Общеобразовательная школа-интернат основного общего образования № 6»	1	30
3.8.	Государственное образовательное учреждение «Общеобразовательная школа-интернат основного общего образования № 7»	1	20
3.9.	Государственное образовательное учреждение «Общеобразовательная школа-интернат основного общего образования № 8»	1	20
3.10.	Государственное казенное образовательное учреждение «Детский дом» с. Кременчуг-Константиновское	1	20
3.11.	Государственное образовательное учреждение «Школа-интернат для детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, № 5 с.п. Нартан»	1	40
3.12.	Государственное образовательное учреждение «Кадетская школа-интернат с. Октябрьского»	1	20
3.13.	Государственное образовательное учреждение «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат № 4 VIII вида г. Прохладного»	1	40
3.14.	Государственное образовательное учреждение «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат № 1 с.п. Заюково»	1	20

3.15.	Государственное образовательное учреждение «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат I - II и V видов ст. Приближенной»	1	20
3.16.	Всего:	15	390
4.	Итого:	67	3880

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

Газификация.

В Кабардино-Балкарской Республике газифицировано 154 населенных пункта, 209077 квартир и частных домовладений, в т.ч. в городах – 135901, в сельской местности – 73176, 291 промышленное предприятие, 110 сельскохозяйственных объектов, 2414 коммунально-бытовых предприятий.

В республике эксплуатируется 6382,3 км наружных сетей, из них подземных – 4246,3 км, 247 газорегуляторных пунктов (ГРП) и 851 шкафный газораспределительный пункт (ШРП).

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

В июле 2005 г. практически завершена газификация Кабардино-Балкарской Республики (93 %), проложены распределительные газопроводы ко всем населенным пунктам (за исключением нескольких малонаселенных хуторов или сельских поселений).

В настоящее время лишь несколько населенных пунктов республики не обеспечены сетевым газом.

Потребность в дополнительной газификации муниципальных районов Кабардино-Балкарской Республики с учетом перечисленных микрорайонов на 1 января 2013 г. составляет 266,7 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.

В силу ограниченности возможностей осуществления указанных выше мероприятий за счет средств республиканского бюджета необходимо также рассмотреть вопрос субсидирования указанных мероприятий из федеральных средств.

О принятии мер по ликвидации несертифицированного газового оборудования. На 1 августа 2013 г. установлено 112,1 тыс. газовых счетчиков, что составляет 49,7%. Кроме того, актуальными и социально значимыми являются мероприятия по установке индивидуальных приборов учета газа для малоимущих граждан, использующих несертифицированное газовое оборудование, которых насчитывается около 7 тысяч человек.

Для стопроцентного решения вопроса установки приборов учета газа малоимущим гражданам средств республиканского бюджета недостаточно. В этой связи необходимо решить вопрос софинансирования данного мероприятия из федерального бюджета или за счет средств поставщика газа.

О необходимости установки приборов учета газа на магистралях, проходящих по территории Кабардино-Балкарской Республики.

Для ликвидации дисбаланса при поставке газа в республику и с целью должного контроля за объемами поступающего в республику газа в 2012 году на 21 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. Необходимо продолжить установку приборов учета еще на 25 ГРС.

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.

Перспективные земли на углеводородное сырье в пределах Кабардино-Балкарии в основном приурочены к западной (замыкающей) части Терско-Каспийского передового прогиба (ТКПП), который простирается в субширотном направлении вплоть до Каспийского моря.

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

В разработке на территории Кабардино-Балкарской Республики находилось только одно - Ахловское месторождение нефти, расположенное в Терско-Сунженской складчатой области. За время эксплуатации Ахловского месторождения было добыто более 3,5 млн тонн нефти. Месторождение эксплуатируется ОАО «Каббалкнефтепром».

В настоящее время на территории Кабардино-Балкарской Республики выявлено 5 нефтяных месторождений (Ахловское, Харбижинское, Курское, Советское, Арак-Далатарекское) и 8 нефтегазоносных площадей (Майская, Павловская, Малкинская, Урванская, Чегемская, Заюковская, Баксанская). Кроме того, выявлены площади, перспективные в нефтегазоносном отношении (Прохладненская, Северо-Ахловская, Куба-Табинская, Змейская), требующие дополнительного изучения сейсморазведкой.

Запасы нефти на 1 января 2013 г. на территории Кабардино-Балкарской Республики составляют: по категориям А+В+С1 геологических 13790 тыс. тонн и извлекаемых – 6579 тыс. тонн; С2 – геологических 120 тыс. тонн и извлекаемых – 72 тыс. тонн.

Перспективные ресурсы нефти категории С3 учтены по 3 площадям (Заюковской, Павловской, Курпской) и нескрытым пластам Ахловского месторождения в сумме составляют 3294 тыс. тонн извлекаемых.

Результаты деятельности по действующим лицензиям на право пользования недрами по геологическому изучению и добыче УВ следующие.

ОАО «Каббалкнефтьтоппром» выполнены работы по восстановлению и испытанию старого фонда скважин на Ахловском месторождении и с 1996 года начата планомерная добыча нефти из скважин № 909, 928, 951.

По Харбижинскому месторождению планируется проведение следующих работ:

- разработка проекта пробной эксплуатации Харбижинского месторождения ОАО НТЦ - «Роснефть» (Краснодар);

- проведение комплексной интерпретации геолого-геофизического материала по Харбижинскому месторождению;

- обобщение геолого-геофизической информации и переинтерпретации сейсморазведочных исследований.

На 1 января 2015 г. неразведанные ресурсы свободного газа составляют 64,7 млрд куб. м. Основная их доля (95%) приходится на юрские отложения. Неразведанные ресурсы нефти в количестве 30,9 млн тонн, из которых 19,9 млн тонн, или 68%, приходится на юрские отложения.

Обеспечение республики нефтепродуктами. Все 7 нефтебаз (общий объем для хранения 29000 куб. м), расположенные на территории республики, принадлежат ОАО «НК «Роснефть - Кабардино-Балкарская топливная компания», поэтому отпуск сторонним организациям с нефтебаз не осуществляется, оптовый рынок практически не развит. С начала 2013 года ОАО «НК «Роснефть» – Кабардино-Балкарская топливная компания» не производит нефтепродуктов. Собственной добычи нефти у компании на территории республики нет. В собственности находится завод по переработке нефти установленной мощностью 60 тыс. тонн в год. Завод временно не работает из-за нерентабельности.

В данное время добыча нефти ведется только одним предприятием - ОАО «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 2012 году ОАО «Каббалнефдетоппром» переработано 2,3 тыс. тонн нефти.

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

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

Основными приоритетами государственной политики в сфере данной подпрограммы являются:

повышение надежности энергоснабжения потребителей, улучшение качества передаваемой электроэнергии, в том числе снижение общего числа отказов и технологических нарушений в электросетевом комплексе;

снижение потерь электроэнергии, предотвращение возникновения техногенных аварий в результате замены изношенного оборудования;

снижение доли затрат для потребителей;

снижение доли затрат электроэнергии на транспорт;

увеличение занятости в смежных отраслях промышленности, включая рост загрузки отечественных заводов-изготовителей оборудования, строительно-монтажных предприятий, научно-исследовательского и проектного комплекса страны;

стимулирование внедрения новых технологий в энергетике республики.

В качестве ключевых индикаторов, характеризующих достижение поставленных целей и решение задач подпрограммы, используются следующие показатели:

вводы генерации ГЭС;

модернизация системы коммерческого учета электроэнергии (внедрение интеллектуального учета электроэнергии), процент интеллектуальных счетчиков от общего количества приборов учета, не соответствующих современным требованиям;

снижение количества аварий в сетях;

снижение количества аварий в генерации;

потери электроэнергии в электрических сетях, процент от общего объема отпуска электроэнергии в сеть;

срок подключения к энергосети, дней;

количество этапов, необходимых для получения доступа к энергосети.

Основными конечными результатами реализации подпрограммы являются:

обновление производственной базы электроэнергетики на базе отечественных (или лицензионных) передовых энергетических технологий;

сдерживание темпов роста тарифов на генерацию тепловой энергии и рыночной стоимости электрической энергии в связи с повышением экономической и энергетической эффективности электроэнергетической отрасли, снижением удельных расходов условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии;

сокращение потерь электроэнергии при передаче;

повышение надежности электроснабжения потребителей и уровня безопасности работы электроэнергетической инфраструктуры, недопущения крупных (каскадных) аварий и длительного перерыва электроснабжения;

повышение доступности энергетической инфраструктуры.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы

В рамках подпрограммы выделяются следующие основные мероприятия:

Основное мероприятие 3.1. Модернизация и новое строительство генерирующих мощностей

Реализация данного мероприятия позволит обеспечить рост эффективности производства электроэнергии и тепла, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, диверсификация топливной корзины генерации, снижение темпов роста цен на электроэнергию, создание стимулов для модернизации генерирующих мощностей.

Реализация программы модернизации позволит существенно улучшить технико-экономические показатели отрасли как в части потерь электроэнергии, так и показателей расхода топлива.

Выполнение масштабных планов технологического обновления в генерации и электросетевом комплексе, предусмотренных программой модернизации электроэнергетики республики, требует создания новой системы эффективного взаимодействия и управления развитием с участием государства, генерирующих и сетевых компаний.

Данное мероприятие в конечном итоге должно обеспечить привлечение в отрасль необходимых инвестиционных ресурсов и их эффективное использование на приоритетных направлениях программы.

Необходимо запустить эффективные рыночные механизмы, дающие адекватные ценовые сигналы для принятия положительных инвестиционных решений. В этой связи необходимо доработать действующую модель оптового и розничного рынков электрической энергии и мощности. При этом ключевой задачей является формирование

долгосрочных отношений между субъектами рынка, которые обеспечат запуск проектов модернизации в объемах, необходимых для устойчивого развития единой энергетической системы.

В рамках данного мероприятия должно быть разработано и внедрено на электростанциях новое энергоэффективное оборудование. Подобные проекты планируется реализовать в рамках государственно-частного партнерства.

Теплоснабжение. Учитывая, что установленная мощность источников тепловой энергии в системах теплоснабжения превышает фактически достигнутые многолетние максимумы тепловых нагрузок, в результате экономически обоснованного распределения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии часть неэффективных источников будет переведена в пиковый режим или выведена из эксплуатации. Согласно статье 18 Закона о теплоснабжении распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, осуществляется органом, уполномоченным в соответствии с Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, путем внесения ежегодных изменений в схему теплоснабжения. Безусловным приоритетом является утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, что позволяет в значительной мере оптимизировать загрузку источников тепловой энергии, снизить удельные затраты условного топлива на отпуск электрической и тепловой энергии и достигнуть целевых показателей тепловой экономичности оборудования.

Для обеспечения необходимого притока инвестиций, передачи ответственности за отрасль квалифицированным инвесторам и постепенного повышения надежности и качества теплоснабжения необходимо в ближайшие годы осуществить переход к новой модели регулирования рынка теплоснабжения, основанной на принципах функционирования единой теплоснабжающей организации в системах централизованного теплоснабжения и конкуренции экономических отношений на основе стоимости тепловой энергии от «альтернативной котельной».

Для потребителей возрастет прогнозируемость затрат. Будет создан потенциал их экономии за счет повышения энергоэффективности.

Основное мероприятие 3.2. Модернизация и новое строительство электросетевых объектов

Реализация данного мероприятия позволит обеспечить рост эффективности транспорта и распределения электроэнергии, снижение износа основных фондов, повышение технологической безопасности, а также снижение потерь электроэнергии в электрических сетях за счет

реконструкции трансформаторных подстанций, магистральных электрических сетей высокого напряжения, распределительных электрических сетей среднего и низкого напряжения, совершенствования системы коммерческого и технического учета электроэнергии.

Из основных задач данного мероприятия можно выделить следующие:

модернизация электросетевых объектов;

улучшение качества передаваемой электроэнергии;

улучшение экологических показателей функционирования электросетевых объектов;

снижение потерь электроэнергии;

предотвращение возникновения техногенных аварий в результате замены изношенного оборудования;

снижение социальных рисков;

снижение доли затрат на транспортировку электроэнергии.

В рамках данного мероприятия также реализуются:

программа реновации кабельной сети напряжением 6 - 110 кВ ОАО «Холдинг МРСК» (Кабардино-Балкарский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»). Программа реконструкции электросетевых объектов предназначена для повышения надежности электроснабжения, обновления основных фондов кабельных сетей, повышения надежности работы кабельной сети, обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей, снижения количества аварийных ситуаций и длительных отключений, снижения объемов потерь электроэнергии, обеспечение технологического присоединения новых потребителей (физических и юридических лиц), увеличения возможностей потребителей в дополнительной электроэнергии;

модернизация коммерческого учета электроэнергии за счет внедрения системы интеллектуального учета и разработка необходимой нормативной базы. Реализация мероприятия направлена на снижение коммерческих потерь электроэнергии, развитие конкуренции на розничном рынке электроэнергии, снижение уровня потребления электроэнергии в пиковые периоды функционирования энергосистемы, повышение надежности энергоснабжения за счет организации мониторинга параметров энергосистемы, развитие гибкой тарификационной сетки для потребителей, повышение прозрачности розничного рынка электроэнергии за счет формирования полных и достоверных энергетических балансов и снижение операционных издержек у сбытовых и сетевых компаний.

Основное мероприятие 3.3. Повышение доступности энергетической инфраструктуры

Реализация данного мероприятия позволит обеспечить повышение доступности энергетической инфраструктуры: уменьшение количества этапов присоединения, необходимых для получения доступа к энергосети,

сокращение срока подключения к энергосети, снижение затрат на получение доступа к энергосети.

Данное мероприятие выполняется в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15 ноября 2012 г. № 2096-р утвержден перечень показателей для оценки эффективности деятельности руководителей федеральных органов исполнительной власти по созданию благоприятных условий ведения предпринимательской деятельности.

Указанное распоряжение устанавливает для энергетиков следующие показатели:

предельный срок подключения потребителей (до 150 кВт) с даты поступления заявки на технологическое присоединение до даты подписания акта о технологическом присоединении (в отношении сетевых компаний с долей государственного участия) – с 281 до 45 дней к 2015 году и с 45 до 40 к 2018 году;

предельное количество этапов (процедур), необходимых для осуществления технологического присоединения, – с 10 до 6 этапов к 2015 году и с 6 до 5 этапов к 2018 году.

Данные показатели также включены в распоряжение Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 г. № 1144-р, которым утверждена «дорожная карта» «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» (далее - дорожная карта), предусматривающая ряд мер по повышению доступности электросетевой инфраструктуры для потребителей электрической энергии.

Дорожная карта призвана облегчить условия подключения потребителей к энергетической инфраструктуре. Предлагается сделать процедуру подключения к энергосети более простой, быстрой, прозрачной, и менее затратной.

Основное мероприятие 3.4. Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения

Целью мероприятия является повышение надежности энергоснабжения социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики, улучшение качества передаваемой электроэнергии, в том числе снижение общего числа отказов и технологических нарушений в электросетевом комплексе.

4. Характеристика мер государственного регулирования

В подпрограмме предусмотрены следующие меры государственного регулирования:

утверждение и контроль за исполнением инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;

применение и развитие форм частно-государственного партнерства для реализации перспективных проектов в энергетике;

применение нормативных правовых актов, направленных на стимулирование мероприятий по модернизации объектов электроэнергетики;

разработка нормативных правовых актов, направленных на повышение доступности электросетевой инфраструктуры для потребителей электрической энергии;

совершенствование правовой базы, направленное на создание условий для развития интеллектуального учета электроэнергии и получения эффективных результатов всеми субъектами розничного рынка.

5. Прогноз сводных показателей государственных заданий по этапам реализации подпрограммы

Оказание государственных услуг (выполнение работ) в рамках данной подпрограммы не предусмотрено.

6. Характеристика основных мероприятий

В рамках реализации подпрограммы республика осуществляет разработку и реализацию региональной энергетической программы, в том числе Схему и программу развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике. Сведения о составе и структуре мероприятий, а также расходах консолидированного бюджета будут уточнены после проведения дополнительного анализа структуры расходов республики в области ТЭК в части расходов на развитие и модернизацию электроэнергетики.

7. Информация об участии государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций в реализации подпрограммы

Участие в реализации подпрограммы «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы государственных корпораций, акционерных обществ с государственным участием, общественных, научных и иных организаций не предусматривается.

8. Потребность в трудовых ресурсах, необходимых для реализации подпрограммы

Реализация мероприятий подпрограммы не требует создания новых рабочих мест. Также отсутствует потребность в трудовых ресурсах в связи с высвобождением рабочих мест благодаря автоматизации производственных процессов при внедрении новой техники и технологии (форма № 5 приложения к государственной программе).

9. Обоснование объема финансовых ресурсов, необходимых для реализации подпрограммы

Объем финансовых ресурсов, необходимых для реализации подпрограммы «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы составляет 60795,0 тыс. рублей, в том числе средства республиканского бюджета:

2015 год – 12397,5 тыс. рублей;

2016 год – 12397,5 тыс. рублей;

2017 год – 0,0 тыс. рублей;

2018 год – 12000,0 тыс. рублей;

2019 год – 12000,0 тыс. рублей;

2020 год – 12000,0 тыс. рублей.

Указанные расходы подлежат ежегодному уточнению в рамках бюджетного цикла.

10. Анализ рисков при реализации подпрограммы и описание мер управления рисками при реализации подпрограммы

Основные системные риски, свойственные энергетическому сектору экономики, можно сгруппировать следующим образом.

Техногенные и экологические риски. С учетом того, что износ основных фондов в энергетике достигает в среднем 60-70%, вероятность техногенной аварии является довольно высокой, при этом велика и вероятность нанесения окружающей среде существенного ущерба. Любая крупная техногенная или экологическая катастрофа, возможные лавинообразные отказы действующего оборудования потребуют серьезных дополнительных капиталовложений и приведут к отвлечению средств с других объектов энергетического сектора. В последние годы риски подобных происшествий повысились в связи с увеличением вероятности террористических действий. В числе побочных последствий таких происшествий можно ожидать снижение инвестиционной привлекательности и рейтинга доверия со стороны кредитных организаций.

Минимизировать риски техногенных аварий возможно с помощью обновления основных фондов, перехода к прогрессивным технологиям и реализации мероприятий риск-менеджмента.

11. Оценка эффективности реализации подпрограммы

Оценка эффективности подпрограммы осуществляется по следующим направлениям:

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

8) приложение № 1 к государственной программе изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ
к государственной программе
Кабардино-Балкарской Республики
«Энергоэффективность и развитие
энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»
на 2013-2020 годы

Форма № 1

Сведения о составе и значениях целевых показателей (индикаторов) государственной программы
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»
на 2013-2020 годы

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

№ пункта	Наименование индикатора	Единица измерения	2011 год	2012 год
п.1	Валовой региональный продукт субъекта Российской Федерации	млрд рублей	90,64	105,99
п.2	Потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР)	тыс. т у.т.	2388,98	2229,18
п.3	Объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ)	тыс. кВт·ч	1450977,00	1479062,00
п.4	Объем потребления тепловой энергии (далее - ТЭ)	тыс. Гкал	1015,79	1022,62
п.5	Объем потребления воды	тыс. куб. м	66552,24	50945,11
п.6	Объем потребления природного газа	тыс. куб. м	1521700,00	1373900,00
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	1311142,00	1334773,80

п.8	Объем потребления ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета)	тыс. Гкал	156,64	157,66
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	7014,43	7749,61
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	1066459,80	899991,53
п.11	Средневзвешенный тариф на ЭЭ	рублей/кВт·ч	2,16	2,22
п.12	Средневзвешенный тариф на ТЭ	рублей/Гкал	1211,12	1186,13
п.13	Средневзвешенный тариф на воду	рублей/куб. м	8,47	9,08
п.14	Средневзвешенный тариф на природный газ	рублей/тыс. куб. м	3354,62	3750,14
п.15	Объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. т у.т.	126,30	153,44
п.16	Общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации	тыс. т у.т.	389,92	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	0,066	0,970
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	107612,90	102113,00
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	25330,00	24885,00
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.	856,00	856,00
п.31	Количество ГУ, финансируемых за счет бюджета субъекта Российской Федерации, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	шт.	0,00	111,00
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 жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта Российской Федерации, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт·ч	219724,40	239735,90

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), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	4060,93	4557,51
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 энергетическое обследование	ед.	0,00	0,00
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.	2184,00	2227,00
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.	2184,00	2227,00
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	2676492,00	2652140,00
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 государственной формы собственности, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов	куб. м	426119,40	347256,80
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	107612863,00	102113329,00
п.70	Численность штатных сотрудников государственных учреждений государственной формы собственности, в которых расчеты за ЭЭ осуществляются с использованием приборов учета	чел.	-	-
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	370173434,00	372008574,00
п.76	Объем потерь ТЭ при ее передаче	Гкал/ч	323741,20	377432,00
п.77	Объем потерь воды при ее передаче	куб. м	17443450,00	17074400,00
п.78	Объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВт·ч	62996240,00	67763000,00

	приборов учета), в общем объеме воды, 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	%	70,08	65,51	80,00	90,00	100,0	100	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.	12,96	27,14	58,90	60,20	62,50	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	79,9
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	%	32,39	39,12	95,00	100,0	100,0	100	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	%	80,58	98,90	87,00	87,00	87,00	87	87	87	87	87	87
В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов (расчитываются для фактических и сопоставимых условий)													
B1	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВт*ч	18642,50	7105,10	50880,00	71238,00	91590,00	111950	111950	111950	111950	111950	132500
B2	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. рублей	40267,80	15773,32	132299,00	185219,00	238139,00	291058	291058	291058	291058	291058	343978
B3	Экономия тепловой энергии в	тыс. Гкал	20,78	26,60	58,60	82,10	105,40	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	152,3

	Федерации											
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	%	1,25	3,18	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
D8	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах, расчеты за которую 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	%	13,32	15,45	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
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	%	78,48	77,25	100,0	100,0	100,0	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)	%	39,74	15,67	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

	приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах на территории субъекта Российской Федерации											
D11	Число жилых домов, в отношении которых проведено энергетическое обследование (далее – ЭО)	шт.	0,00	0,00	671,00	1175,00	1679,0	3023	3023	3023	3023	3190
D12	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,00	0,00	20,00	35,00	50,00	90	90	90	90	95
Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры												
E1	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./кВтч	0,0000052530	0,0000051000	0,0000049470	0,0000047940	0,0000046410	0,0000044880	0,0000044880	0,0000044880	0,0000044880	0,000003876
E2	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	т у.т./Гкал	0,0000309000	0,0000300000	0,0000290730	0,0000281460	0,0000272190	0,0000262920	0,0000262920	0,0000262920	0,0000262920	0,000022584
E3	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	1890194,2	1835140,0	1778434,1	1721728,3	1665022,52	1608316,70	1608316,70	1608316,70	1608316,70	1381493,3
E4	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	55301,52	53690,80	52031,75	50372,71	48713,66	47054,62	47054,62	47054,62	47054,62	40418,43
E5	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м	-357978,5	-369050,0	-379789,3	-390528,7	-401268,1	-412007,42	-412007,42	-412007,42	-412007,42	-454964,8
E6	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	4909762,8	4766760,00	4619467,1	4472174,2	4324881,3	4177588,4	4177588,4	4177588,4	4177588,4	3588416,9
Группа F. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе												
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	43,00	46,00	49,00	51,00	55,00	55,00	55,00	55,00	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	43,00	46,00	49,00	51,00	55,00	55,00	55,00	55,00	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» на 2013-2020 годы

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)				
		2012 год (базовый)	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
		отчет	оценка	прогноз	прогноз	прогноз
Оснащение энергоэкономичными осветительными приборами и энергосберегающими источниками света, тыс. рублей						
1	г.о. Нальчик	0,0	663,9	754,8	0,0	0,0
2	г.о. Баксан	0,0	0,0	456,8	456,8	0,0
3	г.о. Прохладный	0,0	360,7	320,0	0,0	0,0
4	Баксанский муниципальный район	0,0	397,4	397,4	0,0	0,0
5	Зольский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	85,2	85,2
6	Лескенский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	165,8	160,0
7	Майский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	278,2	0,0
8	Прохладненский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	547,2	480,0
9	Терский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	0,0	276,0
10	Урванский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	278,2	0,0
11	Чегемский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	85,2	85,2
12	Черекский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	547,2	480,0
13	Эльбрусский муниципальный район	0,0	0,0	0,0	165,8	160,0

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»
на 2013-2020 годы

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» на 2013-2020 годы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору			
1.1.	Проведение обязательного энергетического обследования объектов	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	2013	2020	исключение потерь энергоресурсов, снижение затрат бюджетных средств на содержание объектов бюджетных учреждений
1.2.	Оснащение объектов бюджетной сферы Кабардино-Балкарской Республики приборами учёта тепловой энергии	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления	2013	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	2013	2020	создание условий оплаты за фактическое потребление энергоресурсов
1.4.	Замена ламп накаливания на энергосберегающие в бюджетных учреждениях	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору, органы местного самоуправления, бюджетные учреждения	2013	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	2013	2020	исключение потерь энергоресурсов, снижение затрат бюджетных средств за коммунальные услуги

		местного самоуправления муниципальных образований Кабардино-Балкарской Республики			
1.6.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2013	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	2013	2020	обеспечение своевременного и качественного сбора информации по реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ
1.8.	Развитие республиканского государственного казенного учреждения «Региональный центр по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике», обеспечение его работы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2013	2020	обеспечение в Кабардино-Балкарской Республике реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 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	2013	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	2013	2020	обеспечение в Кабардино-Балкарской Республике реализации Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ
2.	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору			
2.1.	Обеспечение социально значимых объектов Кабардино-Балкарской Республики резервными источниками энергоснабжения	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2013	2020	надежное обеспечение электроэнергией

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	2013	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	2013	2020	обеспечение деятельности Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору
3.2.	Корректировка Схемы и программы развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике на 2012-2016 годы и на период до 2020 года	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	2013	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» на 2013-2020 годы**

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
			2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
Подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы											
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 специалистов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности	увеличение обязательств Кабардино-Балкарской Республики на 160,0 тыс. рублей	40,0	40,0	40,0	40,0	-	-	-	-	срок действия – 2013-2020 годы. Обеспечение: повышения энергоэффективности через создание системы сбора, обработки и хранения информации по этому направлению во всех секторах экономики и бюджетном секторе; квалифицированных исполнителей для реализации энергосберегающих проектов во всех секторах; управления процессом

Подпрограмма «Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы											
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 12397,5 тыс. рублей	148,9	148,9	148,9	148,9	-	-	-	-	срок действия – 2013-2020 годы. 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» на 2013-2020 годы

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						
				2014 год	2015 год	2016 год	2014 год	2015 год	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.

Сведения о потребности в трудовых ресурсах
для реализации государственной программы Кабардино-Балкарской Республики
«Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значения показателей						
			отчетный (базовый) год	текущий год	очередной год	первый год планового периода	второй год планового периода	...	год завершения действия программы
			отчет	оценка	прогноз	прогноз	прогноз		прогноз
Государственная программа Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы									
1	Потребность в трудовых ресурсах для реализации государственной программы (подпрограмм) отсутствует в связи с высвобождением рабочих мест благодаря автоматизации производственных процессов при внедрении новой техники и технологии		-	-	-	-	-	-	-

Ресурсное обеспечение реализации государственной программы
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики
в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы за счет средств республиканского бюджета

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 по годам	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 Год
Государственная программа	«Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы, в том числе:	Всего по госпрограмме (республиканский бюджет) Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	497461,8	45272,9	44936,15	67390,95	63993,35	64968,45	70300,0	70300,0	70300,0
Подпрограмма	«Энергосбережение и повышение энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы	Всего по подпрограмме	66598,7	-	1599,7	6500,0	5355,0	18644,0	11500,0	11500,0	11500,0
Основное мероприятие 1.1	Проведение обязательного энергетического обследования объектов бюджетных учреждений	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	45,2	-	45,2	-	-	-	-	-	-
Основное мероприятие 1.2	Оснащение учреждений бюджетной сферы Кабардино-Балкарской Республики приборами учёта тепловой энергии и горячего водоснабжения, проведение поверки приборов учета	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	28219,7	-	915,7	-	-	12304,0	5000,0	5000,0	5000,0

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	6638,8	-	638,8	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0	1000,0
Основное мероприятие 1.4	Развитие института энергосбережения и энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике. Внедрение информационной системы	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	31695,0	-	-	5500,0	4355,0	5340,0	5500,0	5500,0	5500,0
Подпрограмма	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы	Всего по подпрограмме	60795,0	-	-	12397,5	12397,5	-	12000,0	12000,0	12000,0
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	60795,0	-	-	12397,5	12397,5	-	12000,0	12000,0	12000,0
Бюджетные ассигнования на исполнение действующих расходных обязательств Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору											
Основное мероприятие 3.1	Бюджетные ассигнования	Всего	370068,1	45272,9	43336,45	48493,45	46240,85	46324,45	46800,0	46800,0	46800,0
	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	352148,8	45272,9	42217,15	45693,45	43440,85	43524,45	44000,0	44000,0	44000,0

Корректировка Схемы и программы развития электроэнергетики в Кабардино-Балкарской Республике на 2012-2016 годы и на период до 2020 года											
Ежегодная корректировка программы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»	Государственный комитет Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	17919,3	-	1119,3	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0
Субсидии на реализацию мероприятий федеральной целевой программы «Юг России» (2008-2013 годы)											
Основное мероприятие 4.1	Капитальные вложения в объекты недвижимого имущества государственной (муниципальной) собственности	(федеральный бюджет) Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кабардино-Балкарской Республики	88423,3	-	88423,3	-	-	-	-	-	-

Прогнозная (справочная) оценка ресурсного обеспечения реализации государственной программы
Кабардино-Балкарской Республики «Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике»
на 2013-2020 годы за счет всех источников финансирования

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

№ п/п	Статус	Наименование государственной программы, подпрограммы, основного мероприятия	Источник финансирования		Оценка расходов, тыс. рублей							
					2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Государственная программа	»Энергоэффективность и развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы	Итого	2679443,6	390359,9	651714,45	554990,55	476210,25	395268,45	70300,0	70300,0	70300,0
РБ			497461,8	45272,9	44936,15	67390,95	63993,35	64968,45	70300,0	70300,0	70300,0	
МБ			120008,5	11887,00	81905,0	10049,6	9166,9	7000,0	-	-	-	
ВИ			1 973550,0	333200,0	436450,0	477550,0	403050,0	323300,0	-	-	-	
ФБ			88423,3	-	88423,3	-	-	-	-	-	-	
1	Подпрограмма	»Энергосбережение и повышение энергоэффективности в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы	Итого	2160157,2	345087,0	519954,7	494099,6	417571,9	348944,0	11500,0	11500,0	11500,0
			РБ	66598,7	-	1599,7	6500,0	5355,0	18644,0	11500,0	11500,0	11500,0
			МБ	120008,5	11887,00	81905,0	10049,6	9166,9	7000,0	-	-	-
			ВИ	1 973550,0	333200,0	436450,0	477550,0	403050,0	323300,0	-	-	-
2	Подпрограмма	«Развитие энергетики в Кабардино-Балкарской Республике» на 2013-2020 годы	Итого	60795,0	-	-	12397,5	12397,5	-	12000,0	12000,0	12000,0
			РБ	60795,0	-	-	12397,5	12397,5	-	12000,0	12000,0	12000,0
			МБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Мероприятие	Ежегодная корректировка программы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации	Итого	-	-	1119,3	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0
			РБ	-	-	1119,3	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0	2800,0
			МБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ФБ	-	-	-	-	-	-	-	-	

		от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»											
4	Мероприятие	Капитальные вложения в объекты недвижимого имущества, находящиеся в государственной (муниципальной) собственности	всего	88423,3	-	88423,3	-	-	-	-	-	-	
			РБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			МБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ВИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			ФБ	88423,3	-	88423,3	-	-	-	-	-		
5	Бюджетные ассигнования	Обеспечение деятельности Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по энергетике, тарифам и жилищному надзору	всего	352148,8	45272,9	42217,15	45693,45	43440,85	43524,45	44000,0	44000,0	44000,0	
			РБ	352148,8	45272,9	42217,15	45693,45	43440,85	43524,45	44000,0	44000,0	44000,0	
			МБ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			ВИ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

».

И. Кузнецов Т. М.