



ТЫВА РЕСПУБЛИКАНЫҢ ЧАЗАА  
ДОКТААЛ

ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ТЫВА  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2019 г. № 629

г.КЫЗЫЛ

**О внесении изменений в постановление Правительства  
Республики Тыва от 20 декабря 2013 г. № 750**

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации Правительство Республики Тыва ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Правительства Республики Тыва от 20 декабря 2013 г. № 750 «Об утверждении государственной программы Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2020 годы» следующие изменения:

1) в наименовании слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

2) в пункте 1 слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

3) в государственной программе Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2020 годы» (далее – Программа):

а) паспорт Программы изложить в следующей редакции:

**«П А С П О Р Т**  
государственной программы Республики Тыва  
«Энергоэффективность и развитие энергетики  
на 2014-2025 годы»

Наименование Программы	– государственная программа Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2025 годы» (далее – Программа)
Государственный заказчик-координатор Программы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Государственный заказчик Программы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва.
Ответственный исполнитель Программы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Соисполнители Программы	– Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва, Министерство экономики Республики Тыва
Участники Программы	– Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва, Министерство экономики Республики Тыва
Подпрограммы Программы	– подпрограмма 1 «Государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Тыва»; подпрограмма 2 «Модернизация и строительство объектов топливно-энергетического комплекса Республики Тыва»; подпрограмма 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Тыва»; подпрограмма 4 «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Тыва на 2019-2025 годы»
Цели Программы	– надежное, качественное и экономически обоснованное обеспечение потребностей Республики Тыва в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности; создание условий для перевода сектора экономики, бюджетной сферы и населения на энергосберегающий путь развития
Задачи Программы	– безаварийное прохождение осенне-зимнего периода; повышение эффективности теплоснабжения республики путем реконструкции и технического перевооружения предприятий топливно-энергетического комплекса; повышение эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов; разработка проектно-сметной документации строительства объектов теплоснабжения; строительство объектов электро- и теплоснабжения
Целевые индикаторы и показатели Программы	– повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснабжения Республики Тыва; рост производства тепловой энергии и электрической энергии ди-

зельными электростанциями от 3 до 5 процентов к 2025 году;  
 снижение потребления среднего расхода топлива (каменный уголь) от 29 до 31 процента к 2025 году;  
 сохранение и модернизация 514 рабочих мест в действующих котельных и дизельных электростанциях;  
 увеличение полезного отпуска электроэнергии от 10 до 20 процентов к 2025 году

- Этапы и сроки реализации Программы – первый этап: 1 января 2014 г. – 31 декабря 2019 г.;  
 второй этап: 1 января 2020 г. – 31 декабря 2025 г.
- Объемы бюджетных ассигнований Программы – общий объем финансирования Программы составит 29 107 325,47 тыс. рублей, в том числе:  
 в 2014 г. – 961 822,48 тыс. рублей;  
 в 2015 г. – 415 748,01 тыс. рублей;  
 в 2016 г. – 453 047,80 тыс. рублей;  
 в 2017 г. – 522 098,60 тыс. рублей;  
 в 2018 г. – 609 485,00 тыс. рублей;  
 в 2019 г. – 793 299,11 тыс. рублей;  
 в 2020 г. – 6 802 907,60 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 8 761 676,34 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 7 284 474,53 тыс. рублей;  
 в 2023 г. – 809 826,87 тыс. рублей;  
 в 2024 г. – 834 013,47 тыс. рублей;  
 в 2025 г. – 858 925,66 тыс. рублей.
- Объем финансирования за счет средств республиканского бюджета Республики Тыва составит 8 182 500,99 тыс. рублей, в том числе:  
 в 2014 г. – 533 257,58 тыс. рублей;  
 в 2015 г. – 415 748,01 тыс. рублей;  
 в 2016 г. – 453 047,80 тыс. рублей;  
 в 2017 г. – 522 098,60 тыс. рублей;  
 в 2018 г. – 609 485,00 тыс. рублей;  
 в 2019 г. – 793 299,11 тыс. рублей;  
 в 2020 г. – 802 907,60 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 763 546,55 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 786 344,74 тыс. рублей;  
 в 2023 г. – 809 826,87 тыс. рублей;  
 в 2024 г. – 834 013,47 тыс. рублей;  
 в 2025 г. – 858 925,66 тыс. рублей.
- Объем финансирования из федерального бюджета составит 13 424 824,48 тыс. рублей, в том числе:  
 в 2014 г. – 428 564,90 тыс. рублей;  
 в 2020 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 4 998 129,79 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 4 998 129,79 тыс. рублей.
- Объем финансирования за счет внебюджетных источников составит 7 500 000,00 тыс. рублей, в том числе:  
 в 2020 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 1 500 000,00 тыс. рублей.
- Финансирование мероприятий Программы будет ежегодно корректироваться исходя из возможностей республиканского бюджета Рес-

публики Тыва и других уровней бюджетов

Ожидаемые результаты – повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и реализации Программы электроснабжения Республики Тыва; увеличения полезного отпуска электроэнергии от 10 до 20 процентов к 2025 году; увеличения поступлений налоговых и неналоговых доходов в консолидированный бюджет Республики Тыва до 500 млн. рублей к 2025 году»;

б) разделы I-VII изложить в следующей редакции:

#### «I. Обоснование проблемы, анализ ее исходного состояния

Республика Тыва расположена в центре Азии на юге Восточной Сибири, в верховьях реки Енисей. Протяженность территории с севера на юг составляет 420 км, с запада на восток – 630 км. Граничит на юге и юго-востоке с Монголией, на северо-востоке – с Иркутской областью, на северо-западе – с Республикой Хакасия, на востоке – с Республикой Бурятия, на западе – с Республикой Алтай, на севере – с Красноярским краем. Главная река – Улуг-Хем (Великий Енисей). Общая площадь – 168,6 тыс. кв километров, численность населения – более 324 тыс. человек.

Тува представляет собой гористый регион с чередованием горных хребтов и межгорных котловин. Около 80 процентов территории республики занимают горы, и лишь оставшаяся ее часть – равнинные участки. На территории республики насчитывается более 430 озер, большинство из которых ледникового происхождения.

Объем промышленного производства в 2013 году составит 7945,4-8235,1 млн. рублей с ростом к оценке 2012 года на 5,6-9,5 процента в действующих ценах. Индекс промышленного производства в 2013 году составит 102-107 процентов. Объем промышленного производства (в сопоставимых ценах) к 2015 году увеличится в 1,3-1,7 раза.

Ежегодно в Республике Тыва потребляется от 650 до 700 млн. кВт. часов электроэнергии. Собственное производство занимает немногим более 10 процентов от общего объема потребления, остальная часть необходимого количества электроэнергии приобретается на оптовом рынке электроэнергии (далее – ОРЭМ). К 2020 году объем потребления электрической энергии достигнет 820-910 млн. кВт/ч., что больше потребления электроэнергии за 2013 г. на 12 процентов или на 91 млн. кВт/ч с учетом ввода жилого фонда и новых месторождений добывающей отрасли.

Энергосистема Республики Тыва входит в объединенную энергосистему Сибири, граничит с Красноярской и Хакасской энергосистемой объединенных энергетических систем Сибири и энергосистемой Республики Монголия. Электроснабжение осуществляется от системных подстанций 220/110 кВ и узловых подстанций, обслуживаемых межрегиональной энергетической системой Сибири и межрегио-

нальной сетевой компанией Сибири по сетям ОАО «ФСК ЕЭС», а также мобильной газотурбинной электростанции (далее – МГТЭС), принадлежащей ОАО «Мобильные ГТЭС Тыва», и дизельных электростанций, расположенных в районах с децентрализованным электроснабжением.

Крупными предприятиями энергетической отрасли являются АО «Тываэнерго», АО «Тываэнергосбыт», Тывинский участок «МЭС Сибири».

Функции энергосбытовой деятельности энергетической отрасли Республики Тыва осуществляет АО «Тываэнергосбыт», которое было создано в результате реформирования АО «Тываэнерго». В настоящее время предприятие АО «Тываэнергосбыт» осуществляет покупку электроэнергии и ее реализацию потребителям на территории Республики Тыва.

Функции передачи и распределения электроэнергии осуществляют предприятия «Магистральные электрические сети» ФСК ЕЭС России и филиал ПАО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго».

Филиал ПАО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго» осуществляет эксплуатацию и обслуживание электрических сетей 6-110 кВ на территории Республики Тыва, за исключением приграничной с энергосистемой Республики Монголия ПС 110 кВ Хандагайты и ВЛ 110 кВ на Улангом (через Госграницу), принадлежащих филиалу АО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири.

ПАО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго» обслуживает территорию площадью 110,3 тыс. кв. км. Протяженность линий электропередач 35-110 кВ составляет 1458,4 км. Основное оборудование включает в себя 36 подстанций напряжением 35-110 кВ и 833 подстанции напряжением 6-10/0,4 кВ. Городские электрические сети находятся частично в собственности АО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго», частично – в собственности государства, обслуживаются электрические сети силами персонала АО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго», а также персоналом, обслуживающим ведомственные сети.

Доля дизельных электростанций в общей электрогенерации несколько ниже. Всего функционируют 13 дизельных электростанций (далее – ДЭС): с. Тоора-Хем, с. Ырбан с. Хамсара, с. Сыстыг-Хем Тоджинского кожууна, с. Мугур-Аксы, с. Кызыл-Хая Монгун-Тайгинского кожууна, с. Кунгуртуг, с. Балыктыг Тере-Хольского кожууна, с. Хут, с. Севи Пий-Хемского кожууна, с. Усть-Ужеп, с. Катазы Каа-Хемского кожууна, с. Качык Эрзинского кожууна. Суммарная установленная мощность дизельных электростанций составляет порядка 7 МВт.

Производство электрической энергии на АО «Кызылская ТЭЦ» осуществляется в небольших объемах для обеспечения собственных нужд, основным видом деятельности является производство тепловой энергии для снабжения теплом города.

Кроме этого, на территории республики существуют и проектируются объекты малой энергетики. Из малых гидроэлектростанций (далее – ГЭС) функционирует одна на реке Барлык (с. Тоолайлыг Монгун-Тайгинского кожууна), проектная мощ-

ность 15 кВт. Деятельность существующей локальной малой ГЭС на реке Чаваш (курорт Уш-Белдир) приостановлена, проектная мощность – 165 кВт.

Таблица 1.1

### Общие сведения по электрическим сетям Республики Тыва

Наименование	Характеристика
Собственник электрических сетей	- АО «Тываэнерго» (ПАО «МРСК Сибири»); - государственная собственность
Обслуживающие организации	- АО «Тываэнерго» (ПАО «МРСК Сибири»)
Количество распределительных и трансформаторных подстанций	1190 шт.
Протяженность линий электропередачи	- воздушных линий 10 кВ – 3981,6 км; - воздушных линий 0,4 кВ – 3620,7 км; - кабельных линий – 600,7 км; всего – 8203,0 км

Таблица 1.2

### Техническое состояние систем электроснабжения за 2019 год

Наименование	Износ (процентов)
Оборудование распределительных подстанций	76,8
Оборудование трансформаторных подстанций 10/04 кВ	80,3
КЛ 10 кВ	83,5
КЛ 0,4 кВ	
ВЛ 10 кВ	81,7
ВЛ 0,4 кВ	

Таблица 1.3

### Баланс производства и потребления электроэнергии в Республике Тыва за 2013 год

	млн. кВт. ч	в процентах к общему потреблению
Выработано электроэнергии	69,3	9,2
Получено электроэнергии из-за пределов Республики Тыва	681,7	90,8
Потреблено электроэнергии, всего:	703,3	100,0
В том числе:		
потери в электрических сетях общего пользования	275,6	39,2
потреблено организациями всех видов экономической деятельности, всего	259,8	36,9
потреблено населением, всего	167,9	23,9
сельским	57,1	8,1
городским	110,8	15,8

Система учета электроснабжения включает в себя квартирные счетчики, частично общедомовые приборы учета, а также приборы учета, установленные на трансформаторных подстанциях и на городских подстанциях 110 кВ.

Таблица 1.4

Количество приборов учета электроэнергии на 1 января 2019 г.

Потребители	Однофазные, шт.	Трехфазные, шт.
Физические лица	68657	3867
Юридические лица	701	3541

Производством и снабжением тепловой энергией потребителей Республики Тыва занимаются одна теплостанция и 4 котельные большей мощности и 257 котельных малой мощности. Ежегодно в Республике Тыва производится 1,3 млн. Гкал. теплоэнергии.

Основными проблемами объектов систем теплоснабжения коммунального комплекса республики являются:

высокие издержки производства на подавляющем большинстве энергоснабжающих предприятий;

дефицит оборотных средств и инвестиций для модернизации оборудования и технического переоснащения систем теплоснабжения, износ которых составляет 60-70 процентов;

потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя в тепловых сетях превышают нормативные значения (более 20 процентов);

большая кредиторская задолженность предприятий коммунального хозяйства республики;

в недостаточном объеме предусматриваются средства на капитальный ремонт и подготовку объектов коммунального хозяйства к отопительному сезону.

#### Анализ существующей системы газоснабжения

Месторождения природного газа и магистральные газопроводы на территории Республики Тыва отсутствуют. Газоснабжение потребителей республики осуществляется сжиженным газом.

ПАО «СИБУР Холдинг» (из г. Тобольска до ст. Абакан газ доставляется железнодорожным транспортом), ОАО «Роснефть» (Ачинское нефтеперерабатывающее предприятие).

Сжиженный газ доставляется из г. Ангарска с Ангарского нефтеперерабатывающего завода железнодорожным транспортом до станции «Минусинск (Красноярский край)», откуда автомобильным транспортом перевозится в Республику Тыва.

Единственной организацией, снабжающей газом для бытовых нужд потребителей республики, является МУП г. Кызыла «Енисей», которое обеспечивает централизованное газоснабжение многоквартирных жилых домов г. Кызыла и реализацию сжиженного газа в баллонах на территории Республики Тыва.

В г. Кызыле задействовано 17 групповых резервуарных установок сжиженного газа, включающих всего 90 сосудов и 43 редукционные головки. На обслуживании находится 5,06 км подземного газопровода и 14,8 км внутридомовых газопроводов. Первая групповая установка и газопроводы смонтированы более 30 лет назад. Сжиженный газ от групповых подземных установок поступает в 2500 квартир многоэтажных жилых домов, а газ в баллонах доставляется более чем в 50 тыс. квартир городов и населенных пунктов республики.

Подземные газопроводы и емкости, находящиеся в эксплуатации с 1966-1967 годов, выработали нормативный срок (35 лет).

Уровень потребления газа жилищно-коммунальным сектором рассчитан с учетом требований СНиП 2.04.08-87 (1999) «Газоснабжение» в зависимости от различного проектного уровня благоустройства:

- для гг. Кызыла, Шагонара, Чадана, Ак-Довурака, пгт. Каа-Хем и с. Хову-Аксы – 110 куб. м/год на 1 жителя, обеспеченного газом;
- для прочих населенных пунктов – 150 куб. м/год на 1 жителя, обеспеченного газом.

Одной из главных проблем экономики Республики Тыва является практически полностью исчерпанные мощности по тепловой и электрической энергии. Отсутствие свободных энерго мощностей в республике уменьшает конкурентные преимущества региона для потенциальных инвесторов, планирующих организацию энергоемких производств. Средняя степень износа электрических объектов составляет более 80 процентов, и 80 процентов подстанций оснащены оборудованием, которое полностью выработало свой ресурс, их работа осуществляется в предельно допустимом режиме, что приводит к снижению надежности, безопасности и эффективности энергоснабжения.

В сфере энергетики в среднесрочной перспективе продолжится работа по повышению энергетической безопасности республики. В 2013 г. за счет средств ОАО «Федеральная сетевая компания ЕЭС» будут завершены работы по созданию «кольца», обеспечивающего межсистемный переток электрической энергии и мощности между подстанцией «Аскиз» и подстанцией «Шушенская опорная». Данное мероприятие увеличивает пропускную способность транзитных линий с нынешних 185 МВт до 265 МВт и существенно повышает надежность электроснабжения. Для реализации данного мероприятия проведена реконструкция узловых опорных подстанций - 220 кВ «Ак-Довурак», «Чадан», «Кызылская», и построена линия электропередачи ВЛ 220 кВ подстанция «Чадан» - подстанция «Кызылская».

Также будут проводиться работы по реконструкции существующих электри-

ческих сетей с использованием самонесущего изолированного провода, что позволит снизить потери в электрических сетях, а строительство узловых питающей ПС 35(110 кВ) и двух распределительных пунктов РП 10 кВ с соответствующими распределительными сетями в пгт. Каа-Хем Кызылского кожууна.

В планах региональной сетевой компании АО «Тываэнерго» проведение реконструкции узловых ПС, от которых осуществляется электроснабжение столицы республики. Это подстанции 110 кВ - «Городская», «Южная», «Западная». В перспективе, для обеспечения развития правобережного района столицы, необходимо строительство подстанции «Северная».

Продолжится работа по реализации проекта строительства ТЭС-2 в г. Кызыле. Планируется разработка проектно-сметной документации строительства ТЭС-2 в г. Кызыле, дальнейшая проработка механизма реализации проекта и уточнение участников проекта.

Программа направлена на активизацию практических действий в Республике Тыва, способных обеспечить снижение энергоемкости валового регионального продукта. Реализация мероприятий Программы будет способствовать сокращению удельного потребления топливно-энергетических ресурсов в организациях бюджетной сферы, реального сектора экономики и бытового сектора, росту конкурентоспособности, энергетической и экологической безопасности Республики Тыва.

За последние годы малое и среднее предпринимательство стало неотъемлемой частью рыночной системы хозяйства республики. Сектор малого и среднего бизнеса приобретает все большее политическое, социальное и экономическое значение. Малое предпринимательство является важным инструментом для первоначальной отработки новых технологических и экономических проектов, преодоления бедности населения, создания цивилизованной конкурентной среды, формирования среднего класса собственников, способствующего социальной стабильности в обществе, увеличения налоговых поступлений в бюджеты всех уровней, обеспечения занятости населения.

Доля продукции, произведенной субъектами малого и среднего предпринимательства, в общем объеме валового регионального продукта за 2012 год составила 8,4 процента.

В структуре собственных доходов республиканского бюджета доходы от предпринимательской деятельности составляют порядка 8-9 процентов.

Наибольший удельный вес в общем количестве действующих малых предприятий занимают оптовая и розничная торговля (29 процентов), строительство (16,3 процента) и промышленность (10,6 процента).

В целом, несмотря на трудности организации и роста, малый бизнес в республике устойчиво развивается. Малые предприятия занимают серьезные позиции в таких отраслях, как розничная торговля и общественное питание, строительство, производство пищевых продуктов. По вовлеченности населения роль малого и среднего

бизнеса приобретает серьезную социальную значимость. В то же время уровень развития малого бизнеса в Республике Тыва может быть оценен как недостаточный и по плотности размещения субъектов малого предпринимательства на территории республики, и по доле малых предприятий в общем выпуске товаров и оказываемых услуг, в том числе и по доле малых предприятий в объеме промышленного производства. Явно недостаточна роль малого и среднего бизнеса во внедрении инноваций.

Несмотря на положительные тенденции развития предпринимательства в Республике Тыва, выявлен ряд сдерживающих факторов в области энергосбережения:

- 1) высокий износ основных средств;
- 2) низкий уровень инвестиций в основной капитал;
- 3) увеличение тарифной нагрузки на энергоресурсы при низкой энергетической эффективности;
- 4) дефицит квалифицированных кадров, недостаточный уровень их профессиональной подготовки;
- 5) недостаточная информированность, особенно в муниципальных образованиях Республики Тыва, отдаленных от республиканского центра;
- 6) низкий уровень социальной ответственности работодателей.

Функционирование технологий для производства товаров (услуг) потребителей в Республике Тыва в настоящее время основано на преимущественном использовании энергетических ресурсов как первичных – каменный уголь, так и преобразованных – электрическая и тепловая энергия разных форм, обладающих более высокими потребительскими свойствами и потенциалом использования.

Энергетическая безопасность весьма актуальна для Республики Тыва, несмотря на то, что республика обладает большими потенциальными запасами энергетических ресурсов (каменный уголь, развитие малой гидроэнергетики и т.д.) на душу населения.

Из вышесказанного становится очевидно, что под энергетической безопасностью любой экономической системы (страны, региона, отрасли, предприятия) следует понимать минимальную вероятность проявления внешних и внутренних угроз процессу ее энергоснабжения, при которой не нарушается долговременное устойчивое функционирование системы. Из данного определения энергетической безопасности любой хозяйствующей системы следует, что для управления ею необходимо, в первую очередь, определить виды угроз, выявить их индикаторы и оценить их значения, при которых не нарушается устойчивое функционирование системы (определить их пороговые значения), а также провести анализ возможных последствий реализации угроз и разработать меры по их предупреждению или ликвидации.

Применительно к экономике республики из наиболее вероятных угроз ее энергетической безопасности в средне- и долгосрочной перспективе необходимо выделить следующие:

конфликт интересов собственников топливно-энергетических предприятий и государства, владеющего природными энергетическими ресурсами;

высокую изношенность основных фондов предприятий топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства;

низкий уровень инвестиций в развитие топливно-энергетического комплекса;

неэффективное управление производственно-хозяйственными процессами в отрасли топливно-энергетического комплекса.

Применительно к электроэнергетическим предприятиям республики к наиболее вероятным угрозам их безопасности следует отнести:

высокую степень износа основных фондов (котельно-вспомогательное оборудование тепловых сетей);

дефицит инвестиционных ресурсов и неэффективность их использования;

низкий инновационный потенциал;

низкий уровень безопасности технологий и процессов;

постоянный конфликт интересов в сферах производства (поставщики тепло- и электроэнергии), транспорта, распределения и потребления энергии (предприятия жилищно-коммунального хозяйства, управляющие компании, товарищества собственников жилья, потребители разного рода деятельности).

В качестве основной причины вышеуказанного состояния необходимо отметить значительный износ основного и вспомогательного оборудования в теплоснабжении, не позволяющий эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы при производстве и распределении тепловой энергии.

Учитывая кризисное состояние объектов теплоснабжения, социальную направленность модернизации инженерных систем жилищно-коммунального хозяйства, следует отметить, что решение данной проблемы возможно только при принятии экстренных мер бюджетной поддержки.

Правительством республики проведен анализ объектов на предмет устойчивости основных объектов жизнеобеспечения по сейсмостойкости с привлечением специалистов ФГБУ «Всероссийский научно-исследовательский институт проблем гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций МЧС России» (Федеральный центр науки и высоких технологий).

По результатам комплексных диагностических исследований системы зданий котельных г. Шагонара Улуг-Хемского кожууна, г. Ак-Довурака, с. Чаа-Холь Чаа-Хольского кожууна в 2013 году выдано техническое заключение о невозможности эксплуатации зданий котельных, на основе общих выводов рекомендован снос зданий.

АО «Кызылская ТЭЦ» (далее – Кызылская ТЭЦ) является единственным теплоисточником г. Кызыла с электрической мощностью 17 МВт, паропроизводительностью – 450 т/час. Первая очередь Кызылской ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1957 году.

Основным оборудованием на Кызылской ТЭЦ, задействованным в производстве тепловой энергии, являются 6 котлоагрегатов БКЗ паропроизводительностью 75 т/час каждый, давление в паропроводе – 39 кгс/кв. см, температура перегретого пара 440 градусов. Суммарная установленная мощность источника теплоснабжения – 310,2 Гкал/час (360,8 МВт). Котлоагрегаты № 9-14 введены в эксплуатацию в период с 1980 по 1989 годы. На данный момент состояние котлоагрегатов можно считать удовлетворительным, средний износ оборудования составляет 65-70 процентов. Выработка электроэнергии обеспечивается 4 турбоагрегатами АК 2,5-35 и АК 6-35, суммарная установленная мощность при этом составляет 17 МВт.

## II. Основные цели, задачи и этапы реализации Программы

Целями Программы являются:

- 1) надежное, качественное и экономически обоснованное обеспечение потребностей Республики Тыва в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности;
- 2) создание условий для перевода сектора экономики, бюджетной сферы и населения на энергосберегающий путь развития.

Задачами программы являются:

- 1) безаварийное прохождение осенне-зимнего периода;
- 2) повышение эффективности теплоснабжения республики путем реконструкции и технического перевооружения предприятий топливно-энергетического комплекса;
- 3) повышение эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов;
- 4) разработка проектно-сметной документации строительства объектов теплоснабжения;
- 5) строительство объектов электро- и теплоснабжения.

Этапы реализации Программы:

- 1) первый этап: 1 января 2014 г. – 31 декабря 2019 г.;
- 2) второй этап: 1 января 2020 г. – 31 декабря 2025 г.

## III. Система (перечень) программных мероприятий

Программа включает следующие основные мероприятия:

1. Подготовка к осенне-зимнему периоду и предотвращение чрезвычайных ситуаций, в том числе подготовка предприятий топливно-энергетического комплекса к осенне-зимнему периоду.
2. Государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Тыва, в том числе погашение убытков по выпадающим доходам предприятий топливно-энергетического комплекса, связанных с государственным

регулированием тарифов ГУП Республики Тыва «Котельная с. Хову-Аксы», ГУП Республики Тыва «Шагонартепло», ГУП Республики Тыва «Прогресс-тепло», ГУП Республики Тыва «Ак-Довуракэнерго», АО «Тувгаз», МУП г. Кызыла «Енисей» и ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4», ООО «Дизель».

3. Поставка оборудования, материалов для создания аварийного запаса.

4. Проектные работы:

проектирование строительства котельной в г. Шагонаре Улуг-Хемского кожууна (разработка ТЭО и ПСД);

проектирование строительства котельной в г. Ак-Довураке (разработка ТЭО и ПСД);

корректировка Схемы и программы перспективного развития электро- и теплоэнергетики республики до 2018 года.

5. Инвестиции в топливно-энергетическом комплексе:

строительство (реконструкция) котельной и тепловых сетей в г. Шагонаре Улуг-Хемского кожууна и в г. Ак-Довураке;

строительство модульной котельной с магистральными тепловыми сетями в с. Чаа-Холь Чаа-Хольского кожууна;

приобретение автономных систем электроснабжения;

строительство объектов электросетевого хозяйства;

строительство цеха и лаборатории по ремонту и техническому освидетельствованию газового оборудования;

строительство автомобильных газозаправочных станций.

6. Комплекс мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Реализация мероприятий Программы позволит:

ликвидировать критический уровень износа основных фондов;

ликвидировать сбои в работе предприятий жизнеобеспечения в осенне-зимний период;

сохранить рабочие места в действующих котельных;

обеспечить надежность в работе предприятий жизнеобеспечения в осенне-зимний период, приобретение и своевременную транспортировку угля в населенные пункты республики.

#### IV. Обоснование финансовых и материальных затрат

Общий объем финансирования мероприятий составит 29 107 325,47 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 г. – 961 822,48 тыс. рублей;

в 2015 г. – 415 748,01 тыс. рублей;

в 2016 г. – 453 047,80 тыс. рублей;

в 2017 г. – 522 098,60 тыс. рублей;  
в 2018 г. – 609 485,00 тыс. рублей;  
в 2019 г. – 793 299,11 тыс. рублей;  
в 2020 г. – 6 802 907,60 тыс. рублей;  
в 2021 г. – 8 761 676,34 тыс. рублей;  
в 2022 г. – 7 284 474,53 тыс. рублей;  
в 2023 г. – 809 826,87 тыс. рублей;  
в 2024 г. – 834 013,47 тыс. рублей;  
в 2025 г. – 858 925,66 тыс. рублей.

Объем финансового обеспечения:

подпрограммы 1 «Государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Тыва» составит 437 368,52 тыс. рублей;

подпрограммы 2 «Модернизация и строительство объектов топливно-энергетического комплекса Республики Тыва» составит 20 629 266,58 тыс. рублей;

подпрограммы 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Тыва» составит 8 022 655,36 тыс. рублей;

подпрограммы 4 «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Тыва на 2019-2025 годы» составит 18 035,0 тыс. рублей.

Объем финансирования мероприятий Программы за счет средств республиканского бюджета Республики Тыва составит 8 182 500,99 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 г. – 533 257,58 тыс. рублей;  
в 2015 г. – 415 748,01 тыс. рублей;  
в 2016 г. – 453 047,80 тыс. рублей;  
в 2017 г. – 522 098,60 тыс. рублей;  
в 2018 г. – 609 485,00 тыс. рублей;  
в 2019 г. – 793 299,11 тыс. рублей;  
в 2020 г. – 802 907,60 тыс. рублей;  
в 2021 г. – 763 546,55 тыс. рублей;  
в 2022 г. – 786 344,74 тыс. рублей;  
в 2023 г. – 809 826,87 тыс. рублей;  
в 2024 г. – 834 013,47 тыс. рублей.  
в 2025 г. – 858 925,66 тыс. рублей.

Объем финансового обеспечения из средств республиканского бюджета Республики Тыва на реализацию:

подпрограммы 1 «Государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Тыва» составит 437 368,52 тыс. рублей;

подпрограммы 2 «Модернизация и строительство объектов топливно-энергетического комплекса Республики Тыва» составит 133 007,01 тыс. рублей;

подпрограммы 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффектив-

ности в Республике Тыва» составит 7 594 090,46 тыс. рублей;

подпрограммы 4 «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Тыва на 2019-2025 годы» составит 18 035,00 тыс. рублей.

Объем финансирования из федерального бюджета составит 13 424 824,48 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 г. – 428 564,90 тыс. рублей;

в 2020 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;

в 2021 г. – 4 998 129,79 тыс. рублей;

в 2022 г. – 4 998 129,79 тыс. рублей.

Объем финансирования из внебюджетных источников составит 7 500 000,00 тыс. рублей, в том числе:

в 2020 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;

в 2021 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;

в 2022 г. – 1 500 000,00 тыс. рублей.

Финансирование мероприятий Программы будет ежегодно корректироваться исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва и других уровней бюджетов.

## V. Трудовые ресурсы

При реализации мероприятий Программы сохраняются и модернизируются 398 рабочих мест в действующих котельных, в том числе по ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4»:

административно-управленческий персонал – 30 ед.;

участок Хову-Аксынский – 61 ед.;

участок Шагонарский – 113 ед.;

участок Чаа-Хольский – 31 ед.;

участок Ак-Довуракский – 163 ед.

При реализации мероприятий Программы сохраняются и модернизируются 116 рабочих мест в действующих дизельных электростанциях, в том числе по ООО «Дизель»:

административно-управленческий персонал – 32 ед.;

Тоджинский участок – 31 ед.;

Монгун-Тайгинский участок – 25 ед.;

Тере-Хольский участок – 13 ед.;

Пий-Хемский участок – 6 ед.;

Каа-Хемский участок – 4,5 ед.;

Эрзинский участок – 4,5 ед.

## VI. Механизм реализации Программы

Реализация Программы осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Республики Тыва.

В целях выполнения всего комплекса мероприятий Программы, решения поставленных задач, достижения запланированных результатов, целевого и эффективного расходования финансовых ресурсов, выделенных на ее реализацию, ответственный исполнитель Программы осуществляет координацию деятельности соисполнителей Программы.

Программа предусматривает ответственность всех ее исполнителей за реализацию закрепленных за ними мероприятий.

Министерство топлива и энергетики Республики Тыва представляет в Министерство экономики Республики Тыва ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом, ежегодно до 1 марта отчет о ходе выполнения программных мероприятий и до 5 ноября – отчет за 9 месяцев текущего года и об ожидаемом выполнении за год.

В целях эффективного расходования средств Министерство топлива и энергетики Республики Тыва издает нормативно-правовой акт по мониторингу и повышению эффективности расходования средств на государственную поддержку предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Тыва, в том числе погашение убытков по выпадающим доходам предприятий топливно-энергетического комплекса, связанных с государственным регулированием тарифов ГУП Республики Тыва «Котельная с. Хову-Аксы», ГУП Республики Тыва «Шагонартепло», ГУП Республики Тыва «Прогресс-тепло», ГУП Республики Тыва «Ак-Довуракэнерго», ОАО «Тувгаз», МУП г. Кызыла «Енисей» и ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4», ООО «Дизель».

Отраслевые и территориальные органы исполнительной власти Республики Тыва представляют в Министерство топлива и энергетики Республики Тыва ежегодно до 1 марта отчет о ходе выполнения программных мероприятий и до 5 ноября – отчет за 9 месяцев текущего года и об ожидаемом выполнении за год.

Внесение изменений в Программу осуществляется по инициативе ответственного исполнителя Программы либо во исполнение поручений Правительства Республики Тыва и Главы Республики Тыва, в том числе с учетом результатов оценки эффективности реализации Программы.

Расходование бюджетных средств на реализацию мероприятия «Погашение убытков по выпадающим доходам предприятий, связанных с государственным регулированием тарифов» осуществляется на:

закупку и доставку угля, приобретение оборудования, связанного с технологическим процессом, текущий и капитальный ремонт оборудования, технических агрегатов, здания и т.д.;

оплату услуг сторонних организаций, связанных с хозяйственной деятельностью предприятий;

оплату задолженности по заработной плате.

Финансирование мероприятий Программы будет ежегодно корректироваться исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва и других уровней бюджетов.

## VII. Оценка социально-экономической эффективности и экологических последствий от реализации программных мероприятий

При реализации мероприятий Программы ожидается:

повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснабжения Республики Тыва;

рост производства тепловой энергии и электрической энергии дизельными электростанциями от 3 до 5 процентов к 2025 году;

снижение потребления среднего расхода топлива (каменный уголь) от 29 до 31 процента к 2025 году;

сохранение и модернизация 514 рабочих мест в действующих котельных и дизельных электростанциях;

увеличение полезного отпуска электроэнергии от 10 до 20 процентов к 2025 году;

увеличение поступлений налоговых и неналоговых доходов в консолидированный бюджет Республики Тыва до 500 млн. рублей к 2025 году.»;

в) в подпрограмме 1 «Государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Тыва» (далее – Подпрограмма 1):

в наименовании Подпрограммы 1 слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

паспорт Подпрограммы 1 изложить в следующей редакции:

### «П А С П О Р Т

подпрограммы «Государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Тыва»

Наименование Подпрограммы	– Государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Тыва (далее – Подпрограмма)
Государственный заказчик Подпрограммы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Основной разработчик Подпрограммы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва

Программно-целевые инструменты Подпрограммы	– в сфере реализации Подпрограммы не применяются республиканские целевые программы и ведомственные целевые программы, Подпрограмма состоит из основных мероприятий
Цель Подпрограммы	– повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснабжения Республики Тыва
Задачи Подпрограммы	– безаварийное прохождение осенне-зимнего периода; повышение эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов
Важнейшие целевые индикаторы и показатели Подпрограммы	– повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснабжения Республики Тыва
Этапы и сроки реализации Подпрограммы	– 2014-2025 годы
Объемы и источники финансирования Подпрограммы	– общий объем финансирования Подпрограммы составит 437 368,52 тыс. рублей, в том числе: в 2014 г. – 56 483,20 тыс. рублей; в 2015 г. – 34 179,10 тыс. рублей; в 2016 г. – 51 200,00 тыс. рублей; в 2017 г. – 45 227,40 тыс. рублей; в 2018 г. – 121 100,00 тыс. рублей; в 2019 г. – 129 178,82 тыс. рублей. Объем финансирования за счет средств республиканского бюджета Республики Тыва составит 437 368,52 тыс. рублей, в том числе: в 2014 г. – 56 483,20 тыс. рублей; в 2015 г. – 34 179,10 тыс. рублей; в 2016 г. – 51 200,00 тыс. рублей; в 2017 г. – 45 227,40 тыс. рублей; в 2018 г. – 121 100,00 тыс. рублей; в 2019 г. – 129 178,82 тыс. рублей. Объем финансирования из федерального бюджета составит 0 тыс. рублей. Финансирование мероприятий Подпрограммы будет ежегодно корректироваться исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва и других уровней бюджетов
Ожидаемые конечные результаты реализации Подпрограммы и показатели социальной и бюджетной эффективности Подпрограммы	– повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснабжения Республики Тыва; рост производства тепловой энергии и электрической энергии дизельными электростанциями от 3 до 5 процентов к 2025 году»;

разделы I-VI Подпрограммы 1 изложить в следующей редакции:

## «I. Обоснование проблемы, анализ ее исходного состояния

Функционирование технологий для производства товаров (услуг) потребителей в Республике Тыва в настоящее время основано на преимущественном использовании энергетических ресурсов как первичных – каменный уголь, так и преобразованных – электрическая и тепловая энергия разных форм, обладающих более высокими потребительскими свойствами и потенциалом использования.

Энергетическая безопасность весьма актуальна для Республики Тыва, несмотря на то, что республика обладает большими потенциальными запасами энергетических ресурсов (каменный уголь, развитие возобновляемых источников энергии и т.д.) на душу населения.

Из вышесказанного становится очевидно, что под энергетической безопасностью любой экономической системы (страны, региона, отрасли, предприятия) следует понимать минимальную вероятность проявления внешних и внутренних угроз процессу ее энергоснабжения, при которой не нарушается долговременное устойчивое функционирование системы. Из данного определения энергетической безопасности любой хозяйствующей системы следует, что для управления ею необходимо, в первую очередь, определить виды угроз, выявить их индикаторы и оценить их значения, при которых не нарушается устойчивое функционирование системы (определить их пороговые значения), а также провести анализ возможных последствий реализации угроз и разработать меры по их предупреждению или ликвидации.

Применительно к экономике республики из наиболее вероятных угроз ее энергетической безопасности в средне- и долгосрочной перспективе необходимо выделить следующие:

конфликт интересов собственников топливно-энергетических предприятий и государства, владеющего природными энергетическими ресурсами;

высокую изношенность основных фондов предприятий топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства;

низкий уровень инвестиций в развитие топливно-энергетического комплекса;

неэффективное управление производственно-хозяйственными процессами в отрасли топливно-энергетического комплекса.

Применительно к электроэнергетическим предприятиям республики к наиболее вероятным угрозам их безопасности следует отнести:

высокую степень износа основных фондов (котельно-вспомогательное оборудование тепловых сетей);

дефицит инвестиционных ресурсов и неэффективность их использования;

низкий инновационный потенциал;

низкий уровень безопасности технологий и процессов;

постоянный конфликт интересов в сферах производства (поставщики тепло- и электроэнергии), транспорта, распределения и потребления энергии (предприятия

жилищно-коммунального хозяйства, управляющие компании, товарищества собственников жилья, потребители разного рода деятельности).

### Особенности теплоснабжения республики

Большая часть оборудования энергетических объектов Республики Тыва имеет физический износ выше допустимого.

Котельная г. Ак-Довурака была запущена в эксплуатацию в 1963 году. В 1999 году отделена от комбината «Туваасбест» и преобразована в самостоятельное предприятие ГУП «Ак-Довурактепло», в 2015 году – участок Ак-Довуракский ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4».

В настоящее время на балансе указанной ТЭЦ находятся пять котлоагрегатов. Котлы № 4, 5 остановлены в марте 1998 года, и их ремонт не производился, вспомогательное оборудование демонтировано. Поскольку для восстановления требуются большие финансовые средства, в настоящее время их восстановление нецелесообразно.

Котлоагрегаты № 6, 7 и 8 в рабочем состоянии, но требуют ежегодного текущего и планового капитального ремонта.

Котельная в п. Хову-Аксы построена в 2013 году в целях обеспечения потребителей с. Хову-Аксы тепловой энергией для целей отопления и горячего водоснабжения. Система отопления выполнена закрытого типа, теплоснабжение потребителей осуществляется через три центральных тепловых пунктов посредством открытого разбора в двухтрубном исполнении.

Количество жилищного фонда в с. Хову-Аксы имеющего, централизованную систему отопления составляет всего 149 домов, в том числе: многоквартирные дома (МКД) – 67 единиц, 82 коттеджа. Проектная установленная мощность котельной – 14,5 Гкал/час, присоединенная тепловая нагрузка – 11,5 Гкал/час.

Эксплуатацию объекта осуществляет предприятие ГУП Республики Тыва «УК ТЭК-4» (Хову-Аксынский участок), на балансе предприятия находятся три котлоагрегата № 1, № 2, № 3, которые изготовлены Бийским котельным заводом и введены в эксплуатацию в 2013 году.

Котельная г. Шагонара имеет водогрейные и паровые котлы № 2-5, марки КВТС-20 с проектной производительностью 92,5 Гкал/час. Сетевой деаэрактор введен в эксплуатацию в 1982 году, ухудшена обработка питательной воды для паровых котлов, не соблюдается водно-химический режим, в результате чего происходит ускоренный коррозионный износ котельного оборудования и трубопроводов теплосети.

По заключению ООО «Ди Экс-Энерго-ГПИМ» от 1 сентября 2009 г. № Т-01/2009 магистральный трубопровод на участке теплосетей от компенсатора до ТКМ-6 полностью отработал срок службы и подлежит немедленной замене.

Котельная с. Чаа-Холь оснащена паровыми котлами устаревшей конструкции, переведенными на водогрейный режим, год ввода – 1983. Перерасход топлива обуславливается низким КПД котлов из-за неудовлетворительного режима горения. По лабораторным анализам недожог (наличие коксового остатка) в шлаке составляет до 70 процентов. Отсутствуют системы водоподготовки, что является причиной ускоренной коррозии трубопроводов котлов и трубопроводов тепловых сетей. Для снижения эксплуатационных и ремонтных затрат требуется замена котлов на современные, усовершенствованные с системой водоподготовки.

На котлоагрегате № 1 не проводился ремонт с даты создания котельной, износ составляет 80 процентов. Из-за коррозии котел не выдерживает напора и нагрева воды повышенной температуры, появляются свищи, что приводит к снижению вырабатываемой тепловой энергии на 40 процентов.

## II. Основные цели, задачи и этапы реализации Подпрограммы

Целью Подпрограммы является повышение энергетической безопасности и надежности теплоснабжения Республики Тыва.

Для достижения указанной цели необходимо решить следующие основные задачи:

- безаварийное прохождение осенне-зимнего периода;
- повышение эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов.

Срок реализации Подпрограммы – 2014-2025 годы.

## III. Система (перечень) подпрограммных мероприятий

Подпрограмма содержит следующие мероприятия:

государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса (предприятия ТЭК);

государственная поддержка предприятий топливно-энергетического комплекса (дизельные электростанции);

обеспечение электроснабжением республиканских мероприятий и праздников.

## IV. Обоснование финансовых и материальных затрат

Общий объем предполагаемого финансирования Подпрограммы с 2014 по 2025 годы составит 437 368,52 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 г. – 56 483,20 тыс. рублей;

в 2015 г. – 34 179,10 тыс. рублей;

в 2016 г. – 51 200,00 тыс. рублей;

в 2017 г. – 45 227,40 тыс. рублей;  
в 2018 г. – 121 100,00 тыс. рублей;  
в 2019 г. – 129 178,82 тыс. рублей.

Объем финансирования Подпрограммы может быть уточнен в порядке, установленном законом о республиканском бюджете Республики Тыва на соответствующий финансовый год, исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва.

Финансовое обеспечение Подпрограммы представлено в приложении № 1 к Программе.

## V. Трудовые ресурсы

При реализации мероприятий Программы сохраняются и модернизируются 398 рабочих мест в действующих котельных, в том числе по ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4»:

административно-управленческий персонал – 30 ед.;  
участок Хову-Аксынский – 61 ед.;  
участок Шагонарский – 113 ед.;  
участок Чаа-Хольский – 31 ед.;  
участок Ак-Довуракский – 163 ед.

При реализации мероприятий Программы сохраняются и модернизируются 116 рабочих мест в действующих дизельных электростанциях, в том числе по ООО «Дизель»:

административно-управленческий персонал – 32 ед.;  
Тоджинский участок – 31 ед.;  
Монгун-Тайгинский участок – 25 ед.;  
Тере-Хольский участок – 13 ед.;  
Пий-Хемский участок – 6 ед.;  
Каа-Хемский участок – 4,5 ед.;  
Эрзинский участок – 4,5 ед.

## VI. Механизм реализации Подпрограммы

Реализация Подпрограммы осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Республики Тыва.

В целях выполнения всего комплекса мероприятий Подпрограммы, решения поставленных задач, достижения запланированных результатов, целевого и эффективного расходования финансовых ресурсов, выделенных на ее реализацию, ответственный исполнитель Подпрограммы осуществляет координацию деятельности соисполнителей Подпрограммы.

Подпрограмма предусматривает ответственность всех ее исполнителей за реализацию закрепленных за ними мероприятий.

Ответственный исполнитель Подпрограммы:

1) организует реализацию Подпрограммы в целом, разрабатывает предложения по внесению изменений в Подпрограмму;

2) несет ответственность за достижение целевых индикаторов и показателей Подпрограммы, а также конечных результатов ее реализации;

3) ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, представляет в Министерство экономики Республики Тыва информацию о ходе реализации Подпрограммы;

4) ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, представляет в Министерство финансов Республики Тыва отчет об использовании бюджетных средств на мероприятия Подпрограммы;

5) запрашивает у соисполнителей сведения, необходимые для проведения мониторинга и подготовки годового отчета;

6) запрашивает у соисполнителей сведения, необходимые для организации контрольных мероприятий и разработки предложений по внесению изменений в Подпрограмму;

7) готовит полугодовой, годовой отчеты о реализации Подпрограммы, представляет его в установленном порядке и сроки в Министерство экономики Республики Тыва;

8) проводит оценку эффективности реализации Подпрограммы;

9) размещает на официальном сайте Министерства топлива и энергетики Республики Тыва в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информацию о Подпрограмме, ходе ее реализации, степени выполнения мероприятий Подпрограммы, достижении значений целевых показателей (индикаторов).

Внесение изменений в Подпрограмму осуществляется по инициативе ответственного исполнителя Подпрограммы либо во исполнение поручений Правительства Республики Тыва и Главы Республики Тыва, в том числе с учетом результатов оценки эффективности реализации Подпрограммы.

Финансирование мероприятий Подпрограммы будет ежегодно корректироваться исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва и других уровней бюджетов.»;

дополнить разделом VII следующего содержания:

«VII. Оценка социально-экономической эффективности и экологических последствий от реализации подпрограммных мероприятий

При реализации мероприятий Подпрограммы ожидается:

повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснаб-

жения Республики Тыва;

рост производства тепловой энергии и электрической энергии дизельными электростанциями от 3 до 5 процентов к 2025 году.

При реализации мероприятий Подпрограммы сохраняются и модернизируются 514 рабочих мест в действующих котельных и дизельных электростанциях, в том числе 398 рабочих мест в действующих котельных и 116 рабочих мест в действующих дизельных электростанциях.»;

г) в подпрограмме 2 «Модернизация и строительство объектов топливно-энергетического комплекса Республики Тыва» (далее – Подпрограмма 2):

в наименовании Подпрограммы 2 слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

паспорт Подпрограммы 2 изложить в следующей редакции:

#### «П А С П О Р Т

подпрограммы «Модернизация и строительство объектов  
топливно-энергетического комплекса Республики Тыва»

Наименование Подпрограммы	– Модернизация и строительство объектов топливно-энергетического комплекса Республики Тыва (далее – Подпрограмма)
Государственный заказчик Подпрограммы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Ответственный исполнитель Подпрограммы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Соисполнители Подпрограммы	– Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва
Участники Подпрограммы	– Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва, ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4»», ПАО «ФСК ЕЭС» (по согласованию), АО «Тываэнерго» (по согласованию), ООО «Дизель» (по согласованию)
Цель Подпрограммы	– повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснабжения Республики Тыва
Задачи Подпрограммы	– повышение эффективности теплоснабжения республики путем реконструкции и технического перевооружения предприятий топливно-энергетического комплекса; повышение эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов; разработка проектно-сметной документации строительства объектов теплоснабжения; новое строительство объектов электро- и теплоснабжения
Важнейшие целевые индикаторы и показатели Подпрограммы	– снижение удельного веса тепловых потерь в общем объеме производства тепловой энергии до 5 процентов к 2025 году; снижение среднего удельного расхода топлива на отпущенную те-

пловую энергию не менее от 8-12 кг у.т./Гкал или от 1,8-2,2 процента к 2020 году;  
 снижение потребления среднего расхода топлива (каменный уголь) от 29 до 31 процента к 2025 году;  
 увеличение полезного отпуска электроэнергии от 10 до 20 процентов к 2025 году

Сроки реализации Подпрограммы

– 2014-2025 годы

Объем бюджетных ассигнований Подпрограммы

– общий объем финансирования Подпрограммы составит 20 629 266,58 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 г. – 10 295,28 тыс. рублей;  
 в 2016 г. – 9 500,00 тыс. рублей;  
 в 2018 г. – 8 000,00 тыс. рублей;  
 в 2019 г. – 23 029,00 тыс. рублей;  
 в 2020 г. – 6 072 995,80 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 7 999 860,19 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 6 499 912,10 тыс. рублей;  
 в 2023 г. – 1 835,78 тыс. рублей;  
 в 2024 г. – 1 890,85 тыс. рублей;  
 в 2025 г. – 1 947,58 тыс. рублей.

Объем финансирования за счет средств республиканского бюджета Республики Тыва составит 133 007,01 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 г. – 10 295,28 тыс. рублей;  
 в 2016 г. – 9 500,00 тыс. рублей;  
 в 2018 г. – 8 000,00 тыс. рублей;  
 в 2019 г. – 23 029,00 тыс. рублей;  
 в 2020 г. – 72 995,80 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 1 730,40 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 1 782,31 тыс. рублей.  
 в 2023 г. – 1 835,78 тыс. рублей.  
 в 2024 г. – 1 890,85 тыс. рублей.  
 в 2025 г. – 1 947,58 тыс. рублей.

Объем финансирования из федерального бюджета составит 12 996 259,58 тыс. рублей, в том числе:

в 2020 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 4 998 129,79 руб.;

в 2022 г. – 4 998 129,79 тыс. рублей.

Объем финансирования за счет внебюджетных источников составит 7 500 000,00 тыс. рублей, в том числе:

в 2020 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 3 000 000,00 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 1 500 000,00 тыс. рублей.

Финансирование мероприятий Подпрограммы будет ежегодно корректироваться исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва и других уровней бюджетов

Ожидаемые конечные результаты реализации Подпрограммы и показатели социальной и бюджетной

– повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснабжения Республики Тыва;  
 поступление налоговых и неналоговых доходов в консолидированный бюджет Республики Тыва»;

эффективности Подпрограммы

разделы I-VI Подпрограммы 2 изложить в следующей редакции:

#### «I. Обоснование проблемы, анализ исходного состояния

В качестве основной причины вышеуказанного состояния необходимо отметить значительный износ основного и вспомогательного оборудования в теплоснабжении, не позволяющий эффективно использовать топливно-энергетические ресурсы при производстве и распределении тепловой энергии.

Учитывая кризисное состояние объектов теплоснабжения, социальную направленность модернизации инженерных систем жилищно-коммунального хозяйства, следует отметить, что решение данной проблемы возможно только при принятии экстренных мер бюджетной поддержки.

Правительством республики проведен анализ объектов на предмет устойчивости основных объектов жизнеобеспечения по сейсмостойкости, с привлечением специалистов ФГБУ «Всероссийский научно-исследовательский институт проблем гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций МЧС России» (Федеральный центр науки и высоких технологий).

По результатам комплексных диагностических исследований системы зданий котельных г. Шагонара Улуг-Хемского кожууна, г. Ак-Довурака, с. Чаа-Холь Чаа-Хольского кожууна в 2013 году выдано техническое заключение о невозможности эксплуатации зданий котельных, на основе общих выводов рекомендован снос зданий.

#### **Котельная в г. Ак-Довураке**

Котельная была введена в эксплуатацию в 1963 году. В настоящее время на балансе находятся пять котлоагрегатов. Котлы № 4 и 5 остановлены в марте 1998 года, и их ремонт не производится. Вспомогательное оборудование демонтировано, для восстановления требуются большие финансовые средства, поэтому в настоящее время их восстановление нецелесообразно.

Котлоагрегаты № 6, 7 и 8 в рабочем состоянии. Для прохождения осенне-зимнего периода с низкими отрицательными температурами одного котла недостаточно, а при работе двух котлов производится выработка пара сверх нормы (присоединенная нагрузка составляет 40 Гкал/час, общая паропроизводительность двух котлов К-35-39 составляет 70 т/час), что влечет за собой дополнительные расходы. Мощности ТЭЦ рассчитаны на отопление и технологические нужды горно-обогатительного комбината. Существует проблема отсутствия собственного производоснабжения для питания котлоагрегатов водой, что приводит к дополнительным расходам предприятия.

Тепловые сети г. Ак-Довурака находятся в изношенном состоянии. Для обес-

печения надежного теплоснабжения г. Ак-Довурака необходимо осуществить перекладку трубопроводов тепловых сетей протяженностью до 1000 п. м в двухтрубном исчислении.

### **Котельная в г. Шагонаре**

Котельная была введена в эксплуатацию в 1982 году. Предприятие имеет водогрейные котлы стан. № 2-5, марки КВТС-20, которые способны нести нагрузку 6 - 8 Гкал/час при проектной производительности 20 Гкал/час.

Для обеспечения потребителей с общей нагрузкой 24 Гкал/час при максимально низкой температуре приходится задействовать три водогрейных котла и один паровой общей проектной производительностью 77 Гкал/час. Проектный температурный график работы котельного оборудования и теплосети 150/70 С. Фактически котельная работает по графику 90/70 С. Расчетный расход сетевой воды – 350 куб. тн/час, фактический – 1100 куб. тн/час. Нормативный расход подпиточной воды – 40 куб. тн/час, фактический – 120-160 куб. тн/час.

Происходит ускоренный коррозионный износ котельного оборудования и трубопроводов теплосети.

### **Котельная в п. Чаа-Холь**

Котельная была введена в эксплуатацию в 1983 году. Котельная оснащена паровыми котлами устаревшей конструкции, переведенными на водогрейный режим. Перерасход топлива обуславливается низким КПД котлов из-за неудовлетворительного топочного режима. По лабораторным анализам недожог (наличие коксового остатка) в шлаке составляет до 70 процентов. Отсутствуют системы водоподготовки, что является причиной ускоренной коррозии котлов и трубопроводов тепловых сетей.

### **Строительство высоковольтных линий электропередач**

В целях реализации стратегии экономического развития Республики Тыва и организации внешнего электроснабжения Ак-Сугского горно-обогатительного комбината, строительство которого предполагается на базе Ак-Сугского месторождения на территории муниципального образования «Тоджинский кожуун Республики Тыва» ООО «Голевская горнорудная компания» получены технические условия от ОАО «Иркутская электросетевая компания» и ведется проектирование ПС 220/110/35 кВ «Туманная» строительством ВЛ 220 кВ «Тулун – Туманная».

Для обеспечения централизованным электроснабжением муниципального образования «Тоджинский кожуун Республики Тыва» ведется работа по внесению в проектные работы ПС 220/110/35 кВ «Туманная» строительством ВЛ 220 кВ «Тулун – Туманная» изменений с включением строительства двухцепной ВЛ 110 кВ «Туманная – Тоора-Хем» с ПС 110/35/10 кВ «Тоора-Хем», строительства двухцепной ВЛ 35 кВ «Тоора-Хем – Ырбан» с ПС 35/10 кВ «Ырбан», а также в перспективе строительство двухцепной ВЛ 110 кВ «Тоора-Хем – Лунсин» с ПС 110/10 «Лунсин» для централизованного электроснабжения Кызыл-Таштыгского месторождения по-

лиметаллических руд в Республике Тыва ООО «Лунсин».

Для обеспечения электроснабжением Кара-Бельдирского золоторудного месторождения в Республики Тыва ООО «Кара-Бельдир» получены технические условия и с 2020 года начинается проектирование строительства двухцепной ВЛ 220 кВ «Кызылская – Мерген» с ПС 220/100/10 кВ «Мерген», строительства двухцепной ВЛ 110 кВ «Мерген – Кара-Бельдир» с ПС 110/10 «Кара-Бельдир».

Для обеспечения электроснабжением Кызыл-Таштыгского месторождения полиметаллических руд в Республике Тыва ООО «Лунсин» получены технические условия и с 2020 года начинается проектирование строительства двухцепной ВЛ 110 кВ «Мерген – Лунсин» со строительством ПС 110/10 «Лунсин».

Строительство линий электропередач и подстанций с классом напряжением 220 кВ и выше будет осуществляться ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети»), с классом напряжения ниже 220 кВ будет осуществляться АО «Тываэнерго» (АО «МРСК Сибири»).

## II. Основные цели, задачи и этапы реализации Подпрограммы

Целью Подпрограммы является повышение энергетической безопасности и надежности электро- и теплоснабжения.

Для достижения указанной цели необходимо решить следующие основные задачи:

повышение эффективности теплоснабжения республики путем повышения эффективности управления предприятиями топливно-энергетического комплекса;

повышение эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов;

разработка проектно-сметной документации строительства объектов теплоснабжения;

строительство объектов электро- и теплоснабжения.

Срок реализации Подпрограммы – 2014-2025 годы.

## III. Система (перечень) мероприятий Подпрограммы

Подпрограмма включает следующие основные мероприятия:

строительство котельных и тепловых сетей в гг. Шагонаре и Ак-Довураке;

строительство объектов электросетевого хозяйства, в рамках реализации инвестиционных проектов по организации добычи меди, молибдена и попутных компонентов на Ак-Сугском медно-порфировом месторождении Республики Тыва;

строительство объектов электросетевого хозяйства, в рамках реализации инвестиционных проектов по освоению Кызыл-Таштыгского месторождения полиметаллических руд в Республике Тыва;

строительство объектов электросетевого хозяйства, в рамках реализации инвестиционных проектов по освоению Кара-Бельдирского золоторудного месторождения в Республике Тыва;

модернизация автономных систем электроснабжения.

Реализация мероприятий Подпрограммы позволит:

ликвидировать сбои в работе предприятий жизнеобеспечения в осенне-зимний период;

уменьшить расход каменного угля;

обеспечить электроснабжением крупные инвестиционные проекты;

обеспечить надежность в работе предприятий жизнеобеспечения в осенне-зимний период.

#### IV. Обоснование финансовых и материальных затрат

Общий объем предполагаемого финансирования Подпрограммы с 2014 по 2025 годы составит 20 629 266,58 тыс. рублей, в том числе по годам:

в 2014 г. – 10 295,28 тыс. рублей;

в 2016 г. – 9 500,00 тыс. рублей;

в 2018 г. – 8 000,00 тыс. рублей;

в 2019 г. – 23 029,00 тыс. рублей;

в 2020 г. – 6 072 995,80 тыс. рублей;

в 2021 г. – 7 999 860,19 тыс. рублей;

в 2022 г. – 6 499 912,10 тыс. рублей;

в 2023 г. – 1 835,78 тыс. рублей;

в 2024 г. – 1 890,85 тыс. рублей;

в 2025 г. – 1 947,58 тыс. рублей.

Объем финансирования:

из республиканского бюджета Республики Тыва – 133 007,01 тыс. рублей;

из федерального бюджета – 12 996 259,58 тыс. рублей;

из внебюджетных источников – 7 500 000,00 тыс. рублей.

Объем финансирования Подпрограммы может быть уточнен в порядке, установленном законом о республиканском бюджете Республики Тыва на соответствующий финансовый год, исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва.

Средства федерального бюджета предоставляются бюджету Республики Тыва в виде субсидий в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Финансовое обеспечение Подпрограммы представлено в приложении № 1 к Программе.

## V. Трудовые ресурсы

При реализации мероприятий Программы сохраняются и модернизируются 398 рабочих мест в действующих котельных, в том числе по ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4»:

- административно-управленческий персонал – 30 ед.;
- участок Хову-Аксынский – 61 ед.;
- участок Шагонарский – 113 ед.;
- участок Чаа-Хольский – 31 ед.;
- участок Ак-Довуракский – 163 ед.

При реализации мероприятий Программы сохраняются и модернизируются 116 рабочих мест в действующих дизельных электростанциях, в том числе по ООО «Дизель»:

- административно-управленческий персонал – 32 ед.;
- Тоджинский участок – 31 ед.;
- Монгун-Тайгинский участок – 25 ед.;
- Тере-Хольский участок – 13 ед.;
- Пий-Хемский участок – 6 ед.;
- Каа-Хемский участок – 4,5 ед.;
- Эрзинский участок – 4,5 ед.

## VI. Механизм реализации Подпрограммы

Реализация Подпрограммы осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации и законодательством Республики Тыва.

В целях выполнения всего комплекса мероприятий Подпрограммы, решения поставленных задач, достижения запланированных результатов, целевого и эффективного расходования финансовых ресурсов, выделенных на ее реализацию, ответственный исполнитель Подпрограммы осуществляет координацию деятельности соисполнителей Подпрограммы.

Министерство топлива и энергетики Республики Тыва представляет в Министерство экономики Республики Тыва ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом, ежегодно до 1 марта отчет о ходе выполнения мероприятий Подпрограммы и до 5 ноября – отчет за 9 месяцев текущего года и об ожидаемом выполнении за год.

Отраслевые и территориальные органы исполнительной власти Республики Тыва представляют в Министерство топлива и энергетики Республики Тыва ежегодно до 1 марта отчет о ходе выполнения мероприятий Подпрограммы и до 5 ноября – отчет за 9 месяцев текущего года и об ожидаемом выполнении за год.

Внесение изменений в Подпрограмму осуществляется по инициативе ответст-

венного исполнителя Подпрограммы либо во исполнение поручений Правительства Республики Тыва и Главы Республики Тыва, в том числе с учетом результатов оценки эффективности реализации Подпрограммы.

Финансирование Подпрограммы будет осуществляться в пределах средств, предусмотренных в законе о республиканском бюджете Республики Тыва на соответствующий финансовый год.»;

дополнить разделом VII следующего содержания:

«VII. Оценка социально-экономической эффективности и экологических последствий от реализации подпрограммных мероприятий

При реализации мероприятий Подпрограммы ожидается:

повышение энергетической безопасности и надежности тепло- и электроснабжения Республики Тыва;

поступление налоговых и неналоговых доходов в консолидированный бюджет Республики Тыва.

При реализации мероприятий Подпрограммы сохраняются и модернизируются 514 рабочих мест в действующих котельных и дизельных электростанциях, в том числе 398 рабочих мест в действующих котельных и 116 рабочих мест в действующих дизельных электростанциях.»;

д) в подпрограмме 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Тыва» (далее – Подпрограмма 3):

в наименовании Подпрограммы 3 слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

паспорт Подпрограммы 3 изложить в следующей редакции:

«П А С П О Р Т

подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Тыва»

Наименование Подпрограммы	– Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Республике Тыва (далее – Подпрограмма)
Ответственный исполнитель Подпрограммы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Соисполнители Подпрограммы	– Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва
Участники Подпрограммы	– Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва, ГАУ Республики Тыва «Центр энергосбережения и перспективного развития при Правительстве Республики Тыва», ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4», ООО «Дизель» (по согласованию), МУП г. Кызыла «Енисей» (по согласованию)

- Цели Подпрограммы – повышение энергетической эффективности при транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением за счет снижения потребления топливно-энергетических ресурсов на единицу валового регионального (муниципального) продукта;  
создание условий для перевода сектора экономики, бюджетной сферы и населения на энергосберегающий путь развития
- Задачи Подпрограммы – расширение применения энергосберегающих технологий в процессах производства продукции и оказания услуг в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве (далее – ЖКХ) и топливно-энергетическом комплексе (далее – ТЭК), в первую очередь при реконструкции, модернизации и капитальном ремонте основных фондов;  
проведение энергоаудита, энергетических обследований, ведение энергетических паспортов объектов;  
организация учета и контроля всех получаемых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов, полный переход на приборный учет
- Целевые индикаторы и показатели Подпрограммы – снижение энергоемкости объектов топливно-энергетического комплекса в 3,8 раза;  
снижение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии тепловыми электростанциями;  
повышение экологической эффективности республики: значительное снижение вредных выбросов в атмосферу в результате снижения количества сжигаемого угля;  
снижения доли потерь тепловой энергии в суммарном объеме отпуска тепловой энергии по Республике Тыва на 5 процентов, т.е. с 16 до 11 процентов.  
Целевые показатели по годам указаны в приложении № 16 к Программе
- Этапы и сроки реализации Подпрограммы – сроки реализации – 2014-2025 годы. Достижение целей Подпрограммы и решение поставленных задач предусматривается в два этапа:  
I этап – 2014-2020 годы;  
II этап – 2021-2025 годы.  
На I этапе предусмотрено оснащение исполнительных органов государственной власти Республики Тыва и их подведомственных организаций и подведомственных организаций муниципальных образований в Республике Тыва, собственников жилых домов и квартир в многоэтажных домах (кроме тепловой энергии) приборами учета энергетических ресурсов, а также проведение первоочередных мероприятий по энергосбережению и проведение энергетического обследования всех потребителей ресурсов, составление и утверждение энергетических паспортов.  
На II этапе предусмотрено формирование системы проведения энергосберегающих мероприятий
- Объем бюджетных ассигнований Подпрограммы – общий объем финансирования Подпрограммы составит 8 022 655,36 тыс. рублей, в том числе:  
в 2014 г. – 895 044,00 тыс. рублей;  
в 2015 г. – 381 568,91 тыс. рублей;  
в 2016 г. – 392 347,80 тыс. рублей;

в 2017 г. – 476 871,20 тыс. рублей;  
 в 2018 г. – 480 385,00 тыс. рублей;  
 в 2019 г. – 641 091,29 тыс. рублей;  
 в 2020 г. – 729 911,80 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 758 209,15 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 780 955,43 тыс. рублей;  
 в 2023 г. – 804 384,09 тыс. рублей;  
 в 2024 г. – 828 515,61 тыс. рублей;  
 в 2025 г. – 853 371,08 тыс. рублей;

Объем финансирования за счет средств республиканского бюджета Республики Тыва составит 7 594 090,46 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 г. – 466 479,10 тыс. рублей;  
 в 2015 г. – 381 568,91 тыс. рублей;  
 в 2016 г. – 392 347,80 тыс. рублей;  
 в 2017 г. – 476 871,20 тыс. рублей;  
 в 2018 г. – 480 385,00 тыс. рублей;  
 в 2019 г. – 641 091,29 тыс. рублей;  
 в 2020 г. – 729 911,80 тыс. рублей;  
 в 2021 г. – 758 209,15 тыс. рублей;  
 в 2022 г. – 780 955,43 тыс. рублей;  
 в 2023 г. – 804 384,09 тыс. рублей;  
 в 2024 г. – 828 515,61 тыс. рублей;  
 в 2025 г. – 853 371,08 тыс. рублей.

Объем финансирования из федерального бюджета составит 428 564,90 тыс. рублей, в том числе:

в 2014 г. – 428 564,90 тыс. рублей.

Финансирование мероприятий Подпрограммы будет ежегодно корректироваться исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва и других уровней бюджетов

Ожидаемые результаты – в результате реализации мероприятий Подпрограммы в организациях реализации Подпрограммы

и учреждениях бюджетной сферы Республики Тыва будет обеспечено наличие приборов учета (на уровне 5 процентов от общего количества потребителей):

на I этапе будет обеспечен полный переход на приборный учет при расчетах за коммунальные услуги учреждений бюджетной сферы Республики Тыва и наличие энергетических паспортов, актов энергетических обследований и ежегодное снижение затрат республиканского бюджета Республики Тыва на оплату коммунальных услуг составит не менее 1,5 процента;

на II этапе будут предусмотрены мероприятия по энергосбережению. Ежегодная экономия бюджетных средств, средств предприятий и населения за счет модернизации объектов жилищно-коммунального хозяйства составит не менее 2 процентов»;

разделы I-VII Подпрограммы 3 изложить в следующей редакции:

«I. Обоснование проблемы, анализ ее исходного состояния

Республика Тыва расположена в центре Азии на юге Восточной Сибири, в верховьях реки Енисей. Протяженность территории с севера на юг составляет 420

км, с запада на восток – 630 км. Граничит на юге и юго-востоке с Монголией, на северо-востоке – с Иркутской областью, на северо-западе – с Республикой Хакасия, на востоке – с Республикой Бурятия, на западе – с Республикой Алтай, на севере – с Красноярским краем. Главная река - Улуг-Хем (Великий Енисей). Общая площадь - 168,6 тыс. кв. километров, численность населения – более 324 тыс. человек.

Тува представляет собой гористый регион с чередованием горных хребтов и межгорных котловин. Около 80 процентов территории республики занимают горы, и лишь оставшаяся ее часть – равнинные участки. На территории республики насчитывается более 430 озер, большинство из которых ледникового происхождения.

Объем промышленного производства в 2013 году составит 7945,4-8235,1 млн. рублей с ростом к оценке 2012 года на 5,6-9,5 процента в действующих ценах. Индекс промышленного производства в 2013 году составит 102-107 процентов. Объем промышленного производства (в сопоставимых ценах) к 2015 году увеличится в 1,3-1,7 раза.

Ежегодно в Республике Тыва потребляется от 650 до 700 млн. кВт. часов электроэнергии. Собственное производство занимает немногим более 10 процентов от общего объема потребления, остальная часть необходимого количества электроэнергии приобретается на оптовом рынке электроэнергии (далее – ОРЭМ). К 2020 году объем потребления электрической энергии достигнет 820-910 млн. кВт/ч, что больше потребления электроэнергии за 2013 г. на 12 процентов или на 91 млн. кВт/ч с учетом ввода жилого фонда и новых месторождений добывающей отрасли.

Энергосистема Республики Тыва входит в объединенную энергосистему Сибири, граничит с Красноярской и Хакасской энергосистемой объединенных энергетических систем Сибири и энергосистемой Республики Монголия. Электроснабжение осуществляется от системных подстанций 220/110 кВ и узловых подстанций, обслуживаемых межрегиональной энергетической системой Сибири и межрегиональной сетевой компанией Сибири по сетям ОАО «ФСК ЕЭС», а также мобильной газотурбинной электростанции (далее – МГТЭС), принадлежащей ОАО «Мобильные ГТЭС Тыва», и дизельных электростанций, расположенных в районах с децентрализованным электроснабжением.

Крупными предприятиями энергетической отрасли являются АО «Тываэнерго», АО «Тываэнергосбыт», Тывинский участок «МЭС Сибири».

Функции энергосбытовой деятельности энергетической отрасли Республики Тыва осуществляет АО «Тываэнергосбыт», которое было создано в результате реформирования АО «Тываэнерго». В настоящее время предприятие АО «Тываэнергосбыт» осуществляет покупку электроэнергии и ее реализацию потребителям на территории Республики Тыва.

Функции передачи и распределения электроэнергии осуществляют предприятия «Магистральные электрические сети» ФСК ЕЭС России и филиал АО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго».

Филиал ПАО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго» осуществляет эксплуатацию и обслуживание электрических сетей 6 - 110 кВ на территории Республики Тыва, за исключением приграничной с энергосистемой Республики Монголия ПС 110 кВ Хандагайты и ВЛ 110 кВ на Улангом (через Госграницу), принадлежащих филиалу АО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири.

ПАО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго» обслуживает территорию площадью 110,3 тыс. кв. км. Протяженность линий электропередач 35-110 кВ составляет 1458,4 км. Основное оборудование включает в себя 36 подстанций напряжением 35-110 кВ и 833 подстанции напряжением 6-10/0,4 кВ. Городские электрические сети находятся частично в собственности АО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго», частично – в собственности государства, обслуживаются электрические сети силами персонала ПАО «МРСК Сибири» – АО «Тываэнерго», а также персоналом, обслуживающим ведомственные сети.

Доля дизельных электростанций в общей электрогенерации несколько ниже. Всего функционируют 13 дизельных электростанций (далее – ДЭС): с. Тоора-Хем, с. Ырбан с. Хамсара, с. Сыстыг-Хем Годжинского кожууна, с. Мугур-Аксы, с. Кызыл-Хая Монгун-Тайгинского кожууна, с. Кунгуртуг, с. Балыктыг Тере-Хольского кожууна, с. Хут, с. Севи Пий-Хемского кожууна, с. Усть-Ужеп, с. Катазы Каа-Хемского кожууна, с. Качык Эрзинского кожууна. Суммарная установленная мощность дизельных электростанций составляет порядка 7 МВт.

Производство электрической энергии на ООО «Кызылская ТЭЦ» осуществляется в небольших объемах для обеспечения собственных нужд, основным видом деятельности является производство тепловой энергии для снабжения теплом города.

Кроме этого, на территории республики существуют и проектируются объекты малой энергетики. Из малых гидроэлектростанций (далее – ГЭС) функционирует одна на реке Барлык (с. Тоолайлыг Монгун-Тайгинского кожууна) на реке Барлык (с. Тоолайлыг Монгун-Тайгинского кожууна), проектная мощность 15 кВт. Деятельность существующей локальной малой ГЭС на реке Чаваш (курорт Уш-Белдир) приостановлена, проектная мощность – 165 кВт.

Таблица 1.1

Общие сведения по электрическим сетям  
Республики Тыва

Наименование	Характеристика
Собственник электрических сетей	- АО «Тываэнерго» (ПАО «МРСК Сибири»); - государственная собственность
Обслуживающие организации	- АО «Тываэнерго» (ПАО «МРСК Сибири»);
Количество распределительных и трансформаторных подстанций	1190 шт.

Наименование	Характеристика
Протяженность линий электропередачи	- воздушных линий 10 кВ – 3981,6 км; - воздушных линий 0,4 кВ – 3620,7 км; - кабельных линий – 600,7 км; всего – 8203,0 км

Таблица 1.2

### Техническое состояние систем электроснабжения за 2019 год

Наименование	Износ (процентов)
Оборудование распределительных подстанций	76,8
Оборудование трансформаторных подстанций 10/04 кВ	80,3
КЛ 10 кВ	83,5
КЛ 0,4 кВ	
ВЛ 10 кВ	81,7
ВЛ 0,4 кВ	

Таблица 1.3

### Баланс производства и потребления электроэнергии в Республике Тыва за 2013 год

	млн. кВт. ч	в процентах к общему потреблению
Выработано электроэнергии	69,3	9,2
Получено электроэнергии из-за пределов Республики Тыва	681,7	90,8
Потреблено электроэнергии, всего:	703,3	100,0
В том числе:		
потери в электрических сетях общего пользования	275,6	39,2
потреблено организациями всех видов экономической деятельности, всего	259,8	36,9
потреблено населением, всего	167,9	23,9
сельским	57,1	8,1
городским	110,8	15,8

Система учета электроснабжения включает в себя квартирные счетчики, частично общедомовые приборы учета, а также приборы учета, установленные на трансформаторных подстанциях и на городских подстанциях 110 кВ.

Количество приборов учета электроэнергии  
на 1 января 2019 г.

Потребители	Однофазные, шт.	Трехфазные, шт.
Физические лица	68657	3867
Юридические лица	701	3541

Производством и снабжением тепловой энергией потребителей Республики Тыва занимаются одна теплостанция и 4 котельные большей мощности и 257 котельных малой мощности. Ежегодно в Республике Тыва производится 1,3 млн. Гкал. теплоэнергии.

Основными проблемами объектов систем теплоснабжения коммунального комплекса республики являются:

высокие издержки производства на подавляющем большинстве энергоснабжающих предприятий;

дефицит оборотных средств и инвестиций для модернизации оборудования и технического переоснащения систем теплоснабжения, износ которых составляет 60-70 процентов;

потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя в тепловых сетях превышают нормативные значения (более 20 процентов);

большая кредиторская задолженность предприятий коммунального хозяйства республики;

в недостаточном объеме предусматриваются средства на капитальный ремонт и подготовку объектов коммунального хозяйства к отопительному сезону.

Одной из главных проблем экономики Республики Тыва является практически полностью исчерпанные мощности по тепловой и электрической энергии. Отсутствие свободных энерго мощностей в республике уменьшает конкурентные преимущества региона для потенциальных инвесторов, планирующих организацию энергоемких производств. Средняя степень износа электрических объектов составляет более 80 процентов, и 80 процентов подстанций оснащены оборудованием, которое полностью выработало свой ресурс, их работа осуществляется в предельно допустимом режиме, что приводит к снижению надежности, безопасности и эффективности энергоснабжения.

Также будут проводиться работы по реконструкции существующих электрических сетей с использованием самонесущего изолированного провода, что позволит снизить потери в электрических сетях, а строительство узловой питающей подстанции 35 (110 кВ) и двух распределительных пунктов РП 10 кВ с соответствующими распределительными сетями в пгт. Каа-Хем Кызылского кожууна.

В планах региональной сетевой компании ОАО «Тываэнерго» проведение ре-

конструкции узловых подстанций, от которых осуществляется электроснабжение столицы республики. Это подстанции 110 кВ: «Городская», «Южная», «Западная». В перспективе, для обеспечения развития правобережного района столицы необходимо строительство подстанции «Северная».

Продолжится работа по реализации проекта строительства ТЭС-2 в г. Кызыле. Планируется разработка проектно-сметной документации строительства ТЭС-2 в г. Кызыле, дальнейшая проработка механизма реализации проекта и уточнение участников проекта.

Подпрограмма направлена на активизацию практических действий в Республике Тыва, способных обеспечить снижение энергоемкости валового регионального продукта. Реализация мероприятий Подпрограммы будет способствовать сокращению удельного потребления топливно-энергетических ресурсов в организациях бюджетной сферы, реального сектора экономики и бытового сектора, росту конкурентоспособности, энергетической и экологической безопасности Республики Тыва.

За последние годы малое и среднее предпринимательство стало неотъемлемой частью рыночной системы хозяйства республики. Сектор малого и среднего бизнеса приобретает все большее политическое, социальное и экономическое значение. Малое предпринимательство является важным инструментом для первоначальной отработки новых технологических и экономических проектов, преодоления бедности населения, создания цивилизованной конкурентной среды, формирования среднего класса собственников, способствующего социальной стабильности в обществе, увеличения налоговых поступлений в бюджеты всех уровней, обеспечения занятости населения.

Доля продукции, произведенной субъектами малого и среднего предпринимательства, в общем объеме валового регионального продукта за 2012 год составила 8,4 процента.

В структуре собственных доходов республиканского бюджета доходы от предпринимательской деятельности составляют порядка 8-9 процентов.

Наибольший удельный вес в общем количестве действующих малых предприятий занимают оптовая и розничная торговля (29 процентов), строительство (16,3 процента) и промышленность (10,6 процента).

В целом, несмотря на трудности организации и роста, малый бизнес в республике устойчиво развивается. Малые предприятия занимают серьезные позиции в таких отраслях, как розничная торговля и общественное питание, строительство, производство пищевых продуктов. По вовлеченности населения роль малого и среднего бизнеса приобретает серьезную социальную значимость. В то же время уровень развития малого бизнеса в Республике Тыва может быть оценен как недостаточный и по плотности размещения субъектов малого предпринимательства на территории республики, и по доле малых предприятий в общем выпуске товаров и оказываемых услуг, в том числе и по доле малых предприятий в объеме промышленного произ-

водства. Явно недостаточна роль малого и среднего бизнеса во внедрении инноваций.

Несмотря на положительные тенденции развития предпринимательства в Республике Тыва, выявлен ряд сдерживающих факторов в области энергосбережения:

- 1) высокий износ основных средств;
- 2) низкий уровень инвестиций в основной капитал;
- 3) увеличение тарифной нагрузки на энергоресурсы при низкой энергетической эффективности;
- 4) дефицит квалифицированных кадров, недостаточный уровень их профессиональной подготовки;
- 5) недостаточная информированность об энергосбережении, особенно в муниципальных образованиях Республики Тыва, отдаленных от областного центра;
- 6) низкий уровень социальной ответственности работодателей.

Подпрограмма является инструментом реализации государственной политики по поддержке малого предпринимательства в сфере энергосбережения и энергоэффективности.

## II. Основные цели, задачи и этапы реализации Подпрограммы

Целями Подпрограммы являются:

- повышение энергетической эффективности при транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением за счет снижения потребления топливно-энергетических ресурсов на единицу валового регионального (муниципального) продукта;

- создание условий для перевода сектора экономики, бюджетной сферы и населения на энергосберегающий путь развития.

Задачами Подпрограммы являются:

- расширение применения энергосберегающих технологий в процессах производства продукции и оказания услуг в бюджетной сфере, ЖКХ и ТЭЖ, в первую очередь, при реконструкции, модернизации и капитальном ремонте основных фондов;

- проведение энергоаудита, энергетических обследований, ведение энергетических паспортов объектов;

- организация учета и контроля всех получаемых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов, полный переход на приборный учет;

- проведение энергоаудита, энергетических обследований, ведение энергетических паспортов объектов;

- организация учета и контроля всех получаемых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов, полный переход на приборный учет.

Сроки реализации Подпрограммы 2014-2025 годы. Достижение целей Под-

программы и решение поставленных задач предусматривается в два этапа:

I этап – 2014-2020 годы;

II этап – 2021-2025 годы.

На I этапе предусмотрено оснащение исполнительных органов государственной власти Республики Тыва и их подведомственных организаций и подведомственных организаций муниципальных образований в Республике Тыва, собственников жилых домов и квартир в многоквартирных домах (кроме тепловой энергии) приборами учета энергетических ресурсов, а также проведение первоочередных мероприятий по энергосбережению и проведение энергетического обследования всех потребителей ресурсов, составление и утверждение энергетических паспортов.

На II этапе предусмотрено формирование системы проведения энергосберегающих мероприятий.

### III. Система (перечень) подпрограммных мероприятий

Подпрограмма включает следующие основные мероприятия:

1. Подготовка к осенне-зимнему периоду и предотвращение чрезвычайных ситуаций, в том числе предоставление субсидий юридическим лицам на возмещение затрат по текущему и капитальному ремонту с целью повышения энергетической эффективности: проведение ремонтных работ ГУП Республики Тыва «Котельная с. Хову-Аксы», ГУП Республики Тыва «Шагонартепло», ГУП Республики Тыва «Прогресс-тепло», ГУП Республики Тыва «Ак-Довуракэнерго», ГУП Республики Тыва «Грузовые перевозки», МУП г. Кызыла «Енисей» и ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4».

2. Государственная поддержка хозяйствующих субъектов топливно-энергетического комплекса Республики Тыва, в том числе финансирование на погашение убытков по выпадающим доходам хозяйствующих субъектов топливно-энергетического комплекса, связанных с государственным регулированием тарифов путем предоставления субсидий юридическим лицам, осуществляющим регулируемые виды деятельности и реализующим мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на возмещение части затрат, понесенных в процессе выработки и (или) транспортировки энергоресурсов и воды, в том числе вследствие проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включая ГУП Республики Тыва «Котельная с. Хову-Аксы», ГУП Республики Тыва «Шагонартепло», ГУП Республики Тыва «Прогресс-тепло», ГУП Республики Тыва «Ак-Довуракэнерго», ОАО «Тувгаз», МУП г. Кызыла «Енисей» и ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4», ООО «Дизель».

Расходование бюджетных средств осуществляется на закупку и доставку угля и газообразного топлива, приобретение оборудования, связанного с технологиче-

ским процессом, текущий и капитальный ремонт оборудования, технических агрегатов, здания и т.д., что непосредственно связано с технологическим процессом, оплаты услуги сторонних организаций, связанных с деятельностью хозяйствующих субъектов, оплату задолженности по заработной плате.

3. Поставка оборудования, материалов для создания аварийного запаса, в том числе предоставление субсидий юридическим лицам на реализацию мероприятий по поставке оборудования, материалов для создания аварийного запаса и повышения энергетической эффективности.

4. Предоставление субсидий на возмещение убытков, связанных с применением государственных регулируемых цен на электрическую энергию, тепловую энергию и водоснабжение, вырабатываемыми муниципальными организациями коммунального комплекса, понесенных в процессе выработки и (или) транспортировки энергоресурсов и воды, в том числе вследствие проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

5. Мероприятия по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам.

6. Возмещение затрат по кредитам на строительство котельной с тепловыми сетями в с. Хову-Аксы Чеди-Хольского кожууна с использованием энергоэффективных технологий с высоким КПД.

Система программных мероприятий отражена в приложении № 1 к Программе.

8. Развитие деятельности регионального центра энергосбережения и повышения энергетической эффективности Республики Тыва.

#### IV. Обоснование финансовых и материальных затрат

Общий объем предполагаемого финансирования Подпрограммы с 2014 по 2025 годы составит 8 022 655,36 тыс. рублей, в том числе:

- в 2014 г. – 895 044,00 тыс. рублей;
- в 2015 г. – 381 568,91 тыс. рублей;
- в 2016 г. – 392 347,80 тыс. рублей;
- в 2017 г. – 476 871,20 тыс. рублей;
- в 2018 г. – 480 385,00 тыс. рублей;
- в 2019 г. – 641 091,29 тыс. рублей;
- в 2020 г. – 729 911,80 тыс. рублей;
- в 2021 г. – 758 209,15 тыс. рублей;
- в 2022 г. – 780 955,43 тыс. рублей;
- в 2023 г. – 804 384,09 тыс. рублей;
- в 2024 г. – 828 515,61 тыс. рублей;
- в 2025 г. – 853 371,08 тыс. рублей;

Объем финансирования:

из республиканского бюджета Республики Тыва – 7 594 090,46 тыс. рублей;

из федерального бюджета – 428 564,90 тыс. рублей.

Объем финансирования Подпрограммы может быть уточнен в порядке, установленном законом о республиканском бюджете Республики Тыва на соответствующий финансовый год, исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва.

Средства федерального бюджета предоставляются бюджету Республики Тыва в виде субсидий в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Финансовое обеспечение Подпрограммы представлено в приложении № 1 к Программе.

## V. Трудовые ресурсы

При реализации мероприятий Программы сохраняются и модернизируются 398 рабочих мест в действующих котельных, в том числе по ГУП Республики Тыва «Управляющая компания ТЭК 4»:

административно-управленческий персонал – 30 ед.;

участок Хову-Аксынский – 61 ед.;

участок Шагонарский – 113 ед.;

участок Чаа-Хольский – 31 ед.;

участок Ак-Довуракский – 163 ед.

При реализации мероприятий Программы сохраняются и модернизируются 116 рабочих мест в действующих дизельных электростанциях, в том числе по ООО «Дизель»:

административно-управленческий персонал – 32 ед.;

Тоджинский участок – 31 ед.;

Монгун-Тайгинский участок – 25 ед.;

Тере-Хольский участок – 13 ед.;

Пий-Хемский участок – 6 ед.;

Каа-Хемский участок – 4,5 ед.;

Эрзинский участок – 4,5 ед.

## VI. Механизм реализации Подпрограммы

Управление реализацией Подпрограммы осуществляется следующими государственными заказчиками – Министерством топлива и энергетики Республики Тыва, Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва, муниципальными образованиями Республики Тыва.

Государственным заказчиком-координатором и основным исполнителем Под-

программы выступает Министерство топлива и энергетики Республики Тыва, которое определяет формы, методы управления и контроля за реализацией Подпрограммы за исключением мероприятий «Субсидии на возмещение убытков, связанных с применением государственных регулируемых цен на электрическую энергию, тепловую энергию и водоснабжение вырабатываемыми муниципальными организациями коммунального комплекса, понесенных в процессе выработки и (или) транспортировки энергоресурсов и воды, в том числе вследствие проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «капитальный ремонт объектов социальной сферы и республиканской собственности», где основным заказчиком-координатором и основным исполнителем является Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва. Перечень объектов и порядок их реализации по мероприятию «капитальный ремонт объектов социальной сферы и республиканской собственности» утверждается отдельным решением.

К участию в реализации Подпрограммы привлекаются республиканские государственные учреждения, муниципальные образования Республики Тыва.

Распределение бюджетных ассигнований в разрезе получателей по субсидиям на выполнение государственного задания, а также субсидий на иные цели утверждается приказом соответствующего государственного заказчика.

Предоставление субсидий на возмещение затрат по кредитам из республиканского бюджета Республики Тыва на строительство котельной с тепловыми сетями в с. Хову-Аксы Чеди-Хольского кожууна с использованием энергоэффективных технологий с высоким КПД осуществляется на основании Договора об открытии кредитной линии от 28 сентября 2012 г. N 125700/0450 между ОАО «Россельхозбанк» в лице Тувинского регионального филиала и ООО «Стройсервис», Договора о предоставлении государственной гарантии Республики Тыва от 28 сентября 2012 г. и постановления Правительства Республики Тыва от 18 июня 2012 г. № 316 «О предоставлении государственной гарантии Республики Тыва».

Государственные заказчики Подпрограммы с учетом изменений бюджетных ассигнований республиканского бюджета Республики Тыва на реализацию мероприятий ежегодно уточняют целевые индикаторы и показатели, затраты на мероприятия Программы.

Министерство топлива и энергетики Республики Тыва представляет в Министерство экономики Республики Тыва ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом, ежегодно до 1 марта отчет о ходе выполнения программных мероприятий и до 5 ноября – отчет за 9 месяцев текущего года и об ожидаемом выполнении за год.

Отраслевые и территориальные органы исполнительной власти Республики Тыва представляют Министерству топлива и энергетики Республики Тыва ежегодно до 1 марта отчет о ходе выполнения программных мероприятий и до 5 ноября – от-

чет за 9 месяцев текущего года и об ожидаемом выполнении за год.

Администрации муниципальных образований республики осуществляют организацию исполнения Подпрограммы в муниципальных образованиях через разработку, утверждение и организацию исполнения муниципальных программ энергосбережения, которые могут входить соответствующими разделами в муниципальные программы социально-экономического развития.

В целях организации исполнения Подпрограммы администрации муниципальных образований республики устанавливают в муниципальных программах энергосбережения адресные списки объектов, на которых реализуются мероприятия по энергосбережению, перечень мероприятий, сроки их исполнения и объем финансирования. Муниципальные программы энергосбережения должны обеспечивать выполнение обязательных требований к муниципальным программам энергосбережения, установленных в Федеральном законе от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Отчеты о ходе выполнения муниципальных программ направляются в Министерство топлива и энергетики Республики Тыва.

#### VII. Оценка социально-экономической эффективности и экологических последствий от реализации подпрограммных мероприятий

В результате реализации мероприятий Подпрограммы в организациях и учреждениях бюджетной сферы Республики Тыва будет обеспечено наличие приборов учета (на уровне 95 процентов от общего количества потребителей):

на I этапе будут обеспечены полный переход на приборный учет при расчетах за коммунальные услуги учреждений бюджетной сферы Республики Тыва и наличие энергетических паспортов, актов энергетических обследований, при этом ежегодное снижение затрат республиканского бюджета Республики Тыва на оплату коммунальных услуг составит не менее 1,5 процента;

на II этапе будут предусмотрены мероприятия по энергосбережению. Ежегодная экономия бюджетных средств, средств предприятий и населения за счет модернизации объектов жилищно-коммунального хозяйства составит не менее 2 процентов.

При реализации мероприятий Подпрограммы сохраняются и модернизируются всего 514 рабочих мест в действующих котельных и дизельных электростанциях, в том числе 398 рабочих мест в действующих котельных и 116 рабочих мест в действующих дизельных электростанциях.»;

разделы VIII, IX признать утратившими силу;

е) в подпрограмме 4 «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Тыва на 2019-2020 годы» (далее – Подпрограмма 4):

в наименовании Подпрограммы 4 цифры «2020» заменить цифрами «2025»; паспорт Подпрограммы 4 изложить в следующей редакции:

#### «П А С П О Р Т

подпрограммы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства,  
промышленных и иных организаций Республики Тыва на 2019-2025 годы»

Наименование подпрограммы	– Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Тыва на 2019-2025 годы (далее – Подпрограмма)
Государственный заказчик Подпрограммы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Основной разработчик Подпрограммы	– Министерство топлива и энергетики Республики Тыва
Цели подпрограммы	– повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях улучшения качества поставки газа потребителям и создания условий для газификации домовладений; обеспечение снижения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду
Задачи Подпрограммы	повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения; повышение надежности и безопасности предоставления услуг газоснабжения; бесперебойная поставка сжиженного газа в баллонах для бытовых нужд населения Республики Тыва
Важнейшие целевые индикаторы и показатели Подпрограммы	– повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях улучшения качества поставки газа потребителям и создания условий для газификации домовладений
Сроки реализации Подпрограммы	– 2019-2025 годы
Объем и источники финансирования Подпрограммы	– общий объем финансирования Подпрограммы составляет 18 035,00 тыс. рублей за счет средств республиканского бюджета Республики Тыва, в том числе по годам: в 2021 г. – 3 607,00 тыс. рублей; в 2022 г. – 3 607,00 тыс. рублей; в 2023г. – 3 607,00 тыс. рублей; в 2024 г. – 3 607,00 тыс. рублей; в 2025 г. – 3 607,00 тыс. рублей.
Ожидаемые конечные результаты реализации Подпрограммы и показатели социальной и бюджетной эффективности Подпрограммы	– повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях улучшения качества поставки газа потребителям и создания условий для газификации домовладений: снижение износа объектов газовой инфраструктуры республики на 15 процентов; повышение уровня газификации до 80 процентов»;

в разделе II Подпрограммы 4 цифры «2020» заменить цифрами «2025»;  
раздел IV Подпрограммы 4 изложить в следующей редакции:

#### «IV. Обоснование финансовых и материальных затрат

Общий объем предполагаемого финансирования Подпрограммы с 2019 по 2025 годы составит 18 035,00 тыс. рублей, в том числе по годам:

в 2021 г. – 3 607,00 тыс. рублей;

в 2022 г. – 3 607,00 тыс. рублей;

в 2023г. – 3 607,00 тыс. рублей;

в 2024 г. – 3 607,00 тыс. рублей;

в 2025 г. – 3 607,00 тыс. рублей.

Объем финансирования из республиканского бюджета Республики Тыва составит 18 035,00 тыс. рублей.

Объем финансирования Подпрограммы может быть уточнен в порядке, установленном законом о республиканском бюджете Республики Тыва на соответствующий финансовый год, исходя из возможностей республиканского бюджета Республики Тыва.

Финансовое обеспечение Подпрограммы представлено в приложении № 1 к Программе.»;

ж) приложение № 1 к Программе изложить в следующей редакции:



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.3.	Обеспечение электроснабжением республиканских мероприятий и праздников	РБ	2 200,00	2200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Мероприятия по капитальным вложениям		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Мероприятия по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Прочие мероприятия		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ИТОГО по подпрограмме:		437 368,52	56 483,20	34 179,10	51 200,00	45 227,40	121 100,00	129 178,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подпрограмма 2 «Модернизация и строительство объектов топливно-энергетического комплекса Республики Тыва»																
1	Общие мероприятия		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Мероприятия по капитальным вложениям	Всего	20 623 786,20	4 814,90	0,00	9 500,00	0,00	8 000,00	23 029,00	6 072 995,80	7 999 860,19	6 499 912,10	1 835,78	1 890,85	1 947,58	
		РБ	127 526,63	4 814,90	0,00	9 500,00	0,00	8 000,00	23 029,00	72 995,80	1 730,40	1 782,31	1 835,78	1 890,85	1 947,58	
		ФБ	12 996 259,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000 000,00	4 998 129,79	4 998 129,79	0,00	0,00	0,00	
		ВБ	7 500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000 000,00	3 000 000,00	1 500 000,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.	Бюджетные инвестиции в объекты капитального строительства государственной (муниципальной) собственности	РБ	4 814,90	4 814,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Строительство котельных и тепловых сетей в городах Шагонар и Ак-Довурак	Всего	2 085 075,38	0,00	0,00	9 500,00	0,00	8 000,00	0,00	71 315,80	998 129,79	998 129,79	0,00	0,00	0,00	
		РБ	88 815,80	0,00	0,00	9 500,00	0,00	8 000,00	0,00	71 315,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ФБ	1 996 259,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	998 129,79	998 129,79	0,00	0,00	0,00	
		ВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.	Строительство объектов электросетевого хозяйства, в рамках реализации инвестиционных проектов по организации добычи меди, молибдена и попутных компонентов на Ак-Сутском медно-порфировом месторождении Республики Тыва (плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства)	Всего	11 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000 000,00	4 000 000,00	4 000 000,00	0,00	0,00	0,00	
		РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ФБ	11 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 000 000,00	4 000 000,00	4 000 000,00	0,00	0,00	0,00
		ВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Строительство объектов электросетевого хозяйства, в рамках реализации инвестиционных проектов по освоению Кызыл-Таштыгского месторождения полиметаллических руд в Республике Тыва (плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства)	ВБ	2 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000 000,00	1 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Строительство объектов электросетевого хозяйства для обеспечения централизованным электроснабжением Тоджинский кожуун Республики Тыва	ВБ	3 500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000 000,00	1 000 000,00	1 500 000,00	0,00	0,00	0,00	



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.3.	Субсидии юридическим лицам на возмещение затрат по текущему и капитальному ремонту с целью повышения энергетической эффективности	РБ	861 564,51	70 674,80	40 000,00	42 440,80	87 048,20	68 712,00	71 646,00	74 368,00	76 599,04	78 897,01	81 263,92	83 701,84	86 212,89
3.4.	Субсидии юридическим лицам, осуществляющим регулируемые виды деятельности и реализующим мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на возмещение части затрат, понесенных в процессе выработки и (или) транспортировки энергоресурсов и воды, в том числе вследствие проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	РБ	1 894 122,64	60 576,00	70 682,00	94 628,40	100 433,00	138 581,00	182 792,00	192 695,00	198 475,85	204 430,13	210 563,03	216 879,92	223 386,32
3.5.	Субсидии на возмещение убытков, связанных с применением государственных регулируемых цен на электрическую энергию, понесенных в процессе выработки и (или) транспортировки энергоресурсов, в том числе вследствие проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	РБ	2 006 875,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260 153,10	270 038,90	278 140,07	286 484,27	295 078,80	303 931,16	313 049,10
3.6.	Субсидии на возмещение убытков, связанных с применением государственных регулируемых цен на электрическую энергию, тепловую энергию и водоснабжение вырабатываемыми муниципальными организациями коммунального комплекса, понесенных в процессе выработки и (или) транспортировки энергоресурсов и воды, в том числе вследствие проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	РБ	1 209 066,07	126 250,50	168 901,00	187 505,90	209 362,40	199 637,50	29 243,70	44 549,60	45 886,09	47 262,67	48 680,55	50 140,97	51 645,20
3.7.	Субсидии юридическим лицам на реализацию мероприятий по поставке оборудования, материалов для создания аварийного запаса и повышения энергетической эффективности	РБ	33 978,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 400,00	6 592,00	6 789,76	6 993,45	7 203,26
2	Мероприятия по капитальным вложениям		943 811,19	94 456,50	98 485,91	67 772,70	75 597,60	59 759,70	30 265,99	80 000,00	82 400,00	84 872,00	87 418,16	90 040,70	92 741,93
2.1.	Капитальный ремонт объектов социальной сферы и республиканской собственности	РБ	943 811,19	94 456,50	98 485,91	67 772,70	75 597,60	59 759,70	30 265,99	80 000,00	82 400,00	84 872,00	87 418,16	90 040,70	92 741,93

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3	Мероприятия по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам		104 676,19	1 900,00	3 500,00	0,00	4 430,00	13 150,00	9 250,00	11 200,00	11 536,00	11 882,08	12 238,54	12 605,70	12 983,87
3.1.	Разработка схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения поселений, городских округов Республики Тыва	РБ	55 594,66	0,00	0,00	0,00	0,00	9 000,00	4 550,00	6 500,00	6 695,00	6 895,85	7 102,73	7 315,81	7 535,28
3.2.	Проведение экспертизы схем теплоснабжений поселений и городских округов	РБ	200,00	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Разработка топливно-энергетического баланса Республики Тыва	РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Корректировка Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Республики Тыва	РБ	48 681,53	1 500,00	3 500,00	0,00	4 430,00	4 150,00	4 700,00	4 700,00	4 841,00	4 986,23	5 135,82	5 289,89	5 448,59
3.5.	Проведение энергетических обследований и составление энергетических паспортов	РБ	200,00	199,998	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие мероприятия:		427 374,71	0,00	0,00	0,00	0,00	544,80	57 740,50	57 060,30	58 772,11	60 535,27	62 351,33	64 221,87	66 148,53
4.1.	Субсидии на возмещение транспортных расходов по доставке котельно-печного топлива	РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Субсидии на приобретение котельно-печного топлива для казенных, бюджетных и автономных учреждений, расположенных в труднодоступных местностях с ограниченными сроками заезда грузов	РБ	335 054,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 935,32	45 315,50	46 674,97	48 075,21	49 517,47	51 002,99	52 533,08
4.3.	Субсидии на финансовое обеспечение ГАУ Республики Тыва «Центр энергосбережения и перспективного развития при Правительстве Республики Тыва»	РБ	92 320,16	0,00	0,00	0,00	0,00	544,80	15 805,18	11 744,80	12 097,14	12 460,06	12 833,86	13 218,88	13 615,44
	ИТОГО по подпрограмме:	Всего	8 022 655,36	895 044,00	381 568,91	392 347,80	476 871,20	480 385,00	641 091,29	729 911,80	758 209,15	780 955,43	804 384,09	828 515,61	853 371,08
		РБ	7 594 090,46	466 479,10	381 568,91	392 347,80	476 871,20	480 385,00	641 091,29	729 911,80	758 209,15	780 955,43	804 384,09	828 515,61	853 371,08
		ФБ	428 564,90	428 564,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 4 «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Тыва на 2019-2025 годы»															
1	Общие мероприятия		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Мероприятия по капитальным вложениям:		18 035,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 607,00	3 607,00	3 607,00	3 607,00	3 607,00
2.1.	Реконструкция и модернизация существующей инфраструктуры газоснабжения (Реконструкция газопроводов (подземных, внутренних) СУГ с заменой запорной арматуры, модернизация оборудования групповых резервуарных	РБ	12 285,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 457,00	2 457,00	2 457,00	2 457,00	2 457,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	установок (ГРУ) СУГ, реконструкция газонаполнительного пункта (ГНП) и газовых участков в муниципальных образованиях)														
2.2.	Строительство цеха и лаборатории по ремонту и техническому освидетельствованию газового оборудования	РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство автомобильных газозаправочных станций	РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Приобретение специализированных транспортных средств	РБ	5 750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 150,00	1 150,00	1 150,00	1 150,00	1 150,00
3	Мероприятия по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	Разработка проекта строительства цеха и лаборатории по ремонту и техническому освидетельствованию газового оборудования	РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Разработка проекта строительства автомобильных газозаправочных станций	РБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие мероприятия:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по подпрограмме:		18 035,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 607,00	3 607,00	3 607,00	3 607,00	3 607,00

»;

з) приложение № 2 к Программе изложить в следующей редакции:







1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
3.3.	Выполнение работ по корректировке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Республики Тыва	Мин-топ-энерго РТ		1 мая				1 мая				1 мая				1 мая				1 мая				1 мая		
3.4.	Выполнение работ по разработке схем тепло-снабжения городов и поселений Республики Тыва	Мин-топ-энерго РТ					20 февраля	30 июня			20 февраля	30 июня			20 февраля	30 июня			20 февраля	30 июня			20 февраля	30 июня		
4.	Подпрограмма 4 «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Тыва на 2019-2025 годы», в том числе:	Мин-топ-энерго РТ																								
4.1.	реконструкция и модернизация существующей инфраструктуры газоснабжения	Мин-топ-энерго РТ						30 июня				30 июня				30 июня				30 июня				30 июня		
4.2.	приобретение специализированных транспортных средств	Мин-топ-энерго РТ								30 октября					30 октября					30 октября						30 октября

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
4.3.	выполнение работ по разработке проекта строительства цеха и лаборатории по ремонту и техническому освидетельствованию газового оборудования	Мин-топ-энерго РТ					30 января		1 сентября		30 января		1 сентября		30 января		1 сентября		30 января		1 сентября		30 января		1 сентября	

»;

и) приложение № 3 к Программе изложить в следующей редакции:

«Приложение № 3  
к государственной программе Республи-  
ки Тыва «Энергоэффективность и раз-  
витие энергетики на 2014-2025 годы»

**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ**

по оплате налогов и сборов в республиканский бюджет Республики Тыва по финансовым  
средствам, выделяемым из республиканского бюджета по государственной программе  
Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2025 годы»

Наименование показателя	Плановые значения по годам									
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Всего, в том числе:	12958,7	13995,4	15115,0	16324,2	17630,2	18159,1	18703,8	19265,0	19842,9	20438,2
Предприятия топливно-энергетического комплекса, получающие субсидии из бюджета, в том числе:	9345,1	10092,7	10900,1	11772,1	12713,9	13095,3	13488,1	13892,8	14309,6	14738,8
Налог на доходы физических лиц	8700,0	9396,0	10147,7	10959,5	11836,3	12191,3	12557,1	12933,8	13321,8	13721,5
Налог на имущество организаций	105,0	113,4	122,5	132,3	142,9	147,1	151,6	156,1	160,8	165,6
Транспортный налог	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
УСН	540,0	583,2	629,9	680,2	734,7	756,7	779,4	802,8	826,9	851,7
Муниципальные дизельные электростанции, получающие субсидии из бюджета, в том числе:	3613,6	3902,7	4214,9	4552,1	4916,3	5063,8	5215,7	5372,2	5533,4	5699,4
Налог на доходы физических лиц	2071,8	2237,5	2416,5	2609,9	2818,7	2903,2	2990,3	3080,0	3172,4	3267,6
Налог на прибыль организаций	649,9	701,9	758,1	818,7	884,2	910,8	938,1	966,2	995,2	1025,1
Земельный налог	33,3	36,0	38,9	42,0	45,3	46,7	48,1	49,5	51,0	52,6
Налог на имущество организаций	41,1	44,4	48,0	51,8	56,0	57,6	59,4	61,1	63,0	64,9
УСН	494,8	534,4	577,1	623,3	673,2	693,4	714,2	735,6	757,7	780,4
Прочие	322,6	348,5	376,3	406,4	439,0	452,1	465,7	479,7	494,1	508,9

»;

к) в приложении № 15 к Программе:

в правом верхнем углу слова «на 2014-2020 годы» заменить словами «на 2014-2025 годы»;

пункт 2 после слова «предоставляются» дополнить словами «в соответствии с государственной программой Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2025 годы»;

в пункте 4 слово «основным» исключить;

абзац второй пункта 11 изложить в следующей редакции:

«получатели субсидии не должны находиться в процессе реорганизации, ликвидации, в отношении их не введена процедура банкротства, деятельность получателя субсидии не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;»;

л) приложение № 16 к Программе изложить в следующей редакции:



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	тепловыми электростанциями	млн. кВт. ч.	100,8	102,8	104,9	107,0	108,0	109,1	110,2	111,3	112,4	113,6
	гидроэлектростанциями	млн. кВт. ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Количество высокопроизводительных рабочих мест во внебюджетном секторе экономики (топливно-энергетический комплекс)	единиц	0	0	0	3052	3055	3070	3075	3080	3080	3080
9	Объем инвестиций в основной капитал, за исключением инвестиций инфраструктурных монополий (федеральные проекты) и бюджетных ассигнований федерального бюджета	млн. рублей	0,0	0,0	0,0	30,7	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
10	Увеличение количества рабочих мест, созданных в рамках реализации инвестиционных проектов, в том числе:	единиц	0	0	0	0	40	100	100	800	2 000	0
	строительство высоковольтных линий электропередач	единиц	0	0	0	0	20	50	0	0	0	0
11	Объем внебюджетных инвестиций, направленных на реализацию инвестиционных проектов	млн. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	4 922,8	11 300,5	19 359,7	20 970,2	20 970,2	5 242,6
12	Соблюдение сроков на осуществление технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, выполняемого в рамках реализации инвестиционных проектов, в том числе:	дата										
	разработка проектно-сметной документации						апрель 2020 г.					
	заключение государственной экспертизы обоснованности проектно-сметной документации						май 2020 г.					
	заключение договора технологического присоединения к электрическим сетям						июнь 2020 г.					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	начало строительного-монтажных работ						июль 2020 г.					
	технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридического лица к электрическим сетям								декабрь 2022 г.			

»;

м) в приложении № 17 к Программе:

в правом верхнем углу слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

пункт 2 после слова «предоставляются» дополнить словами «в соответствии с государственной программой Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2025 годы»;

в пункте 4 слово «основным» исключить;

абзац второй пункта 11 изложить в следующей редакции:

«получатели субсидии не должны находиться в процессе реорганизации, ликвидации, в отношении их не введена процедура банкротства, деятельность получателя субсидии не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;»;

н) в приложении № 18 к Программе:

в правом верхнем углу слова «на 2014-2020 годы» заменить словами «на 2014-2025 годы»;

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Настоящий порядок определяет цели, условия и порядок предоставления субсидий из республиканского бюджета Республики Тыва на возмещение фактически понесенных затрат по текущему и капитальному ремонту с целью повышения энергетической эффективности в рамках реализации государственной программы Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2025 годы» (далее – Порядок)»;

абзац первый пункта 2 изложить в следующей редакции:

«Субсидии предоставляются на возмещение следующих фактически понесенных затрат:»;

в пункте 4 слово «основным» исключить;

абзац второй пункта 11 изложить в следующей редакции:

«получатели субсидии не должны находиться в процессе реорганизации, ликвидации, в отношении их не введена процедура банкротства, деятельность получателя субсидии не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;»;

о) в приложении № 19 к Программе;

в правом верхнем углу слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

в пункте 2:

абзац первый после слова «предоставляются» дополнить словами «в соответствии с государственной программой Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2025 годы»;

подпункт «а» изложить в следующей редакции:

«а) приобретение автономных систем электроснабжения, в том числе на базе шасси транспортного прицепа, транспортных средств»;

абзац второй пункта 11 изложить в следующей редакции:

«получатели субсидии не должны находиться в процессе реорганизации, ликвидации, в отношении их не введена процедура банкротства, деятельность получателя субсидии не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;»;

п) в приложении № 20 к Программе:

в правом верхнем углу слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

пункт 2 после слова «предоставляются» дополнить словами «в соответствии с государственной программой Республики Тыва «Энергоэффективность и развитие энергетики на 2014-2025 годы»;

абзац второй пункта 11 изложить в следующей редакции:

«получатели субсидии не должны находиться в процессе реорганизации, ликвидации, в отношении их не введена процедура банкротства, деятельность получателя субсидии не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;»;

р) в правом верхнем углу приложения № 21 Программы слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы»;

с) в правом верхнем углу приложения № 22 Программы слова «2014-2020 годы» заменить словами «2014-2025 годы».

2. Разместить настоящее постановление на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)) и официальном сайте Республики Тыва в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Первый заместитель Председателя  
Правительства Республики Тыва



А. Брокерт