



ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.12.2015 № 470-пр

г. Хабаровск

О внесении изменений в государственную программу Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденную постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр

В целях приведения нормативного правового акта Хабаровского края в соответствие с действующим законодательством Правительство края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Внести изменения в государственную программу Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденную постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр, изложив ее в новой редакции (прилагается).

И.о. Председателя  
Правительства края



С.В. Щетнёв

УТВЕРЖДЕНА  
постановлением  
Правительства  
Хабаровского края  
от 17 апреля 2012 г. № 119-пр  
(в редакции  
постановления  
Правительства  
Хабаровского края  
от 25 декабря 2015 г. № 470-пр)

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПРОГРАММА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ  
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

ПАСПОРТ  
государственной программы Хабаровского края  
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

Наименование государственной программы	- государственная программа Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае" (далее также – край, Программа)
Ответственный исполнитель Программы	- комитет Правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее – комитет Правительства края по развитию ТЭК)
Соисполнители, участники Программы	- министерство жилищно-коммунального хозяйства края (далее – министерство ЖКХ края); министерство экономического развития края; министерство строительства края; министерство культуры края; министерство образования и науки края; министерство здравоохранения края; министерство социальной защиты населения края; министерство инвестиционной и земельно-имущественной политики края; министерство промышленности и транспорта края; министерство спорта и молодежной политики края; министерство сельскохозяйственного производства и развития сельских территорий края; комитет по труду и занятости населения Правительства края; управление ветеринарии Правительства края; управление лесами Правительства края;

	<p>комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края;</p> <p>краевые государственные учреждения, краевые государственные унитарные предприятия, юридические лица, в уставных капиталах которых доля края составляет более чем 50 процентов (далее - краевые организации);</p> <p>администрации муниципальных образований края (по согласованию);</p> <p>энергетические компании, осуществляющие хозяйственную деятельность на территории края (по согласованию)</p>
Цель Программы	- создание условий для гарантированного обеспечения энергоресурсами экономики и населения края
Задачи Программы	<p>- обеспечение возрастающих потребностей экономики и населения края в энергоресурсах;</p> <p>проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов;</p> <p>повышение доступности энергетической инфраструктуры</p>
Подпрограмма	- "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" (далее также – Подпрограмма)
Основные мероприятия Программы	<p>- развитие электроэнергетики края;</p> <p>перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края;</p> <p>газификация населенных пунктов края</p>
Основные показатели (индикаторы) Программы	<p>- энергоемкость валового регионального продукта (кг.у.т/млн. руб.);</p> <p>количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц);</p> <p>объем электрической энергии, выработанной акционерным обществом "Дальневосточная генерирующая компания" (далее – АО, АО "ДГК") (млн. кВт.ч);</p> <p>объем тепловой энергии, отпущенной АО "ДГК" (тыс. Гкал);</p> <p>предельное количество этапов, необходимых для технологического присоединения (единиц);</p> <p>предельный срок подключения энергопринимающих устройств потребителей (до 150 кВт) со дня поступления заявки на технологическое присоединение потребителя электроэнергии к энергетическим сетям до дня подписания акта о технологическом присоединении потребителя электроэнергии к энергетическим сетям (дни);</p> <p>уровень газификации природным газом жилищного фонда края (процентов);</p>

	количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом (единиц);
	протяженность введенных в эксплуатацию внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей (км)
Сроки и этапы реализации Программы	- реализация Программы будет проходить в один этап – с 2012 по 2020 год
Ресурсное обеспечение реализации Программы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований, внебюджетных средств	<p>общий объем финансирования Программы – 13 482 709,38 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>средства краевого бюджета – 3 611 148,26 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 546 816,40 тыс. рублей,  2013 год – 595 990,13 тыс. рублей,  2014 год – 483 216,27 тыс. рублей,  2015 год – 293 169,74 тыс. рублей,  2016 год – 119 205,90 тыс. рублей,  2017 год – 112 327,27 тыс. рублей,  2018 – 2020 годы – 1 460 422,55 тыс. рублей;</p> <p>в том числе средства федерального бюджета (по согласованию) – 59 349,60 тыс. рублей по годам:</p> <p>2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,  2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;</p> <p>средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 407 441,52 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 124 662,40 тыс. рублей,  2013 год – 49 690,00 тыс. рублей,  2014 год – 32 915,00 тыс. рублей,  2015 год – 39 094,12 тыс. рублей,  2016 год – 12 330,00 тыс. рублей,  2017 год – 12 500,00 тыс. рублей,  2018 – 2020 годы – 136 250,00 тыс. рублей;</p> <p>внебюджетные средства (по согласованию) – 9 464 119,60 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 1 261 479,10 тыс. рублей,  2013 год – 854 579,50 тыс. рублей,  2014 год – 1 987 227,00 тыс. рублей,  2015 год – 1 236 426,00 тыс. рублей,  2016 год – 810 513,00 тыс. рублей,  2017 год – 818 187,00 тыс. рублей,  2018 – 2020 годы – 2 495 708,00 тыс. рублей</p>
Конечный результат	снижение энергоемкости валового регионального

тат реализации  
Программы

продукта края в 2020 году до 8,94 кг.у.т/млн. руб.;

увеличение количества муниципальных котельных, работающих на природном газе на 28 единиц;

увеличение к 2020 году объема выработки АО "ДГК" электрической энергии до 8 300 млн. кВт.ч, тепловой энергии – до 11 700 тыс. Гкал;

увеличение ввода в эксплуатацию линий электропередачи к 2020 году на 46 км;

сокращение предельного количества этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения, до 5 единиц;

сокращение предельного срока подключения потребителей (до 150 кВт) с даты поступления заявки на технологическое присоединение до даты подписания акта о технологическом присоединении до 90 дней;

увеличение уровня газификации природным газом жилищного фонда края к 2020 году до 19,5 процента;

увеличение количества населенных пунктов края, газифицированных природным газом, на 30 единиц;

ввод в эксплуатацию 205,2 км внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей для газификации населенных пунктов края

## 1. Общая характеристика текущего состояния сферы реализации Программы

### 1.1. Анализ текущего состояния энергетического комплекса. Основные проблемы и направления перспективного развития

Энергосистема Хабаровского края (далее – энергосистема края) является крупнейшим производителем энергии на Дальнем Востоке, на ее долю приходится более 20 процентов вырабатываемой электрической и около 30 процентов тепловой энергии.

Структуру энергетики края составляют генерирующие мощности, электросетевое и теплосетевое хозяйство, а также организации по оперативно-диспетчерскому управлению энергетическими объектами и сбыту энергии.

Хозяйственную деятельность на территории края осуществляют следующие региональные энергетические компании:

1) филиал "Хабаровская генерация" АО "ДГК" – производство тепловой и электрической энергии;

2) филиал "Хабаровская теплосетевая компания" АО "ДГК" – производство и передача тепловой энергии, транспортировка и реализация тепловой энергии;

3) филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (далее – АО "ДРСК") – передача и распределение электрической энергии, оперативное управление, эксплуатация и услуги по присоединению к электрическим сетям напряжением 110/35/10 кВ;

4) филиал "Хабаровскэнергосбыт" публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" (далее – ПАО, ПАО "ДЭК") – сбыт электрической энергии потребителям края;

5) филиал ПАО "Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы" – Магистральные электрические сети Востока (далее – филиал ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока) – передача электрической энергии, оперативное управление, эксплуатация и услуги по присоединению к электрическим сетям напряжением 220/500 кВ;

6) филиалы открытого акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" (далее – ОАО, ОАО "СО ЕЭС") – "Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Востока" (далее – ОДУ Востока) и "Региональное диспетчерское управление энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области" (далее – Хабаровское РДУ) осуществляют функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики.

В 2014 году удельный вес предприятий энергетики края в валовом региональном продукте составил 4,7 процента. Реализовано продукции и оказано услуг на сумму более 46,0 млрд. рублей или 18,5 процента в общем объеме отгруженной продукции по краю. Численность работающих на предприятиях энергетики края – более 19,4 тыс. человек. В краевой бюджет энергетическими компаниями и предприятиями перечислено 1,82 млрд. рублей.

Потребности экономики и населения края в электрической и тепловой энергии в полном объеме обеспечиваются тепловыми электростанциями АО "ДГК", перетоками электроэнергии из объединенной энергосистемы Востока (далее – ОЭС Востока), а также локальными энергоисточниками.

Энергосистема края производит 97 процентов электрической энергии и 70 процентов тепловой энергии от всей потребности в крае.

Централизованным электроснабжением охвачены города и населенные пункты, в которых проживает около 95 процентов населения края. Только населенные пункты, расположенные в отдаленных северных районах и имеющие незначительные объемы электропотребления, обеспечиваются электроэнергией от автономных дизельных и газопоршневых электростанций.

Филиалами АО "ДГК", осуществляющими хозяйственную деятельность на территории края, в 2014 году выработано 8 345,6 млн. кВт.ч электрической энергии, отпущено тепловой энергии с коллекторов в объеме 11 340,5 тыс. Гкал, что к уровню 2013 года составило соответственно 107,0 и 100,1 процента.

Полезный отпуск электрической энергии АО "ДГК" и закрытого акционерного общества "ННК-Энерго" потребителям края за 2014 год составил 5 998,4 млн. кВт.ч, что на 3,1 процента выше объема 2013 года. Тепловой энергии потребителям края отпущено 8 184,2 тыс. Гкал, что ниже уровня 2013 года на 3,9 процента.

Общая установленная мощность теплоэлектростанций филиала "Хабаровская генерация" АО "ДГК" по состоянию на 01 января 2015 г. составляет:

- по выработке электрической энергии – 2 234 МВт, в том числе резерв электрических мощностей около 800 МВт;

- по выработке тепловой энергии – 6 964 Гкал/ч.

Основные показатели энергосистемы края за последние пять лет представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

## Основные показатели энергосистемы Хабаровского края

№ п/п	Наименование показателя	Годы				
		2010	2011	2012	2013	2014
1	2	3	4	5	6	7
1.	Электропотребление (млн. кВт.ч)	8 165,8	8 075,8	8 256,4	8 250,4	8 490,0
2.	Производство электроэнергии (млн. кВт.ч)	6 901,8	7 163,5	7 716,1	7 800,9	8 345,6
3.	Покупка электрической энергии (млн. кВт.ч)	942,4	714,1	366,3	245,4	-40,8
4.	Производство тепловой энергии (тыс. Гкал)	11 503,8	11 495,5	11 500,6	11 339,1	11 348,5
5.	Годовой максимум потребления электрической энергии (МВт)	1 455,6	1 437,6	1 471,0	1 592,0	1 657,0

Энергосистема края имеет прямые электрические связи с Объединенной энергосистемой Востока, что значительно повышает надежность электроснабжения и позволяет приобретать электроэнергию, вырабатываемую гидроэлектростанциями Дальневосточного региона по цене, ниже произведенной тепловыми электростанциями на территории края.

Изолированно от ОЭС Востока в энергосистеме края функционирует только Николаевский энергорайон.

Системообразующие электрические сети на территории края сформированы на напряжении 500 – 220 кВ общей протяженностью 4,3 тыс. км и находятся на эксплуатационном обслуживании филиала ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока.

Распределительные электрические сети напряжением 110 кВ, 35 кВ, 6-10 кВ и 0,4 кВ общей протяженностью около 8,0 тыс. км и 1527 подстанций общей установленной мощностью 3 434,4 МВА находятся в эксплуатационном обслуживании у филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК".

Техническое состояние линий электропередачи и подстанций напряжением 500, 220, 110 и 35 кВ поддерживается в удовлетворительном состоянии. Вместе с тем, на подстанциях эксплуатируется оборудование, которое выработало свой ресурс и морально устарело, нуждается в замене.

Сведения о техническом состоянии линий электропередачи и подстанций напряжением 500, 220, 110, 35 и 0,4/10 кВ приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Техническое состояние линий электропередачи и подстанций  
по состоянию на 01 января 2015 г.

Износ подстанций	Износ линий электропередачи
1	2
500 кВ – 54,0 процента	500 кВ – 31,0 процент
220 кВ – 87,0 процентов	220 кВ – 48,0 процентов
110 кВ – 66,5 процентов	110 кВ – 59,0 процентов
35 кВ – 71,0 процент	35 кВ – 57,0 процентов
0,4/10 кВ – 75,0 процентов	0,4/10 кВ – 58,0 процентов

В 2012 – 2014 годах на развитие региональных энергетических компаний и предприятий, реконструкцию и строительство новых объектов энергетики края направлено более 20,0 млрд. рублей.

За указанный период электросетевыми организациями в рамках утвержденных Правительством края инвестиционных программ введено в эксплуатацию 476,8 км линий электропередачи и 336 МВА трансформаторной мощности.

В полном объеме выполнены запланированные работы по модернизации и реконструкции генерирующих мощностей и сетевых объектов энергосистемы края.

На ряде подстанций (далее – также ПС) 110 кВ осуществлена замена выработавшего ресурс электротехнического оборудования на современное, с улучшенными техническими характеристиками. Выполнена реконструкция ПС 110/35/6 кВ "СМР" в г. Хабаровске

Для повышения надежности электроснабжения существующих потребителей г. Хабаровска и обеспечения возможности подключения новых завершены реконструкция ПС 110/6 кВ "Здоровье" и строительство ПС 110 кВ "Городская". Ведется реконструкция ПС 110/35/6 кВ "ГВФ" и 110/35/6 кВ "Южная" в г. Хабаровске, расширение ПС 35/10 кВ "Эгге" в Советско-Гаванском муниципальном районе. Реконструкция действующих подстанций осуществляется с заменой трансформаторов, суммарный прирост мощности составит около 80 МВА.

Для повышения надежности работы электрических сетей в 2014 году продолжено строительство воздушной линии (далее – ВЛ) 220 кВ "Комсомольская – Ванино" с заходом на ПС "Селихино" и установкой второго автотрансформатора на ПС "Ванино", завершается строительство подстанции 220 кВ "Амур" в г. Хабаровске.

Ведутся строительные-монтажные работы на площадке строительства теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) в г. Советская Гавань. Выполнены бетонные работы на фундаментах каркасов зданий, ведется монтаж металлоконструкций и укрупненная сборка оборудования.



Анализ текущего состояния энергосистемы Хабаровского края позволил выделить следующие существующие проблемы:

1.1.1. Старение действующих генерирующих мощностей, распределительных электрических и тепловых сетей, ограниченные технические возможности действующих централизованных систем теплоснабжения в крупных городах края.

Износ основного оборудования на энергоисточниках филиала "Хабаровская генерация" АО "ДГК" составляет от 60 до 90 процентов, кроме Комсомольской и Хабаровской ТЭЦ-3, имеющих износ оборудования до 50 процентов. Средний коэффициент использования установленной мощности – около 40 процентов.

Более 23 процентов (195 км) магистральных тепловых сетей, находящихся на балансе филиала "Хабаровская теплосетевая компания" АО "ДГК", имеют срок эксплуатации свыше 25 лет с общим уровнем износа более 60 процентов.

В распределительных электрических сетях, эксплуатируемых филиалом "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК", значительная часть электротехнического оборудования находится в работе со сроками эксплуатации на 30 – 80 процентов превышающими нормативные.

Поэтому приоритетной задачей на ближайшую перспективу является поэтапное замещение на электростанциях выработавшего паркочный ресурс генерирующего оборудования с последующим техническим перевооружением, с использованием передовых парогазовых и газотурбинных технологий, а также модернизация, реконструкция и строительство новых электросетевых объектов.

1.1.2. Существующие ограничения на технологическое присоединение нагрузок новых потребителей электрической энергии к шинам ряда подстанций энергосистемы края.

Перегруженность действующих электрических сетей и подстанций в г. Хабаровске и Ванино – Советско-Гаванском энергорайоне (далее – ВСГЭУ) препятствует возможности технологического присоединения объектов нового строительства.

По состоянию на 01 января 2015 г. около 60 центров питания 35 – 110 кВ (36 процентов от общего числа ПС 35 – 110 кВ АО "ДРСК", расположенных на территории края) перегружены и их количество имеет тенденцию к росту.

Кроме того, ВЛ 110 кВ краевого центра имеют значительный физический износ, так как срок их эксплуатации превышает нормативный.

Двухцепные ВЛ 110 кВ "РЦ – Ц – Городская – ХТЭЦ-1", "ХТЭЦ-1 – МЖК – АК – Корфовская" эксплуатируются более 50 лет, ВЛ 110 кВ "ХТЭЦ-1 – Горький" – более 40 лет.

Значительная часть трансформаторов на ПС 35 – 110 кВ г. Хабаровска и прилегающих муниципальных районов эксплуатируется также свыше нормативного срока (25 и более лет). В первую очередь требуют замены

трансформаторы, которые эксплуатируются более 35 лет на подстанциях 110 кВ – "АК", "Ц", "ЮМР".

Не обладают достаточной надежностью:

- схема электроснабжения потребителей, питающихся от однострансформаторных и имеющих одностороннее питание подстанций. Аварийное или ремонтное отключение тупиковых ВЛ или единственного трансформатора на этих ПС ведет к полному их погашению;

- схема выдачи мощности Хабаровской ТЭЦ-3, что обусловлено необходимостью передачи мощности в сеть 110 кВ прилегающего к ТЭЦ-3 района, нагрузка которого не соответствует по величине мощности блока – 180 МВт, присоединенного к шинам 110 кВ, влечет ограничение нагрузок потребителей города в период зимнего максимума.

В период летнего максимума недостаточно надежна схема выдачи мощности Хабаровской ТЭЦ-1, что вызвано следующими причинами:

- исчерпан нормативный срок службы трансформаторов связи 110/35/6 кВ 2х63 МВА, в связи с этим не обеспечивается работа регулирования под нагрузкой;

- в нормальном режиме поток мощности по двухцепной ВЛ 110 кВ "ХТЭЦ-3 – РЦ – ХТЭЦ-1" близок к двойной экономической, при снижении участия ТЭЦ-1 в покрытии графика электрической нагрузки ниже 140 МВт – превышает допустимый.

В настоящее время электроснабжение ВСГЭУ на территории края осуществляется по одноцепной ВЛ 220 кВ "Комсомольская – Ванино" с ПС 220 кВ "Ванино" протяженностью 388 км и от низкоэффективной Майской главной районной электрической станции (далее – ГРЭС), установленной мощностью 78,2 МВт (30 МВт – паротурбинное оборудование, 48 МВт – газотурбинное и 0,2 МВт – дизельное). Основное оборудование Майской ГРЭС полностью отработало парковый ресурс и имеет критически низкую эффективность, не обеспечивает надежность энергоснабжения потребителей.

Схема внешнего электроснабжения ВСГЭУ не обладает достаточной степенью надежности. По ВЛ 220 кВ "Комсомольская – Селихино – Высокогорная – Ванино" расчетный максимально допустимый переток мощности составляет 80 МВт у шин ПС 220 кВ "Ванино".

Часто возникающие на линиях электропередачи (далее – ЛЭП) аварийные ситуации приводят к потере 75 МВт в ВСГЭУ и к необходимости пуска пиковых газотурбинных установок Майской ГРЭС, использующих дорогостоящее дизельное топливо. В нормальном режиме на существующем оборудовании станция может выдать в сеть 65 МВт.

Также имеется сложность по регулированию режима напряжения на ПС 220/110 кВ "Ванино" из-за недостаточной реактивной мощности компенсирующих устройств.

1.1.3. Отсутствие централизованного электроснабжения от энергосистемы края в ряде населенных пунктов края, обеспечивающихся электроэнергией от локальных, низкоэффективных источников.

В настоящее время электроснабжение ряда населенных пунктов Николаевского, Ульчского, Нанайского, Комсомольского, Хабаровского и имени Полины Осипенко муниципальных районов края осуществляется от высокозатратных локальных дизельных электрических станций (далее – ДЭС). Установленные на ДЭС дизель-генераторы исчерпали свой моторесурс и имеют критический износ.

Значительные затраты на содержание локальных ДЭС и приобретение топлива определяют высокую стоимость электроэнергии, превышающую более чем в 4 – 5 раз действующий среднеотпускной тариф для централизованной энергосистемы края.

Качество услуг, предоставляемых населению и предприятиям, не соответствует нормативу, частые аварийные ситуации приводят к отключениям электроэнергии.

1.1.4. Резкое сокращение бюджетного финансирования строительства энергетических объектов, недостаточность собственных инвестиционных ресурсов региональных энергетических компаний и сложность привлечения средств из внешних источников.

Одной из основных причин недостатка собственных оборотных средств являются неплатежи за потребленные энергоресурсы и газ.

По состоянию на 01 октября 2015 г. задолженность за электрическую и тепловую энергию, отпущенную ПАО "ДЭК" и АО "ДГК" потребителям края, составляет 4,0 млрд. рублей, в том числе:

- за электрическую энергию – 1,4 млрд. рублей;
- за тепловую энергию – 2,6 млрд. рублей.

Основными должниками являются:

- население – 2 990,6 млн. руб.;
- промышленные предприятия – 234,6 млн. рублей;
- предприятия жилищно-коммунального хозяйства – 156,3 млн. рублей.

1.2. Анализ текущего состояния энергосбережения и эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов в крае

Хабаровский край является крупным потребителем топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР). Основными видами ТЭР, потребляемыми в крае, являются природный и сжиженный газ, электрическая и тепловая энергия, нефтепродукты и уголь.

Проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения эффективности использования ТЭР, а также координация работы в этом направлении является одним из приоритетных направлений деятельности Правительства края.

В целях реализации государственной политики энергосбережения, в рамках Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее – Федеральный закон № 261-ФЗ) в муниципальных образованиях края разработаны программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Анализ потребления электрической и тепловой энергии в бюджетной сфере, жилищно-коммунальном хозяйстве и промышленности, производства энергии на локальных энергоисточниках выявил ряд проблем, которые могут быть решены в результате реализации мероприятий по энергосбережению и эффективности:

- значительные расходы на оплату потребленной электрической и тепловой энергии учреждениями и организациями, финансируемыми из краевого бюджета (потенциал энергосбережения бюджетной сферы составляет по тепловой энергии от 10 до 30 процентов, по электрической энергии – более 10 процентов);

- низкая степень оснащенности общедомовыми приборами учета электрической и тепловой энергии, которые должны быть установлены в соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ;

- высокая стоимость электрической и тепловой энергии в зонах децентрализованного энергоснабжения в связи с использованием дорогостоящего нефтяного топлива (после газификации котельных, работающих на мазуте, тариф на тепловую энергию снизится на 30 – 35 процентов, при переводе на газ котельных, использующих дизельное топливо, – порядка 50 процентов);

- значительный уровень износа оборудования энергоисточников в зонах децентрализованного энергоснабжения, работающих на угле, с высокими удельными расходами топлива на производство электрической и тепловой энергии;

- превышение платы граждан за потребленный сжиженный газ относительно природного газа в 4,0 раза;

- существенный объем субвенций из краевого бюджета, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, и на снижение тарифов на тепловую энергию для населения;

- увеличение доли затрат на топливно-энергетические ресурсы в себестоимости продукции и оказании услуг;

- недостаток финансовых средств на проведение мероприятий по энергосбережению, в том числе по газификации энергоисточников и жилищного фонда.

### 1.3. Анализ текущего состояния газотранспортной системы края. Основные задачи и перспективы развития

Развитие в крае системы газоснабжения природным газом начато в 1987 году с вводом в эксплуатацию магистрального газопровода "Оха – Комсомольск-на-Амуре" протяженностью 557 км и производительностью 1,5 млрд. куб. метров в год.

В связи с развитием нефтегазовых месторождений шельфа о. Сахалин по инициативе Правительства края была разработана и постановлением Правительства Российской Федерации от 24 июля 1999 г. № 852 одобрена целевая программа "Газификация Сахалинской области, Хабаровского и Приморского краев".

В период с 2002 по 2006 год в крае выполнено строительство магистрального газопровода "Комсомольск-на-Амуре – Хабаровск" протяженностью 445 км и пропускной способностью 4,5 млрд. куб. м в год.

В настоящее время базовым документом, определяющим стратегию развития газовой отрасли на Востоке страны, а также в Хабаровском крае является Восточная газовая программа, оператором которой определено публичное акционерное общество "Газпром" (далее – ПАО "Газпром").

В рамках реализации Восточной газовой Программы в сентябре 2011 г. введена в эксплуатацию первая очередь магистрального газопровода Сахалин – Хабаровск – Владивосток диаметром 1 000 – 1 200 мм. Протяженность первого пускового комплекса газопровода составляет 1 350 км, в том числе на территории края – 611,1 км. Производительность – 6 млрд. куб. м газа в год.

В 2009 году Правительством края и ПАО "Газпром" утверждена Генеральная схема газоснабжения и газификации Хабаровского края (корректировка выполнена в 2014 году), согласно которой в период до 2025 года предусмотрено:

- газифицировать 240 населенных пунктов края;
- построить:
  - газопроводов-отводов – 430 км;
  - газораспределительных станций (далее – ГРС) – 34 ед.;
  - межпоселковых газопроводов – 1 540,4 км;
  - внутрипоселковых распределительных газопроводов – более 1000 км;
- перевести на природный газ муниципальных котельных – 50 шт.

В настоящее время действующая в крае газотранспортная сеть составляет более 2,4 тыс. км. По состоянию на 01 января 2015 г. уровень газификации жилищного фонда природным газом составляет 17,7 процентов, в том числе в городах – 20,5 процентов, в сельской местности – 1,7 процента.

Потребителями природного газа в крае являются 8 теплоэлектроцентралей энергосистемы, 39 котельных, 48 промышленных предприятий, 84 предприятия коммунально-бытового назначения и более 99,5 тыс. квартир жилищного фонда.

Учитывая значительные затраты на строительство объектов газоснабжения, работы по газификации выполняются поэтапно.

На первом этапе в 2011 году утверждена "Программа развития газоснабжения и газификации Хабаровского края на 2012 – 2015 годы", которая предусматривает:

- строительство более 160 км межпоселковых газопроводов для газификации 40 населенных пунктов края;
- перевод на природный газ 49 котельных;
- газификацию около 35 тыс. квартир (домовладений) жилищного фонда.

В 2011 – 2014 годах в рамках реализации Программы развития газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации (Хабаровский край) ПАО "Газпром" построено и введено в эксплуатацию семь межпосел-

ковых газопроводов общей протяженностью 110,1 км (в Николаевском, Солнечном, Хабаровском и имени Лазо муниципальных районах края). Инвестиции компании в строительство данных объектов составили около 5,2 млрд. рублей.

Правительством края совместно с муниципальными образованиями синхронно со строительством межпоселковых газопроводов:

- построены и введены в эксплуатацию шесть муниципальных газовых модульных котельных (четыре – в Николаевском муниципальном районе края, по одной – в Солнечном и Хабаровском муниципальных районах края);

- осуществлен перевод на природный газ котельных АО "Дальхимфарм" и общества с ограниченной ответственностью (далее – ООО) "Оловянная рудная компания";

- переведено со сжиженного на природный газ 1022 квартиры в многоквартирных домах (в пос. Горный Солнечного муниципального района края 796 квартир, в с. Осиновая Речка Хабаровского муниципального района 226 квартир).

В 2015 году ПАО "Газпром" завершает строительство ГРС Хор, газопровода до Дальневосточного завода энергетического машиностроения – спортивно-зрелищного комплекса "Платинум-Арена". Ведется строительство межпоселковых газопроводов для газификации г. Вяземский, сел Отрадное, Садовое Вяземского муниципального района (23,2 км) и подготовка к строительству межпоселковых газопроводов (29,9 км) для газификации сел Казакевичево, Мичуринское, Федоровка, Воронежское-3 и Матвеевка Хабаровского муниципального района).

Правительством края совместно с администрациями муниципальных образований ведется строительство объектов газоснабжения для перевода на природный газ 6 населенных пунктов в муниципальном районе им. Лазо и с. Бельго Комсомольского муниципального района. Построено 10 газовых котельных в муниципальном районе имени Лазо.

В рамках реализации программы в 2016 году необходимо:

- выполнить строительство внутрипоселковых и внутригородских распределительных газопроводов в четырех населенных пунктах муниципального района имени Лазо (пос. База Дрофа, с.с. Дрофа, Гродеково, Екатеринославка) и в трех населенных пунктах Вяземского муниципального района (г. Вяземский, с. Отрадное, с. Садовое) с переводом на природный газ трех котельных;

- разработать проектную документацию на газификацию г. Бикин и пос. Оренбургское Бикинского муниципального района, с.с. Матвеевка, Князе-Волконское, Благодатное, Калинка Хабаровского муниципального района, с. Софийское Ульчского муниципального района с переводом на природный газ шести котельных;

- начать строительство внутрипоселковых газопроводов в Комсомольском муниципальном районе (с.с. Новый Мир, Даппы, Селихино, пос. Парин и пос. Молодежный) с переводом на природный газ пяти котельных.

В соответствии с Законом Российской Федерации от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации" в крае реализуется программа газификации, финансируемая за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Программа разрабатывается газораспределительной организацией по предложениям органов местного самоуправления края и утверждается Правительством края.

В целях привлечения финансовых ресурсов для осуществления инвестиционных проектов по строительству и реконструкции тепловых, электрических, газовых сетей и других энергетических объектов в 2012 году по решению Правительства края создано акционерное общество "Хабаровские энергетические системы" (далее – АО "Хабаровские энергетические системы").

Основной задачей АО "Хабаровские энергетические системы" является привлечение в рамках механизма государственно-частного партнерства внебюджетных средств для перевода муниципальных котельных на использование природного газа.

Вместе с тем, недостаточность бюджетных средств и ограниченные финансовые возможности программы газификации, реализуемой за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, не позволяют выполнить поставленные задачи по газификации населенных пунктов края в сроки, установленные утвержденной "Программой развития газоснабжения и газификации Хабаровского края на 2012 – 2015 годы".

Для решения выявленных проблем необходимо использование программно-целевого метода: применение комплексного и последовательного подхода, обеспечивающего увязку реализации мероприятий по исполнителям и ресурсам, а также организацию процесса координации, мониторинга и контроля в целях обеспечения возрастающих потребностей экономики края в энергоресурсах и повышения эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов.

2. Приоритеты и цели краевой государственной политики в сфере развития энергетики и повышения энергоэффективности. Цели и задачи Программы

Государственная политика в области развития энергетики и повышения энергоэффективности Хабаровского края является частью государственной энергетической политики Российской Федерации, целью которой является максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения страны и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций.

Приоритеты и цели краевой политики по развитию энергетики и повышению энергоэффективности определены в стратегических документах Российской Федерации и Хабаровского края:

- концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 г. № 1662-р;

- энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р;

- стратегии социально-экономического развития Дальнего Востока и Байкальского региона на период до 2025 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2009 г. № 2094-р;

- стратегии социального и экономического развития Хабаровского края на период до 2025 года, утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 13 января 2009 г. № 1-пр;

- основных направлений деятельности Правительства Хабаровского края на период 2014 – 2018 годов, утвержденных распоряжением Правительства Хабаровского края от 25 февраля 2014 г. № 107-рп.

Целью Программы является создание условий для гарантированного обеспечения энергоресурсами экономики и населения края.

Цель Программы соответствует стратегическим целям Правительства Российской Федерации и Правительства края.

Достижение цели Программы будет обеспечиваться решением следующих основных задач:

- обеспечение возрастающих потребностей экономики и населения края в энергоресурсах;

- проведение государственной политики в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов;

- повышение доступности энергетической инфраструктуры.

### 3. Прогноз конечных результатов реализации Программы

В результате реализации мероприятий Программы будет достигнут ряд положительных социальных и экономических эффектов:

- снижение энергоемкости валового регионального продукта края в 2020 году до 8,94 кг.у.т/млн. руб.;

- увеличение количества муниципальных котельных, работающих на природном газе на 28 единиц;

- увеличение к 2020 году объема выработки АО "ДГК" электрической энергии – до 8 300 млн. кВт.ч, тепловой энергии – до 11 700 тыс. Гкал;

- увеличение ввода в эксплуатацию линий электропередачи к 2020 году на 46 км;

- сокращение предельного количества этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения, до 5 единиц;

- сокращение предельного срока подключения потребителей (до 150 кВт) с даты поступления заявки на технологическое присоединение до даты подписания акта о технологическом присоединении до 90 дней;



- увеличение уровня газификации природным газом жилищного фонда края к 2020 году до 19,5 процента;
- увеличение количества населенных пунктов края, газифицированных природным газом, на 30 единиц;
- ввод в эксплуатацию 205,2 км внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей для газификации населенных пунктов края.

#### 4. Сроки и этапы реализации Программы

Реализация Программы планируется в один этап с 2012 по 2020 годы.

#### 5. Перечень показателей (индикаторов) Программы

Целевые показатели и индикаторы Программы направлены на достижение приоритетов государственной энергетической политики и скоординированы с реализацией всех основных направлений и мероприятий Программы.

Сведения о показателях (индикаторах) Программы с расшифровкой плановых значений по годам ее реализации приведены в приложении № 1 к Программе.

Перечень показателей Программы носит открытый характер и предусматривает возможность корректировки в случае потери информативности показателя, изменения приоритетов государственной политики, появления новых социально-экономических обстоятельств.

Оценивать достижение цели и задач Программы планируется по следующим показателям (индикаторам) Программы:

5.1. Энергоемкость валового регионального продукта (кг.у.т/млн. руб.).

Данный показатель рассчитывается министерством экономического развития края ежегодно по итогам прошедшего года в срок до 01 марта года, следующего за отчетным, на основании статистических данных территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю.

5.2. Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц).

Данный показатель рассчитывается министерством жилищно-коммунального хозяйства края ежегодно по итогам прошедшего года на основании отчетных данных в срок до 01 марта года, следующего за отчетным.

5.3. Удельный расход тепловой энергии и электрической энергии в области здравоохранения (Гкал/кв.м и кВт.ч/кв.м соответственно).

Данный показатель рассчитывается комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании фактических отчетных данных министерства здравоохранения края.

5.4. Удельный расход тепловой энергии и электрической энергии в области образования (Гкал/кв.м и кВт.ч/кв.м соответственно).

Данный показатель рассчитывается комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании фактиче-

ских отчетных данных министерства образования и науки края.

5.5. Количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо (единиц).

Данный показатель рассчитывается министерством промышленности и транспорта края ежегодно по итогам прошедшего года на основании фактических отчетных данных о ходе реализации мероприятий Подпрограммы.

5.6. Объемы производства АО "ДГК" электрической и тепловой энергии (млн. кВт.ч и тыс. Гкал соответственно).

Данные показатели ежемесячно отражаются в бюллетене территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю "Промышленное производство в Хабаровском крае".

5.7. Доля введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами объектов электросетевого хозяйства (процентов/единиц).

Доля трансформаторных мощностей, введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами (процентов/МВА).

Данные показатели рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании отчетов электросетевых компаний, представляемых в Правительство края в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" по формам, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 г. № 114 "Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций".

5.8. Предельное количество этапов, необходимых для технологического присоединения (единиц). Предельный срок подключения энергопринимающих устройств потребителей (до 150 кВт) со дня поступления заявки на технологическое присоединение потребителя электроэнергии к энергетическим сетям до дня подписания акта о технологическом присоединении потребителя электроэнергии к энергетическим сетям (дней).

Данные показатели рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании информации, предоставляемой электросетевыми компаниями, осуществляющими работы по технологическому присоединению потребителей.

5.9. Ввод в эксплуатацию линий электропередачи (км) и трансформаторных мощностей (МВА) при переводе на централизованное энергоснабжение населенных пунктов края.

Данные показатели рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК на основании отчетов администраций муниципальных образований края и краевого государственного казенного учреждения "Служба заказчика ТЭК и ЖКХ Хабаровского края".

5.10. Уровень газификации природным газом жилищного фонда края (процентов).

Показатель характеризует итоги реализации мероприятий по газификации населенных пунктов края, рассчитывается газораспределительной организацией, осуществляющей деятельность на территории края, ежегодно по итогам прошедшего года и предоставляется в комитет Правительства края по развитию ТЭК края в срок до 01 марта года, следующего за отчетным.

5.11. Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом (единиц). Протяженность введенных в эксплуатацию внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей (км).

Показатели характеризуют ход выполнения мероприятий по газификации населенных пунктов края, рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании документов, представляемых администрациями муниципальных образований края о введенных в эксплуатацию распределительных газопроводах, и информации, представляемой газораспределительной организацией, осуществляющей деятельность на территории края, в срок до 01 марта года, следующего за отчетным.

## 6. Краткое описание Подпрограммы и основных мероприятий Программы

Для достижения поставленной цели и решения задач Программы необходимо реализовать взаимосвязанный комплекс мероприятий.

6.1. В целях выполнения задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства и использования топливно-энергетических ресурсов в рамках Программы реализуется подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности".

Основными мероприятиями Подпрограммы являются:

- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.

6.2. Решение задач по обеспечению возрастающих потребностей экономики и населения края в энергоресурсах, повышению доступности энергетической инфраструктуры планируется за счет реализации следующих основных мероприятий:

6.2.1. "Развитие электроэнергетики края", в рамках которого предусмотрено:

- выполнение мероприятий по созданию и развитию энергетической инфраструктуры края;
- осуществление контроля за ходом реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Правительством Хабаровского края в соответствии с постановлением Правительства Российской

Федерации от 01 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики";

- мониторинг и прогнозирование потребностей предприятий энергетического комплекса в трудовых ресурсах, включая потребность в инженерно-технических кадрах;

- формирование ежегодного перечня требуемых профессий, специальностей, направлений подготовки на среднесрочную перспективу в соответствии с кадровыми потребностями предприятий энергетики края.

6.2.2. "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края", в рамках которого предусмотрено выполнение мероприятий по развитию электрификации населенных пунктов Ванинского, Комсомольского, Нанайского, Ульчского и имени Полины Осипенко муниципальных районов края.

6.2.3. "Газификация населенных пунктов края", в рамках которого планируется выполнение мероприятий по строительству распределительных сетей в границах населенных пунктов, предусмотренных "Программой развития газоснабжения и газификации Хабаровского края на 2012 – 2015 годы", утвержденной Губернатором края и Председателем Правления ПАО "Газпром".

Перечень подпрограмм и основных мероприятий Программы с указанием ответственных исполнителей, соисполнителей и участников, сроков и непосредственных результатов их реализации приведен в приложении № 2 к настоящей Программе.

## 7. Основные меры правового регулирования

Система мер правового регулирования, направленная на достижение целей и задач Программы, предусматривает:

- разработку и принятие нормативных правовых актов края в области энергосбережения и энергетической эффективности;

- издание правовых актов Правительства края по утверждению инвестиционных программ региональных сетевых компаний, нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, отпускаемых энергоисточниками АО "ДГК", нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии АО "ДГК".

В случае изменения федерального законодательства ответственный исполнитель Программы совместно с соисполнителями обеспечивает разработку нормативных актов в соответствии со своими полномочиями.

## 8. Ресурсное обеспечение реализации Программы

Общий объем финансирования Программы составляет 13 482 709,38 тыс. рублей, в том числе:

- средства краевого бюджета – 3 611 148,66 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 546 816,40 тыс. рублей,

2013 год – 595 990,13 тыс. рублей,

2014 год – 483 216,27 тыс. рублей,  
2015 год – 293 169,74 тыс. рублей,  
2016 год – 119 205,90 тыс. рублей,  
2017 год – 112 327,27 тыс. рублей,  
2018 – 2020 годы – 1 460 422,55 тыс. рублей;  
в том числе средства федерального бюджета (по согласованию) –  
59 349,60 тыс. рублей по годам:  
2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,  
2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;  
- средства бюджетов муниципальных образований края (по согласо-  
ванию) – 407 441,52 тыс. рублей, в том числе по годам:  
2012 год – 124 662,40 тыс. рублей,  
2013 год – 49 690,00 тыс. рублей,  
2014 год – 32 915,00 тыс. рублей,  
2015 год – 39 094,12 тыс. рублей,  
2016 год – 12 330,00 тыс. рублей,  
2017 год – 12 500,00 тыс. рублей,  
2018 – 2020 годы – 136 250,00 тыс. рублей;  
- внебюджетные средства (по согласованию) – 9 464 119,60 тыс. рублей, в  
том числе по годам:  
2012 год – 1 261 479,10 тыс. рублей,  
2013 год – 854 579,50 тыс. рублей,  
2014 год – 1 987 227,00 тыс. рублей,  
2015 год – 1 236 426,00 тыс. рублей,  
2016 год – 810 513,00 тыс. рублей,  
2017 год – 818 187,00 тыс. рублей,  
2018 – 2020 годы – 2 495 708,00 тыс. рублей.

Информация по ресурсному обеспечению реализации Программы за счет средств краевого бюджета с указанием ответственного исполнителя и соисполнителей Программы, а также по годам реализации Программы приведена в приложении № 3 к настоящей Программе.

Прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, краевого бюджета, бюджетов муниципальных образований края и внебюджетных средств на реализацию Программы приведена в приложении № 4 к настоящей Программе.

Внебюджетными средствами финансирования Программы являются средства краевых организаций (по согласованию), участвующих в реализации мероприятий Программы.

Информация о мероприятиях, показателях (индикаторах) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащихся в государственных (комплексных региональных) программах Хабаровского края, приведена в приложении № 5 к настоящей Программе.

Предоставление муниципальным образованиям края субсидий из краевого бюджета на реализацию мероприятий Программы осуществляется в соответствии с Порядком предоставления субсидий из краевого бюджета

бюджетам муниципальных образований края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности, включенных в перечень краевых адресных инвестиционных проектов, согласно приложению № 6 к настоящей Программе.

Оценка степени влияния выделения дополнительных объемов ресурсов на показатели (индикаторы) Программы, сроки и непосредственные результаты реализации подпрограмм и основных мероприятий Программы приведены в приложениях № 7 и № 8 к настоящей Программе.

9. Анализ рисков реализации государственной программы и описание мер управления рисками

Реализация Программы сопряжена с рядом рисков, которые могут препятствовать своевременному достижению запланированных результатов:

- законодательные риски, обусловленные изменением законодательной базы в сфере развития энергетики, энергосбережения и энергопотребления;

- экономические риски, связанные с кризисными явлениями в социально-экономическом развитии края;

- финансовые риски, обусловленные снижением финансирования Программы, а также недостатком собственных средств у региональных энергетических компаний и предприятий, отсутствием достаточной государственной поддержки;

- технические риски, связанные с изменением технических условий, что может повлечь за собой увеличение потребления энергетических ресурсов;

- риски низкой мотивации, обусловленные изменением перспективных планов частных инвесторов в отношении строительства на территории края объектов энергетики;

- операционные риски, связанные с несовершенством системы управления Программой, большим количеством соисполнителей и участников Программы, недостаточной технической и нормативной правовой поддержкой Программы.

Перечисленные риски могут повлечь невыполнение отдельных мероприятий Программы в установленные сроки, что, в конечном счете, отразится на достижении показателей реализации Программы.

Способом ограничения рисков будет являться:

- формирование эффективной системы управления Программой на основе четкого распределения функций, полномочий и ответственности ответственного исполнителя и соисполнителей Программы;

- проведение мониторинга и внутреннего аудита выполнения Программы, регулярного анализа хода выполнения Программы;

- обеспечение эффективного взаимодействия ответственного исполнителя, соисполнителей и участников Программы (в том числе за счет заключения и контроля реализации соглашений о взаимодействии с заинтересованными сторонами);

- планирование реализации мероприятий Программы с применением методик оценки эффективности бюджетных расходов, достижения цели и задач Программы;

- корректировка программных мероприятий и показателей в зависимости от достигнутого результата.

Управление рисками реализации Программы будет осуществляться путем координации деятельности всех субъектов, участвующих в реализации Программы.

#### 10. Механизм реализации Программы

Механизм реализации Программы направлен на эффективное планирование хода исполнения Подпрограммы, основных мероприятий, координацию действий участников Программы, обеспечение контроля исполнения программных мероприятий, проведение мониторинга состояния работ по выполнению Программы, выработку решений при возникновении отклонения хода работ от плана.

Текущее управление реализацией Программой осуществляется ответственным исполнителем Программы – комитетом Правительства края по развитию ТЭК в пределах установленной ему компетенции.

В процессе реализации Программы ответственный исполнитель осуществляет следующие полномочия:

- организует реализацию Программы, вносит по согласованию с соисполнителями и участниками Программы предложения о внесении изменений в Программу;

- несет ответственность за достижение показателей (индикаторов) Программы, а также конечных результатов ее реализации;

- ежеквартально в срок до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляет в министерство экономического развития края результаты мониторинга и пояснительную записку о ходе реализации государственной программы за первый квартал, первое полугодие, девять месяцев текущего финансового года соответственно;

- проводит интегральную оценку эффективности реализации Программы;

- запрашивает у соисполнителей и участников сведения, необходимые для проведения мониторинга, интегральной оценки эффективности реализации государственной программы и подготовки годового отчета;

- готовит годовой отчет и представляет его в министерство экономического развития края до 01 апреля года, следующего за отчетным;

- размещает на официальном сайте комитета Правительства края по развитию ТЭК в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информацию о Программе, ходе ее реализации, достижении значений показателей (индикаторов) Программы, степени выполнения мероприятий Программы.

Соисполнители Программы осуществляют следующие полномочия:

- участвуют в разработке проекта Программы и осуществляют реализацию Подпрограммы и мероприятий, в отношении которых они являются соисполнителями;

- в срок до 01 июня текущего года представляют ответственному исполнителю Программы сведения о предполагаемых объемах бюджетных ассигнований на очередной финансовый год для финансирования программных мероприятий, ответственными за которые они являются;

- вносят ответственному исполнителю Программы предложения о необходимости внесения изменений в Программу;

- представляет ответственному исполнителю Программы сведения, необходимые для проведения мониторинга реализации Программы (в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом) и подготовки годового отчета (в срок до 10 марта года, следующего за отчетным);

- информацию, необходимую для проведения интегральной оценки эффективности реализации Программы

По результатам оценки эффективности реализации Программы Правительством края может быть принято решение о сокращении, начиная с очередного финансового года, бюджетных ассигнований на реализацию Программы и внесении изменений в Программу.

В процессе реализации Программы ответственный исполнитель Программы вправе по согласованию с соисполнителями Программы готовить предложения о внесении изменений в Программу в соответствии с Порядком принятия решений о разработке государственных программ Хабаровского края, их формирования и реализации, утвержденным постановлением Правительства Хабаровского края от 20 сентября 2013 г. № 283-пр "Об утверждении Порядка принятия решений о разработке государственных программ Хабаровского края, их формирования и реализации и Порядка проведения оценки эффективности реализации государственных программ Хабаровского края и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Хабаровского края".

Решение об изменении программных мероприятий и их ресурсного обеспечения в ходе реализации Программы может быть принято в связи с сокращением финансирования вследствие кризисных явлений в экономике, по результатам оценки эффективности реализации Программы, а также в случае изменения нормативной правовой базы в сфере реализации Программы.

11. Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

#### ПАСПОРТ

подпрограммы

"Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"

Ответственный исполнитель Подпрограммы - комитет Правительства края по развитию ТЭК



Соисполнители, участники Подпрограммы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- министерство ЖКХ края;</li> <li>министерство экономического развития края;</li> <li>министерство культуры края;</li> <li>министерство образования и науки края;</li> <li>министерство здравоохранения края;</li> <li>министерство социальной защиты населения края;</li> <li>министерство инвестиционной и земельно-имущественной политики края;</li> <li>министерство промышленности и транспорта края;</li> <li>министерство спорта и молодёжной политики края;</li> <li>министерство сельскохозяйственного производства и развития сельских территорий края;</li> <li>комитет по труду и занятости населения Правительства края;</li> <li>управление ветеринарии Правительства края;</li> <li>управление лесами Правительства края;</li> <li>комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края;</li> <li>администрации муниципальных образований края (по согласованию);</li> <li>краевые государственные учреждения, краевые государственные унитарные предприятия, юридические лица, в уставных капиталах которых доля края составляет более чем 50 процентов (далее – краевые организации);</li> <li>энергетические компании края (по согласованию)</li> </ul>
Цели Подпрограммы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- сокращение энергоёмкости валового регионального продукта края;</li> <li>создание правовых, экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории края</li> </ul>
Задачи Подпрограммы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- повышение энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;</li> <li>повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;</li> <li>повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе;</li> <li>повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе</li> </ul>
Основные мероприятия Подпрограммы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;</li> <li>мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;</li> <li>мероприятия в области энергосбережения и повыше-</li> </ul>

Показатели (индикаторы) Подпрограммы	<p>ния энергетической эффективности в бюджетном секторе;</p> <p>мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.</p> <p>- энергоемкость валового регионального продукта (кг.у.т/млн. руб.);</p> <p>количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц);</p> <p>удельный расход тепловой энергии в области здравоохранения (Гкал/кв.м);</p> <p>удельный расход электрической энергии в области здравоохранения (кВт.ч/кв.м);</p> <p>удельный расход тепловой энергии в области образования (Гкал/кв.м);</p> <p>удельный расход электрической энергии в области образования (кВт.ч/кв.м);</p> <p>количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо (единиц).</p>
Сроки и этапы реализации Подпрограммы	2012 – 2020 годы, в один этап
Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований, внебюджетных средств	<p>общий объем финансирования Подпрограммы – 3 626 913,38 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>средства краевого бюджета (по согласованию) – 1 464 117,26 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 456 816,40 тыс. рублей,</p> <p>2013 год – 183 785,13 тыс. рублей,</p> <p>2014 год – 291 466,27 тыс. рублей,</p> <p>2015 год – 293 169,74 тыс. рублей,</p> <p>2016 год – 7 821,90 тыс. рублей,</p> <p>2017 год – 4 674,27 тыс. рублей,</p> <p>2018 – 2020 годы – 226 383,55 тыс. рублей;</p> <p>в том числе средства федерального бюджета (по согласованию) – 59 349,60 тыс. рублей по годам:</p> <p>2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,</p> <p>2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;</p> <p>средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 173 052,52 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2012 год – 111 762,40 тыс. рублей,</p> <p>2013 год – 6 980,00 тыс. рублей,</p> <p>2014 год – 15 216,00 тыс. рублей,</p> <p>2015 год – 39 094,12 тыс. рублей;</p> <p>внебюджетные средства (по согласованию) – 1 989 743,60 тыс. рублей, в том числе по годам:</p>

	2012 год – 2 869,10 тыс. рублей,
	2013 год – 2 999,50 тыс. рублей,
	2014 год – 936 607,00 тыс. рублей,
	2015 год – 618 052,00 тыс. рублей,
	2016 год – 123 620,00 тыс. рублей,
	2017 год – 122 096,00 тыс. рублей,
	2018 – 2020 годы – 183 500,00 тыс. рублей
Конечный результат реализации Подпрограммы	- снижение энергоемкости валового регионального продукта края в 2020 году до 8,94 кг.у.т/млн. руб.;
	увеличение количества муниципальных котельных, работающих на природном газе, на 28 единиц;
	снижение удельного расхода электрической энергии в области здравоохранения к 2020 году до 0,230 Гкал/кв.м;
	снижение удельного расхода тепловой энергии в области здравоохранения к 2020 году до 60,86 кВт.ч/кв.м;
	снижение удельного расхода электрической энергии в области образования к 2020 году до 0,173 Гкал/кв.м;
	снижение удельного расхода тепловой энергии в области образования к 2020 году до 31,5 кВт.ч/кв.м;
	количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо к 2020 году, на 60 единиц.

#### 11.1. Характеристика текущего состояния энергосбережения и эффективности производства и потребления топливно-энергетических ресурсов в Хабаровском крае

Приоритетными для Правительства края являются задачи оптимизации структуры топливно-энергетического баланса, повышения эффективности энергоснабжающих организаций, жилищно-коммунального комплекса, энергосбережения в бюджетных организациях.

На предприятиях различных отраслей экономики края устанавливается новое энергоэффективное оборудование, применяются современные технологии, позволяющие сократить энергопотребление, повысить производительность, такие как:

- установка систем вентиляции и насосного оборудования с частотным регулированием;
- монтаж нового компрессорного и насосного оборудования с автоматическим регулированием мощности;
- приобретение транспортных средств с энергоэффективными системами управления;
- восстановление тепловой изоляции на участках теплотрасс с использованием современных высокоэффективных изолирующих материалов (пенополиуретановая изоляция, при проведении ремонтных работ увеличен объем использования гибких полимерных теплоизолированных труб повышенной

надежности типа КАСАФЛЕКС со сроком эксплуатации более 50 лет, а также повышенным коэффициентом теплоизоляции типа "труба в трубе");

- перевод котельного оборудования на природный газ;
- модернизация проходческого оборудования в угледобывающем комплексе;
- регулирование систем теплоснабжения;
- замена ртутных светильников на светодиодные светильники в системах внутреннего и наружного освещения;
- создание автоматизированных систем коммерческого и технического учета топливно-энергетических ресурсов.

В 2014 году затраты на реализацию энергосберегающих мероприятий составили более 2,7 млрд. рублей, в том числе:

- в топливно-энергетическом комплексе – 1,3 млрд. рублей;
- в коммунальной инфраструктуре и жилищном фонде – 990 млн. рублей;
- в промышленности и транспорте – 225 млн. рублей;
- в строительстве и стройиндустрии, агропромышленном секторе и пищевой промышленности – 21 млн. рублей;
- в бюджетном секторе – 151 млн. рублей.

В результате сэкономлено 75 тыс. тонн условного топлива на сумму около 450 млн. рублей.

На предприятиях промышленности, в пищевом и агропромышленном секторе выполнена модернизация оборудования с установкой высокопроизводительных автоматизированных линий.

В коммунальной энергетике осуществляется перевод котельного оборудования на сжигание топлива с более высоким коэффициентом полезного действия.

Перевод на природный газ котельных в Вяземском, Николаевском, Бикинском, Комсомольском, Хабаровском, Ульчском и имени Лазо муниципальных районах края позволит сократить централизованный завоз угля на 100 тыс. тонн, мазута – на 3,5 тыс. тонн, дизельного топлива – на 6,9 тыс. тонн.

Экономия бюджетных средств от замещения традиционных видов топлива природным газом для краевого и местных бюджетов после выполнения программы к 2016 году составит около 250 млн. рублей в год.

За последние три года с заменой 34 дизель-генераторов произведена оптимизация режимов работы 25 муниципальных ДЭС края.

Выполнено строительство угольной котельной с закрытием жидкотопливной в с. Вознесенское Амурского муниципального района. Произведена реконструкция системы теплоснабжения п. Охотск со строительством двух модульных угольных котельных и закрытием 15 локальных котельных. Приобретены модульные котельные в базовой комплектации в с. Бриакан муниципального района им. Полины Осипенко и с. Константиновка Николаевского муниципального района.

Реализация этих мероприятий позволила снизить потери электрической энергии с 24 до 20 процентов и сократить удельную норму расхода топлива:

- коммунальными котельными на выработку тепловой энергии с 189 до 188 кг.у.т./Гкал;
- дизельными электростанциями на производство электрической энергии с 285 до 281 грамм/кВт.ч.

Организация достоверного учета потребления энергетических ресурсов является необходимым условием энергосбережения. Оснащение потребителей приборами учета позволяет определить потенциал энергосбережения и эффективность результатов реализации мероприятий и программ энергосбережения.

По состоянию на 01 января 2015 года оснащенность индивидуальными приборами учета составляет:

- по электрической энергии – 96 %;
- по газу – 70 %;
- по водоснабжению – 30 %.

Высокий процент оснащенности квартирными приборами учета электроэнергии в крае достигнут в результате реализации трехлетней программы по замене приборов учета электроэнергии в многоквартирных домах. Всего было установлено около 220 тыс. квартирных приборов учета на сумму 200 млн. рублей.

В 2012 – 2013 годы малоимущие граждане получали финансовую поддержку на установку индивидуальных приборов учета энергетических ресурсов. На эти цели оказана материальная помощь более 4,5 тысяч гражданам на сумму 30 млн. рублей.

В соответствии с требованиями федерального законодательства, для определения потерь энергетических ресурсов, многоквартирные дома оснащаются общедомовыми приборами учета электрической и тепловой энергии, холодного и горячего водоснабжения.

По состоянию на 01 января 2015 года установлено общедомовых приборов учета:

- по электрической энергии – 94 %;
- по тепловой энергии – 13 %;
- по холодному водоснабжению – 40 %;
- по горячему водоснабжению – 13 %.

В соответствии с федеральным законодательством для бюджетных учреждений установлены требования по ежегодному снижению энергопотребления в сопоставимых условиях не менее чем на 3 процента в течение 5 лет от объема энергетических ресурсов, фактически потребленных в 2010 году.

За период с 2011 по 2014 год в краевых бюджетных учреждениях:

- произведена модернизация 183 систем электроснабжения наружного и внутреннего освещения, 190 систем теплоснабжения и теплового контура, 13 систем горячего и холодного водоснабжения;

- заменено и установлено более 320 приборов учета энергетических ресурсов, что позволило довести показатель оснащенности бюджетных учреждений приборами учета электрической энергии – до 100 процентов, тепловой энергии – до 84,5 процента, горячей воды – до 85,5 процента и холодной воды – до 89,0 процентов;

- прошли обучение более 650 специалистов, ответственных за энерго-сбережение и повышение энергетической эффективности.

Затраты на внедрение энергосберегающих мероприятий в бюджетном секторе за 2011 – 2014 годы составили около 2,0 млрд. рублей.

В целом за четырехлетний период бюджетными учреждениями края сэкономлено (в сопоставимых условиях) электрической энергии 62 млн. кВт.ч, тепловой энергии 196 тыс. Гкал, воды 2,1 млн. куб. м на общую сумму 0,7 млрд. рублей. Это позволило оптимизировать бюджетные расходы бюджетов всех уровней по оплате за фактическое потребление энергетических ресурсов.

В городах Хабаровске и Комсомольске-на-Амуре оснащение объектов бюджетной сферы приборами учета энергетических ресурсов составляет около 100 процентов.

В крае в области услуг энергосбережения стабильно работают более 50 энергосервисных компаний, в которых занято около 1600 специалистов и рабочих. Компании являются региональными представителями известных зарубежных производителей энергосберегающего оборудования, таких как "Йокогава электрик" (Япония), "Данфосс" (Дания), "Вило" (Германия), "Альфа-Лаваль" (Россия - Швеция), "GAS meter Corporation" (Корея).

Для пропаганды политики энергосбережения, энергосберегающих технологий и повышения энергоэффективности производства в крае проводятся научно-практические конференции по энергосбережению с выпуском сборника материалов конференций, региональные выставки "Энергетика ДВ региона" по направлению "Энергетика. Энергосбережение".

С 2004 года издается региональный журнал "Дальневосточный энергопотребитель", на страницах которого освещаются вопросы и технологии энергосбережения, рекламируются современное энергосберегающее оборудование и материалы, публикуются материалы, посвященные рынку энергосберегающих и энергосервисных услуг.

## 11.2. Цели и задачи Подпрограммы

Целями Подпрограммы являются:

- сокращение энергоемкости валового регионального продукта края;
- создание правовых, экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории края.

Для достижения поставленных целей в Подпрограмме предусмотрены следующие задачи:

- повышение энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;
- повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;
- повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе;
- повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе.

## 11.3. Прогноз конечных результатов реализации Подпрограммы

В результате реализации мероприятий настоящей Подпрограммы будет достигнут ряд положительных социальных и экономических эффектов:

- снижение энергоемкости валового регионального продукта края в 2020 году до 8,94 кг.у.т/млн. руб.;
- увеличение количества муниципальных котельных, работающих на природном газе, на 28 единиц;
- снижение удельного расхода электрической энергии в области здравоохранения к 2020 году до 0,230 Гкал/кв.м;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в области здравоохранения к 2020 году до 60,86 кВт.ч/кв.м;
- снижение удельного расхода электрической энергии в области образования к 2020 году до 0,173 Гкал/кв.м;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в области образования к 2020 году до 31,5 кВт.ч/кв.м;
- количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо к 2020 году, на 60 единиц.

#### 11.4. Сроки и этапы реализации Подпрограммы

Подпрограмма реализуется одноэтапно в течение 2012 – 2020 годов.

#### 11.5. Перечень показателей Подпрограммы

Показатели Подпрограммы направлены на достижение приоритетов государственной политики в области энергосбережения и скоординированы с реализацией всех основных мероприятий Программы.

Оценивать достижение цели и задач Подпрограммы планируется по следующим показателям Подпрограммы:

- энергоемкость валового регионального продукта (кг.у.т/млн. руб.);
- количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ (единиц);
- удельный расход тепловой энергии в области здравоохранения (Гкал/кв.м);
- удельный расход электрической энергии в области здравоохранения (кВт.ч/кв.м);
- удельный расход тепловой энергии в области образования (Гкал/кв.м);
- удельный расход электрической энергии в области образования (кВт.ч/кв.м);
- количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо (единиц).

Сведения о показателях Подпрограммы с расшифровкой плановых значений по годам, а также об источниках информации приведены в приложении № 1 к настоящей Программе.

Перечень показателей Подпрограммы носит открытый характер и предусматривает возможность корректировки в случае потери информативности показателя, изменения приоритетов государственной политики, появления новых социально-экономических обстоятельств.

## 11.6. Краткое описание основных мероприятий Подпрограммы

Основными мероприятиями Подпрограммы являются:

- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;
- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.

Перечень мероприятий Подпрограммы с указанием ответственных исполнителей, соисполнителей и участников, сроков и непосредственных результатов реализации приведен в приложении № 2 к настоящей Программе.

## 11.7. Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы

Общий объем финансирования мероприятий Подпрограммы составляет 3 626 913,38 тыс. рублей, в том числе:

средства краевого бюджета – 1 464 117,26 тыс. рублей, в том числе по годам:

- 2012 год – 456 816,40 тыс. рублей,
- 2013 год – 183 785,13 тыс. рублей,
- 2014 год – 291 466,27 тыс. рублей,
- 2015 год – 293 169,74 тыс. рублей,
- 2016 год – 7 821,90 тыс. рублей,
- 2017 год – 4 674,27 тыс. рублей,
- 2018 – 2020 годы – 226 383,55 тыс. рублей;

в том числе средства федерального бюджета (по согласованию) – 59 349,60 тыс. рублей по годам:

- 2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,
- 2013 год – 1 708,20 тыс. рублей;

средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 173 052,52 тыс. рублей, в том числе по годам:

- 2012 год – 111 762,40 тыс. рублей,
- 2013 год – 6 980,00 тыс. рублей,
- 2014 год – 15 216,00 тыс. рублей,
- 2015 год – 39 094,12 тыс. рублей;

внебюджетные средства (по согласованию) – 1 989 743,60 тыс. рублей, в том числе по годам:

- 2012 год – 2 869,10 тыс. рублей,
- 2013 год – 2 999,50 тыс. рублей,
- 2014 год – 936 607,00 тыс. рублей,
- 2015 год – 618 052,00 тыс. рублей,
- 2016 год – 123 620,00 тыс. рублей,
- 2017 год – 122 096,00 тыс. рублей,
- 2018 – 2020 годы – 183 500,00 тыс. рублей.



Информация по ресурсному обеспечению реализации Подпрограммы за счет средств краевого бюджета приведена в приложении № 3 к Программе.

Прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, краевого бюджета, бюджетов муниципальных образований края и внебюджетных средств на реализацию целей Подпрограммы приведена в приложении № 4 к Программе.

#### 11.8. Анализ рисков реализации Подпрограммы

Реализация Подпрограммы сопряжена с рядом рисков, которые могут препятствовать своевременному достижению запланированных результатов:

- законодательные риски, обусловленные изменением законодательной базы в области энергосбережения и энергопотребления;
- экономические риски, связанные с кризисными явлениями в социально-экономическом развитии края;
- финансовые риски, обусловленные снижением финансирования Подпрограммы, а также недостатком собственных средств у региональных энергетических компаний и предприятий, отсутствием достаточной государственной поддержки;
- технические риски, связанные с изменением технических условий, что может повлечь за собой увеличение потребления энергетических ресурсов;
- риски низкой мотивации, обусловленные изменением перспективных планов частных инвесторов в отношении проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- операционные риски, связанные с несовершенством системы управления Подпрограммой, большим количеством соисполнителей и участников Подпрограммы, недостаточной технической и законодательной поддержкой Подпрограммы.

Перечисленные риски могут повлечь невыполнение отдельных мероприятий Подпрограммы в установленные сроки, что, в конечном счете, отразится на достижении показателей реализации Подпрограммы.

Способами ограничения рисков будут являться:

- формирование эффективной системы управления Подпрограммой на основе четкого распределения функций, полномочий и ответственности ответственного исполнителя и соисполнителей Подпрограммы;
- проведение мониторинга и внутреннего аудита выполнения Подпрограммы, регулярного анализа хода выполнения Подпрограммы;
- обеспечение эффективного взаимодействия ответственного исполнителя, соисполнителей и участников Подпрограммы (в том числе за счет заключения и контроля реализации соглашений о взаимодействии с заинтересованными сторонами);
- планирование реализации мероприятий Подпрограммы с применением методик оценки эффективности бюджетных расходов, достижения целей и задач Подпрограммы;
- корректировка программных мероприятий и показателей в зависимости от достигнутого результата.

Управление рисками реализации Подпрограммы будет осуществляться путем координации деятельности всех субъектов, участвующих в реализации Подпрограммы.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Программе

СВЕДЕНИЯ

о показателях (индикаторах) государственной программы Хабаровского края  
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измере- ния	Источник информа- ции	Значение показателя (индикатора) по годам						
				2012	2013	2014	2015	2016	2017	2020
				факт	факт	факт	план	план	план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"									
1.1.	Энергоемкость валово- го регионального про- дукта	кг.у.т/ млн. руб.	террито- риальный орган Феде- ральной службы государ- ственной статисти- ки по Ха- баров- скому краю	12,76	12,28	11,60	11,33	10,85	10,37	8,94
1.2.	Количество муницип- альных котельных, переведенных на при- родный газ	единиц	мини- стерство ЖКХ края	6	0	0	0	10	2	10

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.3.	Удельный расход тепловой энергии в области здравоохранения	Гкал/ кв.м	министерство здравоохранения края	0,237	0,248	0,230	0,236	0,236	0,236	0,230
1.4.	Удельный расход электрической энергии в области здравоохранения	кВт.ч/ кв.м	министерство здравоохранения края	63,42	63,59	62,00	62,69	62,69	62,69	60,86
1.5.	Удельный расход тепловой энергии в области образования	Гкал/ кв.м	министерство образования и науки края	0,193	0,187	0,180	0,180	0,178	0,178	0,173
1.6.	Удельный расход электрической энергии в области образования	кВт.ч/ кв.м	министерство образования и науки края	35,1	34,0	33,0	32,7	32,4	32,4	31,5
1.7.	Количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо	единиц	министерство промышленности и транспорта края	0	0	0	0	5	15	40
2.	Основные мероприятия									
2.1.	Основное мероприятие "Развитие электроэнергетики края"									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.1.	Объем электрической энергии, выработанной АО "ДГК"	млн. кВт.ч	территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю	7 716,1	7 734,0	8 345,6	7 777,0	7 817,6	8 118,0	8 300,0
2.1.2	Объем тепловой энергии, отпущенной АО "ДГК"	тыс. Гкал	- " -	11 495,5	11 500,6	11 348,5	11 600,0	11 615,0	11 700,0	11 700,0
2.1.3.	Доля введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами объектов электросетевого хозяйства	процентов/единиц	комитет Правительства края по развитию ТЭК, электросетевые компании	100,0/4	100,0/3	150,0/3	100,0/0	100,0/0	100,0/0	100,0/1
2.1.4.	Доля трансформаторных мощностей, введенных в эксплуатацию в соответствии с утвержденными инвестиционными программами	процентов/МВА	комитет Правительства края по развитию ТЭК, электросетевые	100,0/ 132,0	84,5/ 80,3	174,2/ 170,2	100,0/ 8,1	100,0/ 7,8	100,0/ 8,4	100,0/ 15,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			компаний							
2.1.5.	Предельное количество этапов, необходимых для технологического присоединения	единиц	- " -	9	8	6	6	5	5	5
2.1.6.	Предельный срок подключения энергопринимающих устройств потребителей (до 150 кВт) со дня поступления заявки на технологическое присоединение потребителя электроэнергии к энергетическим сетям до дня подписания акта о технологическом присоединении потребителя электроэнергии к энергетическим сетям	дней	- " -	281	152	125	90	90	90	90
2.2.	Основное мероприятие "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края"									
2.2.1.	Ввод в эксплуатацию линий электропередачи	км	комитет Правительства края по развитию ТЭК	0	41	0	0	0	0	5
2.2.2.	Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей	МВА	- " -	0	2	0	0	0	0	0
2.3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"									
2.3.1.	Уровень газификации	процен-	газорас-	17,0	17,3	17,3	17,3	17,5	18,2	19,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	природным газом жилищного фонда края	тов	предельные организации							
2.3.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом	единиц	комитет Правительства края по развитию ТЭК	1	0	0	1	6	6	16
2.3.3.	Протяженность введенных в эксплуатацию внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей	км	комитет Правительства края по развитию ТЭК	11,1	15,0	0	5,4	30,0	30,0	113,7

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Программе

ПЕРЕЧЕНЬ

подпрограмм и основных мероприятий государственной программы Хабаровского края  
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия, мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Срок реализации (годы)	Непосредственный результат реализации подпрограммы, основного мероприятия (краткое описание)	Последствия нереализации подпрограммы, основного мероприятия
1	2	3	4	5	6
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"				
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе				
1.1.1.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного тепло-снабжения населенных пунктов края	энергетические компании (по согласованию)	2014 – 2015	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.1.2.	Газификация населенных пунктов края	администрации муниципальных образований края (по согласованию)	2015	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, решение вопроса обеспечения газом от-	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа



1	2	3	4	5	6
				<p>даленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p> <p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</p>	
1.1.3.	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии	энергетические компании (по согласованию)	2014, 2016, 2017	учет потребления электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве				
1.2.1.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного холодного водоснабжения и централизованного водоотведения населенных пунктов края	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию), энергетические компании (по согласованию)	2015	снижение потерь воды и повышение энергетической эффективности систем водоснабжения и водоотведения	невыполнение работ по модернизации систем водоснабжения и водоотведения
1.2.2.	Модернизация систем наружного освещения на	администрация городского	2012, 2015	снижение затрат на потребление электри-	невыполнение требований статьи 24 Федерального зако-

1	2	3	4	5	6
	объектах коммунальной инфраструктуры	округа "Город Хабаровск" (по согласованию), энергетические компании (по согласованию)		ческой энергии	на № 261-ФЗ
1.2.3.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	администрации муниципальных образований края (по согласованию) АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	2012 – 2020	перевод на газ энергисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
1.2.3.1.	Перевод на природный газ котельной в пос. Известковый Амурского муниципального района края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	2018 – 2020	- " -	- " -
1.2.3.2.	Перевод на природный газ котельной в г. Бикин Бикинского муниципального района края	администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию) АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	2018 – 2019	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
1.2.3.3.	Перевод на природный газ котельной в с. Оренбургское Бикинского муниципального района края	администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию) АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	2018 – 2019	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
1.2.3.4.	Перевод на природный газ котельной в с. Лесопильное Бикинского муниципального района края	- " -	2019 – 2020	- " -	- " -
1.2.3.5.	Перевод на природный газ котельной в г. Вяземский Вяземского муниципального района края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию) АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	2014 – 2017	- " -	- " -
1.2.3.6.	Перевод на природный газ котельной в с. Отрадное Вяземского муниципального района края	- " -	2014 – 2016	- " -	- " -
1.2.3.7.	Перевод на природный газ котельной в с. Садовое Вяземского муниципального района края	- " -	2014 – 2016	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
1.2.3.8.	Перевод на природный газ котельных с. Селихино Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	2014 – 2018	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
1.2.3.9.	Перевод на природный газ котельной с. Даппы в Комсомольском муниципальном районе края	- " -	2017 – 2018	- " -	- " -
1.2.3.10.	Перевод на природный газ котельной с. Новый Мир Комсомольского муниципального района края	- " -	2016 – 2017	- " -	- " -
1.2.3.11.	Перевод на природный газ электростанций в пос. Ягодный Комсомольского муниципального района края	- " -	2018 – 2020	- " -	- " -
1.2.3.12.	Перевод на природный газ котельной № 3 (Кирпичный) пос. Хор муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	2012 – 2016	- " -	- " -
1.2.3.13.	Перевод на природный газ котельной № 1 Центральная в п. Хор муниципального района имени Лазо		2012 – 2016		

1	2	3	4	5	6
1.2.3.14.	Перевод на природный газ котельной № 2 Менделеева в п. Хор муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	2012 – 2016	перевод на газ энергисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
1.2.3.15.	Перевод на природный газ котельной в с. Могилевка муниципального района имени Лазо	- " -	2012 – 2016	- " -	- " -
1.2.3.16.	Перевод на природный газ котельной в п. Новостройка муниципального района имени Лазо	- " -	2012 – 2016	- " -	- " -
1.2.3.17.	Перевод на природный газ котельной СХТ в п. Переяславка муниципального района имени Лазо	- " -	- " -	- " -	- " -
1.2.3.18.	Перевод на природный газ центральной котельной в пос. Переяславка-2 муниципального района имени Лазо	- " -	- " -	- " -	- " -
1.2.3.19.	Перевод на природный газ котельной в с. Георгиевка муниципального района имени Лазо	- " -	- " -	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
1.2.3.20.	Перевод на природный газ котельных и дизель-электростанций Николаевского муниципального района	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	2017 – 2020	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
1.2.3.21.	Перевод на природный газ энергоисточника на природном газе в с. Софийское Ульчского муниципального района края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	2018 – 2019	- " -	- " -
1.2.3.22.	Перевод на природный газ котельной в с. Калинка Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2018	- " -	- " -
1.2.3.23.	Перевод на природный газ котельной в с. Сергеевка Хабаровского муниципального района края	- " -	- " -	- " -	- " -
1.2.3.24.	Перевод на природный газ котельной в с. Малиновка Хабаровского муниципального района края	- " -	- " -	- " -	- " -
1.2.3.25.	Перевод на природный газ котельной в с. Князе-Волконское Хабаровского муниципального района края	- " -	- " -	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
1.2.3.26.	Перевод на природный газ котельной в с. Благодатное Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2018	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
1.2.4.	Выполнение научно-исследовательской работы "Разработка системного проекта развития региональной системы управления энергетическим потреблением и энергетической эффективностью в бюджетной сфере Хабаровского края"	КГКУ "Служба заказчика топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края"	2012, 2014 – 2015	разработка организационных, правовых и методических документов для формирования региональной системы энергетического менеджмента в бюджетной сфере края	отсутствие организационно-институциональной модели системы энергетического менеджмента в бюджетной сфере края
1.2.5.	Дополнительные меры по финансовой поддержке установки приборов учета для малоимущих граждан	министерство социальной защиты населения края	2012 – 2013	финансовая поддержка установки приборов учета для малоимущих граждан	невыполнение требований распоряжения Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 2446-р
1.3.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе				
1.3.1.	Модернизация систем теплоснабжения	министерство здравоохранения края, министерство	2012 – 2020	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		<p>культуры края, министерство образования и науки края, министерство со- циальной защиты населения края, министерство спорта и моло- дежной полити- ки края, комитет по тру- ду и занятости населения Пра- вительства края, управление ве- теринарии Пра- вительства края, управление ле- сами Правитель- ства края, комитет по де- лам записи актов гражданского состояния и ар- хивов Прави- тельства края, КГКУ "Управ- ление админи- стративными зданиями Пра- вительства Ха-</p>			



1	2	3	4	5	6
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена заполнений оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	баровского края" министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство спорта и молодежной политики края, управление ветеринарии Правительства края, управление лесами Правительства края, комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	2012 – 2020	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.3.	Модернизация систем водоснабжения и водоотве-	министерство здравоохранения	2012, 2013, 2016, 2018 –	снижение затрат на потребление холодной	невыполнение требований статьи 24 Федерального зако-

1	2	3	4	5	6
	дния	края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство спорта и молодежной политики края, управление ветеринарии Правительства края	2020	и горячей воды	на № 261-ФЗ
1.3.4.	Модернизация систем электроснабжения	министерство здравоохранения края, министерство образования и науки края, министерство спорта и молодежной политики края, управление ветеринарии Правительства края, управление ле-	2012 – 2016, 2018 – 2020	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	<p>сами Правительства края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p> <p>министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство спорта и молодежной политики края, управление ветеринарии Правительства края, управление лесами Правительства края, комитет по де-</p>	2012 – 2020	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		лам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"			
1.3.6.	Модернизация систем вентиляции	министерство здравоохранения края, министерство спорта и молодежной политики края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	2012 – 2014	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.7.	Модернизация, установка нового энергоэффективного оборудования	министерство здравоохранения края, министерство образования и науки края, министерство социальной за-	2012 – 2014	снижение затрат на потребление энергетических ресурсов	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	<p>щиты населения края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p> <p>министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство спорта и молодежной политики края, комитет по труду и занятости населения Правительства края, управление ветеринарии Правительства края,</p>	2012 – 2013, 2018 – 2020	составление энергетических паспортов краевых государственных учреждений	невыполнение требований статьи 16 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.9.	Подготовка проектов конкурсной документации, в том числе содержащей технико-экономическое обоснование (далее – ТЭО) мероприятий и проекта энергосервисного контракта	<p>управление лесами Правительства края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p> <p>министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство спорта и молодежной политики края</p>	2012 – 2013	техническое и финансово-экономическое обоснование инвестиционного проекта	неготовность краевых государственных учреждений к заключению энергосервисных договоров
1.3.10.	Создание системы удаленного мониторинга реализации Подпрограммы с использованием сегментов региональной информационной системы управления	<p>министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство спорта и моло-</p>	2012 – 2013	техническое перевооружение по замене устаревших или установке новых устройств сбора и передачи данных для учета энергоресурсов	отсутствие возможности передачи информации в государственную информационную систему "Энергоэффективность"

1	2	3	4	5	6
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	<p>дежной политики края</p> <p>министерство социальной защиты населения края,</p> <p>управление лесами Правительства края</p>	2012, 2014	повышение квалификации специалистов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	неготовность специалистов к реализации задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
1.3.12.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	<p>министерство здравоохранения края,</p> <p>министерство культуры края,</p> <p>министерство образования и науки края,</p> <p>министерство социальной защиты населения края,</p> <p>управление ветеринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>комитет по делам записи актов гражданского состояния и ар-</p>	2012 – 2020	учет потребления энергетических ресурсов	невыполнение требований статьи 13 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		<p>хивов Прави- тельства края, КГКУ "Управ- ление админи- стративными зданиями Пра- вительства Ха- баровского края"</p>			
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	<p>министерство здравоохранения края,  министерство культуры края,  управление лесами Правитель- ства края</p>	2012 – 2014	разработка проектной документации	невыполнение работ по модернизации систем энергоснабжения
1.4.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе				
1.4.1.	Мероприятия по переводу автомобильного транспорта, сельскохозяйственной техники на газомоторное топливо	<p>министерство промышленности и транспорта края,  комитет Правитель- ства края по развитию ТЭК,  ООО "Газпром газомоторное топливо" (по согласованию)</p>	2014, 2016 – 2020	<p>обеспечение диверсификации экономически перспективной поставки газа потребителям края в качестве газомоторного топлива,  сокращение вредных выбросов в атмосферу за счет использования экологически более безопасного моторного топлива</p>	невыполнение требований статьи 14 Федерального закона № 261-ФЗ
2.	Основные мероприятия				



1	2	3	4	5	6
2.1.	Развитие электроэнергетики края				
2.1.1.	Мероприятия по развитию энергетической инфраструктуры г. Советская Гавань	<p>ПАО "РусГидро" (по согласованию),</p> <p>ПАО "РАО ЭС Востока" (по согласованию)</p>	2011 – 2017	<p>обеспечение растущих потребностей в электрической и тепловой энергии формируемого Ванинского-Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла (далее – ВСГТПУ), в том числе портовой особой экономической зоны в г. Советская Гавань,</p> <p>ликвидация дефицита электрической мощности,</p> <p>вывод из эксплуатации Майской ГРЭС, полностью исчерпавшей парковый ресурс,</p> <p>обеспечение централизованным теплоснабжением г. Советская Гавань</p>	<p>необеспечение покрытия возрастающих потребностей в электрической энергии и мощности намеченных к строительству объектов в формируемом ВСГТПУ,</p> <p>невыполнение показателя 2.1.1 приложения № 1 к Программе</p>
2.1.2.	Мероприятия по развитию электрических связей высокого напряжения в Ванинском и Комсомольском муниципальных районах края	филиал ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока (по согласованию)	2011 – 2017	обеспечение передачи в Ванино-Советско-Гаванский энергорайон дополнительной мощности (80 МВт), повышение надежности электроснабжения формируемого ВСГТПУ,	<p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>снижение уровня надежности электроснабжения потребителей,</p> <p>неустранение имеющихся ограничений по технологиче-</p>

1	2	3	4	5	6
2.1.3.	Мероприятия по развитию электросетевого хозяйства северной части г. Хабаровска	филиал ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока (по согласованию)	2011 – 2016	<p>обеспечение устойчивой электрической связью с ОЭС Востока</p> <p>создание условий для присоединения новых потребителей,</p> <p>повышение надежности энергоснабжения</p>	<p>скому присоединению новых потребителей в формируемом ВСГТПУ</p> <p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>неустранение имеющихся ограничений по технологическому присоединению новых потребителей в г. Хабаровске</p>
2.1.4.	Мероприятия по развитию электрических связей в Ванино – Советско-Гаванском энергоузле	ПАО "РАО ЭС Востока" (по согласованию)	2017 – 2020	<p>покрытие возрастающих потребностей в электрической энергии формируемого ВСГТПУ,</p> <p>повышение надежности электроснабжения потребителей</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>необеспечение условий для формирования ВСГТПУ и портовой особой экономической зоны "Ванино – Советская Гавань"</p>
2.1.5.	Мероприятия по развитию электрических связей Хабаровского, Нанайского и Комсомольского муниципальных районов края	ПАО "РАО ЭС Востока" (по согласованию)	2016 – 2020	<p>создание единой электрической связи для электроснабжения населенных пунктов края, расположенных вдоль автомобильной дороги "Хабаровск – Комсомольск-на-Амуре",</p> <p>повышение надежности и качества электроснабжения потребителей населенных пунктов Комсомольского,</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей</p>

1	2	3	4	5	6
2.1.6.	Осуществление контроля за ходом реализации инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК" на 2012 – 2017 гг.	комитет Правительства края по развитию ТЭК, АО "ДРСК" (по согласованию)	2012 – 2017	Нанайского и Хабаровского районов края ввод в эксплуатацию более 110 км линий электропередачи и 234 МВА трансформаторной мощности	невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4, 2.1.5 и 2.1.6 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.7.	Осуществление контроля за ходом реализации инвестиционной программы ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2012 – 2014 гг.	министерство жилищно-коммунального хозяйства края, комитет Правительства края по развитию ТЭК, ОАО "Хабаровская горэлектросеть" (по согласованию)	2012 – 2014	ввод в эксплуатацию 270 км линий электропередачи и 77 МВА трансформаторной мощности	"-"
2.1.8.	Осуществление контроля за ходом реализации инвестиционной программы ООО "Трансэнерго" на 2015 – 2019 гг.	комитет Правительства края по развитию ТЭК, ООО "Трансэнерго" (по согласованию)	2015 – 2019	ввод в эксплуатацию 8,4 км линий электропередачи и 1,2 МВА трансформаторной мощности	"-"
2.1.9.	Осуществление контроля за ходом реализации инвестиционной программы филиала "Дальневосточный" ОАО "Оборонэнерго" на 2016 – 2019 гг.	комитет Правительства края по развитию ТЭК, филиал "Дальневосточный" ОАО	2016 – 2019	ввод в эксплуатацию 30,9 км линий электропередачи и 4,1 МВА трансформаторной мощности	"-"

1	2	3	4	5	6
		"Оборонэнерго" (по согласованию)			
2.1.10.	Мониторинг и прогнозирование потребностей предприятий энергетического комплекса в трудовых ресурсах, включая потребность в инженерно-технических кадрах	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2020	обеспеченность предприятий энергетики в квалифицированных кадрах, выполнение производственных программ	невыполнение показателей 2.1.1, 2.1.2, 2.1.3 и 2.1.4 приложения № 1 к Программе, дефицит квалифицированных специалистов
2.1.11.	Формирование ежегодного перечня требуемых профессий, специальностей, направлений подготовки на среднесрочную перспективу в соответствии с кадровыми потребностями предприятий энергетики края	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2020	формирование потребности специалистов для предприятий энергетики края	"-"
2.2.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края				
2.2.1.	Мероприятия по развитию электрификации населенных пунктов Ульчского муниципального района края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	вывод из эксплуатации высокозатратных локальных дизельных электростанций (далее – ДЭС), сокращение бюджетных расходов, устранение ресурсной зависимости от завоза горюче-смазочных материалов (далее – ГСМ), повышение качества и	невыполнение показателей 2.2.1, 2.2.2 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей, несокращение бюджетных расходов, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентра-

1	2	3	4	5	6
				<p>надежности электро-снабжения потребителей, создание условий для развития экономики района</p>	<p>лизованного энергоснабжения, на содержание ДЭС, закупку и доставку дизельного топлива</p>
2.2.2.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Ванинского муниципального района края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	<p>перевод населенных пунктов района на централизованное энергоснабжение, вывод из эксплуатации высокозатратных ДЭС, устранение ресурсной зависимости от завоза ГСМ, сокращение бюджетных расходов, повышение качества и надежности электроснабжения потребителей, создание условий для развития традиционных отраслей хозяйствования коренных малочисленных народов Севера и отраслей по переработке сырья и продукции</p>	<p>невыполнение показателей 2.2.1, 2.2.2 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей, несокращение бюджетных расходов, связанных с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, на содержание ДЭС, закупку и доставку дизельного топлива</p>
2.2.3.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
2.2.4.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Нанайского муниципального района края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	- " -	- " -
2.2.5.	Мероприятия по развитию электрификации муниципального района имени Полины Осипенко	администрация муниципального района имени Полины Осипенко (по согласованию)	2016 – 2020	перевод сел муниципального района имени Полины Осипенко и Владимировка на централизованное электроснабжение, повышение качества и надежности электроснабжения потребителей, исключение ежегодных бюджетных расходов на приобретение и доставку дизельного топлива, создание условий для развития промышленного потенциала района, традиционных отраслей хозяйствования коренных малочисленных народов Севера (с. Владимировка)	невыполнение показателей 2.2.1, 2.2.2 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей, несокращение бюджетных расходов, связанные с применением регулируемых тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению в зонах децентрализованного энергоснабжения, на содержание ДЭС, закупку и доставку дизельного топлива
2.3.	Газификация населенных пунктов края				
2.3.1.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Нико-	администрация Николаевского	2012 – 2018	перевод жилищного фонда и частных до-	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения

1	2	3	4	5	6
	лаевском муниципальном районе края	муниципального района края (по согласованию)		<p>мовладений на природный газ,</p> <p>улучшение качества жизни населения в сельской местности,</p> <p>решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p> <p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</p>	<p>№ 1 к Программе,</p> <p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы в части подготовки потребителей к приему газа,</p> <p>снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края</p>
2.3.2.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2018	<p>перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ,</p> <p>улучшение качества жизни населения в сельской местности,</p> <p>решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или ком-</p>	<p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе,</p> <p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа,</p>

1	2	3	4	5	6
2.3.3.	Перевод на природный газ жилищного фонда в муниципальном районе имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	2012 – 2020	<p>плексной газификации, развитие газораспределительных сетей, возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</p> <p>перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей, возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, пред-</p>	<p>снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края</p> <p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе, невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа,</p> <p>снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края</p>



1	2	3	4	5	6
				приятый малого бизнеса	
2.3.4.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Вяземском муниципальном районе края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2020	- " -	- " -
2.3.5.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Хабаровском муниципальном районе края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2020	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации, развитие газораспределительных сетей, возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе, невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края
2.3.6.	Перевод на природный газ	администрация	2015 – 2020	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
	жилищного фонда в Би-кинском муниципальном районе края	Бикинского муниципального района края (по согласованию)			
2.3.7.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ульчском муниципальном районе края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	2016 – 2020	- " -	- "-
2.3.8.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Амурском муниципальном районе края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	2014 – 2020	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации, развитие газораспределительных сетей, возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе, невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных, Генеральной схемой газоснабжения и газификации края на 2012 – 2020 годы в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края

1	2	3	4	5	6
2.3.9.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ванинском муниципальном районе края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	2017 – 2020	- " -	- " -
2.3.10.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Советско-Гаванском муниципальном районе края	администрация Советско-Гаванского муниципального района края (по согласованию)	2017 – 2020	- " -	- " -
2.3.11.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Нанайском муниципальном районе края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	2017 – 2020	<p>перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ,</p> <p>улучшение качества жизни населения в сельской местности,</p> <p>решение вопроса обеспечения газом отдаленных северных районов посредством автономной или комплексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p> <p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных</p>	<p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе,</p> <p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных, Генеральной схемой газоснабжения и газификации края на 2012 – 2020 годы в части подготовки потребителей к приему газа,</p> <p>снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории Хабаровского края</p>

1	2	3	4	5	6
2.3.12.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Комсомольске-на-Амуре	администрация городского округа "г. Комсомольск-на-Амуре" (по согласованию)	2012 – 2018	<p>потребителей, предприятий малого бизнеса</p> <p>перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ,</p> <p>снижение стоимости услуг по газоснабжению для населения,</p> <p>улучшение качества жизни населения</p>	<p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.3 приложения № 1 к Программе</p>
2.3.13.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Хабаровске	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию)	2012 – 2020	- " -	<p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.3 приложения № 1 к Программе</p>
2.3.14.	Создание открытого акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"	министерство инвестиционной и земельно-имущественной политики края, комитет Правительства края по развитию ТЭК	2013	привлечение внебюджетных средств на реализацию проектов по переводу на природный газ котельных	<p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа</p>
2.3.15.	Оказание консультативной помощи муниципальным образованиям края при разработке и реализации муниципальных программ по газификации	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2020	газификация населенных пунктов, повышение качества жизни населения	<p>невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.2, 2.3.3 приложения № 1 к Программе</p> <p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком</p>

1	2	3	4	5	6
2.3.16.	Осуществление контроля за ходом реализации программ газификации, осуществляемых за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными сетями	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2012 – 2020	газификация населенных пунктов, повышение качества жизни населения	синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы, в части подготовки потребителей к приему газа  невыполнение показателя 2.3.1 приложения № 1 к Программе

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Программе

РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

реализации государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"  
за счет средств краевого бюджета

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель	Расходы по годам (тыс. рублей)						
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 – 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Всего по Программе	всего	546 816,40	595 990,13	483 216,27	293 169,74	119 205,90	112 327,27	1 460 422,55
		в том числе средства краевого бюджета, ис- точником финансового обеспечения которых яв- ляются средства феде- рального бюджета	57 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0
		министерство ЖКХ края	304 866,60	71 508,20	132 050,00	202 576,76	0	0	0
		министерство здраво- охранения края	64 737,40	53 319,91	37 635,88	9 526,09	0	0	168 733,65
		министерство культуры края	6 285,00	4 619,76	485,00	0	0	0	7 160,55
		министерство образова- ния и науки края	27 507,90	8 136,40	5 814,00	4 320,68	3 840,91	0	22 903,15
		министерство социаль- ной защиты населения края	34 927,00	28 402,00	7 476,00	1 152,50	2 004,21	2 577,31	10 381,50

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		министерство инвестиционной и земельно-имущественной политики края	0	30 000,00	105 000,00		0	0	0	0
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края	86 000,00	379 465,00	191 750,00	73 370,00	111 384,00	107 653,00	1 234 039,00	
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство строительства края	4 000,00	2 740,00	0	0	0	0	0	
		министерство спорта и молодежной политики края	8 470,00	14 152,50	0	0	0	0	0	
		комитет по труду и занятости населения Правительства края	2 071,80	0	0	0	0	0	0	
		управление ветеринарии Правительства края	862,30	732,96	691,00	0	0	0	4 671,75	
		управление лесами Правительства края	2 956,40	1 401,40	780,00	1 024,72	910,93	966,31	6 177,80	
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	302,00	126,50	117,39	86,41	76,82	81,48	457,95	
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	3 830,00	1 385,50	1 417,00	1 112,58	989,03	1 049,17	5 897,20	

## Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Подпрограмма "Энерго-сбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	456 816,40	183 785,13	291 466,27	293 169,74	7 821,90	4 674,27	226 383,55
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе	всего	0	0	0	73 370,00	0	0	0
1.1.1.	Газификация населенных пунктов края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края	0	0	0	73 370,00	0	0	0
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве	всего	293 866,60	98 762,50	237 050,00	202 576,76	0	0	0
1.2.1.	Модернизация систем наружного освещения на объектах коммунальной инфраструктуры	министерство ЖКХ края	1 600,00	0	0	0	0	0	0
1.2.2.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	министерство ЖКХ края министерство спорта и молодежной политики края	261 266,60 3 000,00	69 800,00 12 962,50	124 050,00 0	195 626,76 0	0 0	0 0	0 0



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		министерство инвестиционной и земельно-имущественной политики края, АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	0	0	105 000,00	0	0	0	0
1.2.3.	Выполнение научно-исследовательской работы "Разработка системного проекта развития региональной системы управления энергетическим потреблением и энергетической эффективностью в бюджетной сфере Хабаровского края"	КГКУ "Служба заказчика топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края"	15 000,00	0	8 000,00	6 950,00	0	0	0
1.2.4.	Дополнительные меры по финансовой поддержке установки приборов учета для малоимущих граждан	министерство социальной защиты населения края	13 000,00	16 000,00	0	0	0	0	0
1.3.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе	всего	162 949,80	85 022,63	54 416,27	17 222,98	7 821,90	4 674,27	226 383,55
1.3.1.	Модернизация систем теплоснабжения	министерство ЖКХ края	20 000,00	1 708,20	0	0	0	0	0
		министерство здравоохранения края	4 312,90	9 093,31	8 561,11	1 616,50	0	0	31 516,65

## Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		министерство культуры края	785,00	2 555,44	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	559,00	1 400,00	1 558,50	955,43	700,00	0	3 456,00
		министерство социальной защиты населения края	6 046,60	1 800,00	2 430,00	0	0	0	10 291,50
		министерство спорта и молодежной политики края	420,00	450,00	0	0	0	0	0
		комитет по труду и занятости населения Правительства края	1 376,80	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	0	0	15,00	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	873,98	0	400,00	89,64	264,93	41,31	2 733,80
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	128,00	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	0	0	342,00	0	0	0	1 864,20
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений,	министерство здравоохранения края	26 727,30	24 303,37	16 401,35	6 326,76	0	0	72 580,00

## Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	сооружений, в том числе замена заполнений оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	министерство культуры края	642,60	0	0	0	0	0	2 811,25
		министерство образования и науки края	4 516,00	3 456,00	3 232,50	2 164,25	1 730,00	0	8 103,24
		министерство социальной защиты населения края	8 879,40	9 243,00	5 046,00	900,00	1 524,21	2 479,31	90,00
		министерство спорта и молодежной политики края	895,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	646,00	440,26	533,00	0	0	0	3 937,75
		управление лесами Правительства края	809,89	0	242,00	675,40	646,00	903,00	720,00
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	32,00	0	0	0	0	0	0
1.3.3.	Модернизация систем водоснабжения и водоотведения	министерство здравоохранения края	1 485,40	2 731,50	0	0	0	0	28 635,00
		министерство культуры края	0	0	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	0	440,00	0	0	560,00	0	2 633,24
		министерство социальной защиты населения края	170,00	680,00	0	0	0	0	0

## Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		министерство спорта и молодежной политики края	1 647,90	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	0	0	0	0	0	0	52,00
1.3.4.	Модернизация систем электроснабжения	министерство здравоохранения края	16 019,70	1 105,20	4 236,49	1 582,83	0	0	4 676,00
		министерство образования и науки края	900,00	790,00	830,00	921,00	850,91	0	5 064,52
		министерство спорта и молодежной политики края	490,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	0	0	0	0	0	0	180,00
		управление лесами Правительства края	476,45	0	0	259,68	0	0	1 039,00
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	155,00	0	0	0	0	0	0
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	министерство ЖКХ края	7 000,00	0	0	0	0	0	0
		министерство здравоохранения края	7 904,00	6 132,10	958,23	0	0	0	24 246,00
		министерство культуры края	730,30	1 283,00	485,00	0	0	0	3 310,30
		министерство образования и науки края	1 422,90	1 750,40	193,00	280,00	0	0	0

## Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		министерство социальной защиты населения края	694,20	679,00	0	202,50	192,00	98,00	0
		министерство спорта и молодежной политики края	490,00	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	16,30	5,40	48,00	0	0	0	52,00
		управление лесами Правительства	133,70	0	0	0	0	0	0
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	15,50	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	193,50	30,00	0	41,64	0	0	0
1.3.6.	Модернизация систем вентиляции	министерство здравоохранения края	1 318,30	25,00	133,00	0	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	720,00	200,00	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	0	301,10	0	0	0	0	0

## Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.3.7.	Модернизация, установка нового энергоэффективного оборудования	министерство здравоохранения края	2 240,70	1 075,60	4 854,00	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	0	300,00	0	0	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	50,00	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	2 458,90	0	0	0	0	0	0
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	министерство здравоохранения края	132,00	2 377,80	0	0	0	0	520,00
		министерство культуры края	2 844,40	761,32	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	10 670,00	0	0	0	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	5 256,40	0	0	0	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	467,10	200,00	0	0	0	0	0
		комитет по труду и занятости населения Правительства края	695,00	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		управление ветеринарии Правительства края	160,00	136,00	0	0	0	0	0
		управление лесами Пра- вительства края	88,40	1 401,40	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управление ад- министративными зда- ниями Правительства Хабаровского края"	102,60	0	0	0	0	0	0
1.3.9.	Подготовка проектов кон- курсной документации, в том числе содержащей ТЭО мероприятий и про- екта энергосервисного контракта	министерство здраво- охранения края	425,00	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	425,00	0	0	0	0	0	0
		министерство образова- ния и науки края	4 480,00	0	0	0	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	170,00	170,00	0	0	0	0	0
1.3.10.	Создание системы уда- ленного мониторинга ре- ализации Подпрограммы с использованием сегментов региональной информаци- онной системы управле- ния	министерство здраво- охранения края	425,00	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	425,00	0	0	0	0	0	0
		министерство образова- ния и науки края	4 480,00	0	0	0	0	0	0
		министерство спорта и молодежной политики края	170,00	170,00	0	0	0	0	0

## Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	министерство социальной защиты населения края	321,40	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	60,00	0	0	0	0	0	0
1.3.12.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	министерство здравоохранения края	3 747,10	4 703,63	1 650,90	0	0	0	6 560,00
		министерство культуры края	251,00	0	0	0	0	0	1 039,00
		министерство образования и науки края	480,00	0	0	0	0	0	3 646,15
		министерство социальной защиты населения края	509,00	0	0	50,00	288,00	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	40,00	151,30	95,00	0	0	0	450,00
		управление лесами Правительства края	409,06	0	138,00	0	0	22,00	1 685,00
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	126,50	126,50	117,39	86,41	76,82	81,48	457,95
КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	920,00	1 054,40	1 075,00	1 070,94	989,03	1 049,17	4 033,00		



## Продолжение приложения № 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	министерство здравоохранения края	0	1 772,40	840,80	0	0	0	0
		министерство культуры края	181,70	20,00	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	104,92	0	0	0	0	0	0
2.	Основные мероприятия								
2.1.	Развитие электроэнергетики края	комитет Правительства края по развитию ТЭК	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края	0	0	0	0	0	0	579 600,00
2.3.	Газификация населенных пунктов края	всего	90 000,00	412 205,00	191 750,00	0	111 384,00	107 653,00	654 439,00
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края	86 000,00	379 465,00	191 750,00	0	111 384,00	107 653,00	654 439,00
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство строительства края	4 000,00	2 740,00	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		министерство инвести- ционной и земельно- имущественной полити- ки края	0	30 000,00	0	0	0	0	0

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к Программе

**ПРОГНОЗНАЯ (СПРАВОЧНАЯ) ОЦЕНКА**

расходов федерального бюджета, краевого бюджета, бюджетов муниципальных образований и внебюджетных средств  
на реализацию государственной программы Хабаровского края  
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия	Источники финансирования	Оценка расходов по годам (тыс. рублей)						
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 – 2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Всего по Программе	Всего	1 932 957,90	1 500 259,63	2 503 358,27	1 568 689,86	942 048,90	943 014,27	4 092 380,55
		Краевой бюджет	546 816,40	595 990,13	483 216,27	293 169,74	119 205,90	112 327,27	1 460 422,55
		в том числе сред- ства краевого бюджета, источ- ником финансово- го обеспечения которых являются средства феде- рального бюджета (далее – средства федерального бюджета)	57 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0
		Бюджеты муни- ципальных обра- зований	124 662,40	49 690,00	32 915,00	39 094,12	12 330,00	12 500,00	136 250,00
		Внебюджетные	1 261 479,10	854 579,50	1 987 227,00	1 236 426,00	810 513,00	818 187,00	2 495 708,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		средства							
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	571 447,90	193 764,63	1 243 289,27	950 315,86	131 441,90	126 770,27	409 883,55
		краевой бюджет	456 816,40	183 785,13	291 466,27	293 169,74	7 821,90	4 674,27	226 383,55
		в том числе средства федерального бюджета	57 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	111 762,40	6 980,00	15 216,00	39 094,12	0	0	0
		внебюджетные средства	2 869,10	2 999,50	936 607,00	618 052,00	123 620,00	122 096,00	183 500,00
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе	всего	0	0	876 707,00	682 280,00	68 920,00	66 796,00	0
		краевой бюджет	0	0	0	73 370,00	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	0	0	0	9 010,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	876 707,00	599 900,00	68 920,00	66 796,00	0
1.1.1.	Газификация населенных пунктов края	всего	0	0	0	116 180,00	0	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	73 370,00	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	0	0	0	9 010,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	33 800,00	0	0	0
1.1.2.	Модернизация объек-	всего	0	0	815 632,00	566 100,00	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	тов, входящих в системы централизованного теплоснабжения населенных пунктов края	внебюджетные средства	0	0	815 632,00	566 100,00	0	0	0
1.1.3.	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии	всего	0	0	61 075,00	0	68 920,00	66 796,00	0
		внебюджетные средства	0	0	61 075,00	0	68 920,00	66 796,00	0
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве	всего	403 729,00	105 742,50	252 266,00	250 812,88	0	0	0
		краевой бюджет	293 866,60	98 762,50	237 050,00	202 576,76	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	15 000,00	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	109 862,40	6 980,00	15 216,00	30 084,12	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	18 152,00	0	0	0
1.2.1.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного холодного водоснабжения и централизованного водоотведения населенных пунктов края	всего	0	0	0	18 152,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	18 152,00	0	0	0
1.2.2.	Модернизация систем наружного освещения на объектах коммунальной инфраструкту-	всего	1 600,00	0	0	5 265,00	0	0	0
		краевой бюджет	1 600,00	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муницип-	0	0	0	5 265,00	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ры	ципальных образований							
1.2.3.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	всего	374 129,00	89 742,50	244 266,00	220 445,88	0	0	0
		краевой бюджет	264 266,60	82 762,50	229 050,00	195 626,76	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	109 862,40	6 980,00	15 216,00	24 819,12	0	0	0
1.2.4.	Выполнение научно-исследовательской работы "Разработка системного проекта развития региональной системы управления энергетическим сбережением и энергетической эффективностью в бюджетной сфере Хабаровского края"	всего	15 000,00	0	8 000,00	6 950,00	0	0	0
		краевой бюджет	15 000,00	0	8 000,00	6 950,00	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	15 000,00	0	0	0	0	0	0
1.2.6.	Дополнительные меры по финансовой поддержке установки приборов учета для малоимущих граждан	всего	13 000,00	16 000,00	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	13 000,00	16 000,00	0	0	0	0	0
1.3.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе	всего	167 718,90	88 022,13	54 416,27	17 222,98	7 821,90	4 674,27	226 383,55
		краевой бюджет	162 949,80	85 022,63	54 416,27	17 222,98	7 821,90	4 674,27	226 383,55
		в том числе средства федерального бюджета	42 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	1 900,00	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		ципальных образований							
		внебюджетные средства	2 869,10	2 999,50	0	0	0	0	0
1.3.1.	Модернизация систем теплоснабжения	всего	35 681,28	17 475,95	13 306,61	2 661,57	964,93	41,31	49 862,15
		краевой бюджет	34 502,28	17 006,95	13 306,61	2 661,57	964,93	41,31	49 862,15
		в том числе средства федерального бюджета	21 292,30	1 708,20	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	700,00	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	479,00	469,00	0	0	0	0	0
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена заполнения оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	всего	44 366,79	38 655,53	25 454,85	10 066,41	3 900,21	3 382,31	88 242,24
		краевой бюджет	43 148,19	37 442,63	25 454,85	10 066,41	3 900,21	3 382,31	88 242,24
		в том числе средства федерального бюджета	11,60	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	1 218,60	1 212,90	0	0	0	0	0
1.3.3.	Модернизация систем водоснабжения и водоотведения	всего	3 403,30	3 851,50	0	0	560,00	0	31 320,24
		краевой бюджет	3 303,30	3 851,50	0	0	560,00	0	31 320,24
		внебюджетные средства	100,00	0	0	0	0	0	0
1.3.4.	Модернизация систем	всего	18 071,15	1 925,20	5 066,49	2 763,51	850,91	0	10 959,52

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	электроснабжения	краевой бюджет	18 041,15	1 895,20	5 066,49	2 763,51	850,91	0	10 959,52
		внебюджетные средства	30,00	30,00	0	0	0	0	0
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	всего	20 281,90	10 607,50	1 684,23	524,14	192,00	98,00	27 608,30
		краевой бюджет	18 600,40	9 879,90	1 684,23	524,14	192,00	98,00	27 608,30
		в том числе средства федерального бюджета	7 079,10	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	700,00	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	981,50	727,60	0	0	0	0	0
1.3.6.	Модернизация систем вентиляции	всего	2 038,30	526,10	133,00	0	0	0	0
		краевой бюджет	2 038,30	526,10	133,00	0	0	0	0
1.3.7.	Модернизация, установка нового энергоэффективного оборудования	всего	4 749,60	1 375,60	4 854,00	0	0	0	0
		краевой бюджет	4 749,60	1 375,60	4 854,00	0	0	0	0
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	всего	20 475,90	5 436,52	0	0	0	0	520,00
		краевой бюджет	20 415,90	4 876,52	0	0	0	0	520,00
		в том числе средства федерального бюджета	3 258,40	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	60,00	560,00	0	0	0	0	0



## Продолжение приложения № 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.3.9.	Подготовка проектов конкурсной документации, в том числе содержащей ТЭО мероприятий и проекта энергосервисного контракта	всего	5 750,00	170,00	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	5 500,00	170,00	0	0	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	5 500,00	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	250,00	0	0	0	0	0	0
1.3.10.	Создание системы удаленного мониторинга реализации Подпрограммы с использованием сегментов региональной информационной системы управления	всего	5 750,00	170,00	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	5 500,00	170,00	0	0	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	5 500,00	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований	250,00	0	0	0	0	0	0
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	всего	381,40	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	381,40	0	0	0	0	0	0
1.3.12.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	всего	6 482,66	6 035,83	3 076,29	1 207,35	1 353,85	1 152,65	17 871,10
		краевой бюджет	6 482,66	6 035,83	3 076,29	1 207,35	1 353,85	1 152,65	17 871,10
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	всего	286,62	1 792,40	840,80	0	0	0	0
		краевой бюджет	286,62	1 792,40	840,80	0	0	0	0
1.4.	Мероприятия в области	всего	0	0	59 900,00	0	54 700,00	55 300,00	183 500,00

## Продолжение приложения № 4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе	внебюджетные средства	0	0	59 900,00	0	54 700,00	55 300,00	183 500,00
1.4.1.	Мероприятия по переводу автомобильного транспорта, сельскохозяйственной техники на газомоторное топливо	всего	0	0	59 900,00	0	54 700,00	55 300,00	183 500,00
		внебюджетные средства	0	0	59 900,00	0	54 700,00	55 300,00	183 500,00
2.	Основные мероприятия								
2.1.	Развитие электроэнергетики края	всего	1 220 310,00	807 180,00	1 004 740,00	618 374,00	686 893,00	696 091,00	2 102 208,00
		внебюджетные средства	1 220 310,00	807 180,00	1 004 740,00	618 374,00	686 893,00	696 091,00	2 102 208,00
2.2.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края	всего	0	0	0	0	0	0	643 550,00
		краевой бюджет	0	0	0	0	0	0	579 600,00
		бюджеты муниципальных образований	0	0	0	0	0	0	63 950,00
2.3.	Газификация населенных пунктов края	всего	141 200,00	499 315,00	255 329,00	0	123 714,00	120 153,00	936 739,00
		краевой бюджет	90 000,00	412 205,00	191 750,00	0	111 384,00	107 653,00	654 439,00
		бюджеты муниципальных образований	12 900,00	42 710,00	17 699,00	0	12 330,00	12 500,00	72 300,00
		внебюджетные средства	38 300,00	44 400,00	45 880,00	0	0	0	210 000,00

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к Программе

ИНФОРМАЦИЯ

о мероприятиях, показателях (индикаторах) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащихся в государственных (комплексных региональных) программах Хабаровского края в 2015 году

Наименование государственной (комплексной региональной) программы	Реквизиты правового акта, утвердившего государственную (комплексную региональную) программу		Информация о мероприятиях, показателях (индикаторах) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, содержащихся в государственных (комплексных региональных) программах									
	дата	номер	№ п/п	наименование мероприятия	краткое содержание (описание) мероприятия	срок реализации мероприятия		показатель (индикатор)			ресурсное обеспечение за счет бюджета края (млн. рублей)	орган исполнительной власти края, реализующий мероприятие
						начало реализации	окончание реализации	наименование	значение	единица измерения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Государственная программа Хабаровского края "Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сы-	17 августа 2012 г.	277-пр	1	предоставление субсидий сельскохозяйственным товаропроизводителям края на компенсацию части затрат на погашение платежей согласно условиям, преду-	приобретение сельскохозяйственной техники по лизингу	2013	2020	коэффициент обновления основных видов техники в сельскохозяйственных организациях края	4,2	проценты	5,48	министерство сельского хозяйства и развития сельских

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
рья и продовольствия в Хабаровском крае на 2013 – 2020 годы"				смотренным договорами на поставку сельскохозяйственной техники по лизингу								территорий края
			2	предоставление субсидий сельскохозяйственным товаропроизводителям края на компенсацию части стоимости приобретаемой новой сельскохозяйственной техники, машин, технологического оборудования и технологий	приобретение новой сельскохозяйственной техники, машин, технологического оборудования и технологий	2013	2020	коэффициент обновления основных видов техники в сельскохозяйственных организациях края	4,2	проценты	37,59	министерство сельского хозяйства и развития сельских территорий края
Государственная программа Хабаровского края "Повышение качества жилищно-коммунального обслуживания населения Хабаровского края"	07 июня 2012 г.	185-пр	1	выполнение мероприятий по капитальному ремонту объектов водоснабжения и водоотведения	капитальный ремонт объектов водоснабжения и водоотведения	2012	2020	доля объема отпуска холодной воды, счет за которую выставлен по показаниям приборов учета	67,7	проценты	25,877	министерство ЖКХ края
			2	выполнение мероприятий по капитальному ремонту объектов теплоснабжения	капитальный ремонт объектов теплоснабжения	2012	2020	доля объема отпуска тепловой энергии, счет за которую вы-	59,80	проценты	167,585	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								ставлен по показаниям приборов учета				
								доля потерь тепловой энергии в суммарном объеме отпуская тепловой энергии	19,60	про- центы		мини- стерство ЖКХ края
Комплексная региональная программа "Развитие промышленного комплекса Хабаровского края на 2015 – 2017 годы"	19 декабря 2014 г.	957-рп	1	мониторинг деятельности промышленных предприятий края по выполнению планов: - технического перевооружения и модернизации производства; - повышения энергетической эффективности производства	техническое перевооружение и модернизация производства в целях повышения энергетической эффективности производства	2015	2017	коэффициент обновления основных производственных фондов (по крупным и средним предприятиям промышленного комплекса)	7,1	про- центы	0	мини- стерство промышленности и транспорта края

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6  
к Программе

ПОРЯДОК

предоставления субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности

1. Настоящий Порядок разработан в целях обеспечения реализации мероприятий государственной программы "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр (далее – Программа), и определяет механизм предоставления из краевого бюджета субсидий бюджетам муниципальных образований края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности (далее – субсидии, объекты капитального строительства соответственно).

2. Субсидии предоставляются в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности (далее – расходное обязательство).

3. Отбор муниципальных образований края для предоставления субсидий и определение размера субсидий осуществляются в соответствии с постановлением Правительства Хабаровского края от 05 апреля 2012 г. № 95-пр "Об утверждении Порядка формирования и мониторинга реализации Перечня краевых адресных инвестиционных проектов и Порядка проведения оценки инвестиционных проектов на предмет эффективности использования средств краевого бюджета, направляемых на капитальные вложения".

4. Условиями предоставления субсидий являются:

а) наличие муниципальной программы, направленной на достижение целей Программы и предусматривающей строительство, реконструкцию объектов капитального строительства;

б) наличие в бюджете муниципального образования края бюджетных ассигнований на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства;

в) наличие проектной документации объекта капитального строительства, утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, имеющей положительное заключение государственной экспертизы, и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федера-

ции, положительное заключение государственной экологической экспертизы;

г) наличие положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости объекта капитального строительства;

д) использование типовой проектной документации, которая разработана для аналогичного объекта капитального строительства, и информация о которой внесена в реестр типовой проектной документации (при наличии такой документации), – при предоставлении субсидии на строительство объектов капитального строительства;

е) обеспечение доли участия муниципального образования края в финансировании объекта капитального строительства за счет средств местного бюджета в размере не менее минимального размера доли участия муниципального образования края в финансировании инвестиционных проектов, утвержденного комиссией Правительства Хабаровского края по проектировкам показателей социально-экономического развития края, отбору государственных программ и инвестиционных проектов;

ж) достижение значений показателей результативности предоставления субсидии, установленных соглашением о предоставлении субсидии, заключенном между главным распорядителем средств краевого бюджета и комитетом Правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее – соглашение, уполномоченный орган).

5. Распределение субсидий, предоставляемых муниципальным образованиям края на очередной финансовый год и плановый период, утверждается Правительством края.

6. Показателями результативности предоставления субсидий являются:

а) по основному мероприятию "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края":

- ввод в эксплуатацию линий электропередачи (км);

- ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей (МВА);

б) по основному мероприятию "Газификация населенных пунктов края":

- количество населенных пунктов, газифицированных природным газом (единиц);

- протяженность введенных в эксплуатацию внутрипоселковых газовых сетей (км).

7. Субсидии предоставляются на основании соглашения, в котором предусматривается:

а) размер и целевое назначение предоставляемой субсидии;

б) объем бюджетных ассигнований, предусмотренных в бюджете муниципального образования края на реализацию соответствующих расходных обязательств, доля софинансирования расходного обязательства за счет средств бюджета муниципального образования, а также обязательство муниципального образования края по ее соблюдению;

в) значения показателей результативности предоставления субсидии и обязательство муниципального образования края по достижению установленных значений;

г) обязательства муниципального образования края по представлению

отчетов об использовании средств субсидии и достижении установленных показателей результативности предоставления субсидии в сроки, определенные в пункте 13 настоящего Порядка, и по формам, установленным уполномоченным органом;

д) обязательства муниципального образования края по представлению копии(ий) муниципального(ых) контракта(ов) на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства муниципальной собственности;

е) иные положения, определяемые в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и края, а также соглашениями о предоставлении субсидий бюджету субъекта Российской Федерации из федерального бюджета, являющейся источником финансового обеспечения субсидии.

8. Для заключения соглашения муниципальное образование края направляет в уполномоченный орган следующие документы:

- копию муниципальной программы, направленной на достижение целей Программы и предусматривающей строительство, реконструкцию объектов капитального строительства;

- сведения о наличии (отсутствии) в реестре типовой проектной документации типовой проектной документации, которая разработана для аналогичного объекта капитального строительства; сведения о применении (обоснование невозможности применения) типовой проектной документации в произвольной форме – при предоставлении субсидии на строительство объектов капитального строительства;

- копию положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий объекта капитального строительства;

- копию положительного заключения о достоверности определения сметной стоимости объекта капитального строительства;

- копию положительного заключения государственной экологической экспертизы объекта капитального строительства в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

- выписку из решения представительного органа муниципального образования края о местном бюджете на текущий финансовый год (текущий финансовый год и плановый период) о наличии бюджетных ассигнований на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства.

9. Перечисление средств субсидии осуществляется на основании заявки муниципального образования края о перечислении субсидии, представляемой в уполномоченный орган ежемесячно в срок до 18-го числа текущего месяца по форме, установленной уполномоченным органом, с учетом фактического и планируемого на очередной месяц выполнения объемов работ, наличия кредиторской или дебиторской задолженности и объема фактического финансирования из бюджетов муниципальных образований края.

10. Перечисление субсидии осуществляется на счета, открытые территориальным органам Федерального казначейства для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в бюджеты



муниципальных образований края.

11. Условием расходования муниципальным образованием субсидии является направление субсидии на цели, указанные в пункте 1 настоящего Порядка.

12. Оценка результативности предоставления субсидий осуществляется уполномоченным органом и главным распорядителем средств краевого бюджета на основании сравнения установленных соглашениями и фактически достигнутых по итогам отчетного года значений показателей результативности предоставления субсидии

13. Муниципальные образования края – получатели субсидии предоставляют главному распорядителю средств краевого бюджета и уполномоченному органу отчеты:

- об использовании средств субсидии с приложением документов (копий платежных поручений и подписанных актов выполненных работ) – ежемесячно в срок до 5-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем;

- о достижении значений показателей результативности использования субсидии – ежеквартально до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

14. Главный распорядитель средств краевого бюджета и уполномоченный орган обеспечивают соблюдение муниципальными образованиями края условий, целей и порядка использования субсидии.

15. Государственный финансовый контроль осуществляется в порядке, предусмотренном бюджетным законодательством Российской Федерации, органами государственного финансового контроля.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к Программе

ОЦЕНКА

степени влияния выделения дополнительных объемов ресурсов на показатели (индикаторы) государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значение показателя (индикатора) по годам								
			2015		2016		2017		2018 – 2020		
			с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"										
1.1.	Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ	единиц	0	0	10	10	2	2	14	10	
2.	Основное мероприятие "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края"										
2.1.	Ввод в эксплуатацию линий электропередачи	км	0	0	5	0	10	0	351	0	
2.2.	Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей	МВА	0	0	0	0	0	0	21,5	0	
3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"										
3.1.	Уровень газификации природным газом жилищного фонда края	процентов	17,5	17,3	20,0	17,5	22,1	18,2	30,6	19,5	
3.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом	единиц	7	1	29	6	17	6	40	16	

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значение показателя (индикатора) по годам							
			2015		2016		2017		2018 – 2020	
			с учетом дополни- тельных ресурсов	без учета дополни- тельных ресурсов	с учетом дополни- тельных ресурсов	без учета дополни- тельных ресурсов	с учетом дополни- тельных ресурсов	без учета дополни- тельных ресурсов	с учетом дополни- тельных ресурсов	без учета дополни- тельных ресурсов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.3.	Протяженность введенных в эксплуатацию внутригородских и внутрипоселковых газовых сетей	км	27,2	5,4	192,0	30,0	200	30	317,4	119,5

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8

к Программе

ОЦЕНКА

степени влияния выделения дополнительных объемов ресурсов на сроки и непосредственные результаты реализации подпрограмм и основных мероприятий государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование подпрограммы, основного мероприятия, мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель, участник	Объем дополнительных ресурсов, всего (тыс. руб.)	Объем дополнительных ресурсов, в том числе по годам (тыс. рублей)				С учетом дополнительных ресурсов		
				2015	2016	2017	2018 – 2020	срок реализации		непосредственный результат (краткое описание)
								начало	окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"										
1.1.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	администрации и муниципальных образований края (по согласованию)	2 047 007	0	211 925	0	1 835 082	2012	2020	перевод на газ энергисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги и бюджетных затрат, экологический эффект	

## Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.1.	Перевод на природный газ котельной в пос. Известковский Амурского муниципального района края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	10 000	0	0	0	10 000	2018	2020	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение тарифов на коммунальные услуги и бюджетных затрат, экологический эффект
1.1.2.	Перевод на природный газ котельной в г. Бикин Бикинского муниципального района края	АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию) администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию)	123 002	0	0	0	123 002	2018	2019	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект
1.1.3.	Перевод на природный газ котельной в с. Оренбургское Бикинского муниципального района края	- " -	23 380	0	0	0	23 380	2018	2019	- " -
1.1.4.	Перевод на природный газ котельной в с. Лесопильное Бикинского муниципального района края	- " -	25 000	0	0	0	25 000	2019	2020	- " -

## Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.5.	Перевод на природный газ котельной в г. Вяземский Вяземского муниципального района края	АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию) администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию)	256 000	0	0	0	256 000	2014	2017	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект
1.1.6.	Перевод на природный газ котельной в с. Отрадное Вяземского муниципального района края	- " -	21 420	0	21 420	0	0	2014	2016	- " -
1.1.7.	Перевод на природный газ котельной в с. Садовое Вяземского муниципального района края	- " -	20 005	0	20 005	0	0	2014	2016	- " -
1.1.8.	Перевод на природный газ котельных с. Селихино Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	174 700	0	0	0	174 700	2014	2018	- " -
1.1.9.	Перевод на природный газ котельной с. Даппы в Комсомольском муниципальном районе края	- " -	45 000	0	0	0	45 000	2017	2018	- " -

## Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.10.	Перевод на природный газ котельной с. Новый Мир Комсомольского муниципального района края	- " -	65 000	0	0	0	65 000	2016	2017	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект
1.1.11.	Перевод на природный газ электростанции в пос. Ягодный Комсомольского муниципального района края	- " -	100 000	0	0	0	100 000	2018	2020	- " -
1.1.12.	Перевод на природный газ котельной № 3 (Кирпичный) пос. Хор муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	45 958	0	45 958	0	0	2012	2016	- " -
1.1.13.	Перевод на природный газ котельной в п. Новостройка муниципального района имени Лазо	- " -	2 087	0	2 087	0	0	2012	2016	- " -
1.1.14.	Перевод на природный газ котельной СХТ в п. Переяславка муниципального района имени Лазо	- " -	55 100	0	55 100	0	0	2012	2016	- " -
1.1.15.	Перевод на природный газ центральной котельной в пос. Переяславка-2 муниципального района имени Лазо	- " -	53 663	0	53 663	0	0	2012	2016	- " -

## Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.16.	Перевод на природный газ котельной в с. Георгиевка муниципального района имени Лазо	- " -	13 692	0	13 692	0	0	2012	2016	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект
1.1.17.	Перевод на природный газ энергоисточника на природном газе в с. Софийское Ульчского муниципального района края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	185 000	0	0	0	185 000	2018	2019	- " -
1.1.18.	Перевод на природный газ котельной в с. Калининка Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	100 000	0	0	0	100 000	2016	2018	- " -
1.1.19.	Перевод на природный газ котельной в с. Сергеевка Хабаровского муниципального района края	- " -	65 000	0	0	0	65 000	2016	2018	- " -
1.1.20.	Перевод на природный газ котельной в с. Малиновка Хабаровского муниципального района края	- " -	55 000	0	0	0	55 000	2016	2018	- " -
1.1.21.	Перевод на природный газ котельной в с. Князе-Волконское Хабаровского муниципального района края	- " -	63 000	0	0	0	63 000	2016	2018	- " -



## Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.22.	Перевод на природный газ котельной в с. Благодатное Хабаровского муниципального района	администрация Хабаровского муниципального района (по согласованию)	65 000	0	0	0	65 000	2016	2018	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект
1.1.23.	Перевод на природный газ котельных и дизель-электростанций Николаевского муниципального района	администрация Николаевского муниципального района (по согласованию)	480 000	0	0	0	480 000	2017	2020	- " -
2.	Основные мероприятия									
2.1.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края, всего	комитет Правительства края по развитию ТЭК	3 934 400	0	311 500	617 500	3 005 400	2016	2020	снижение бюджетных расходов, связанных с закупкой топлива и содержанием ДЭС, снижение тарифов для потребителей, повышение надежности и качества электроснабжения
2.1.1.	Мероприятия по развитию электрификации населенных пунктов Ульчского муниципального района	администрация Ульчского муниципального района (по согласованию)	1 692 000	0	102 000	200 000	1 390 000	2016	2020	- " -

## Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.2.	Внешнее электро-снабжение населенных пунктов Ванинского муниципального района края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	532 000	0	49 000	118 500	364 500	2016	2020	снижение бюджетных расходов, связанных с закупкой топлива и содержанием ДЭС, снижение тарифов для потребителей, повышение надежности и качества электроснабжения
2.1.3.	Внешнее электро-снабжение населенных пунктов Комсомольского муниципального района края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	505 000	0	50 000	70 000	385 000	2016	2020	- " -
2.1.4.	Внешнее электро-снабжение населенных пунктов Нанайского муниципального района края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	253 500	0	74 500	0	179 000	2016	2020	- " -
2.1.5.	Мероприятия по развитию электрификации муниципального района имени Полины Осипенко	администрация муниципального района имени Полины Осипенко (по согласованию)	951 900	0	36 000	229 000	686 900	2016	2020	- " -
2.2.	Газификации населенных пунктов края, всего	комитет Правительства края по развитию ТЭК	5 130 829	84 300	1 221 100	1 337 585	2 487 844	2012	2020	- " -

## Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.2.1.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Николаевском муниципальном районе края	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	84 500	0	44 500	40 000	0	2012	2018	выполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2015 годы
2.2.2.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	483 600	39 800	135 000	140 000	168 800	2012	2018	- " -
2.2.3.	Перевод на природный газ жилищного фонда в муниципальном районе имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	945 044	0	210 000	300 000	435 044	2012	2020	- " -
2.2.4.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Вяземском муниципальном районе края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию)	341 200	32 110	221 300	87 790	0	2012	2018	- " -
2.2.5.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Хабаровском муниципальном районе края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	535 000	0	221 600	213 400	100 000	2012	2020	- " -
2.2.6.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Бикинском муниципальном районе края	администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию)	261 500	0	80 000	100 000	81 500	2016	2020	- " -

## Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.2.7.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ульчском муниципальном районе края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	70 900	0	8 000	62 900	0	2016	2020	выполнение обязательств Правительства края, предусмотренных Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края на 2012 – 2020 годы
2.2.8.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Амурском муниципальном районе края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	339 085	12 390	193 200	83 495	50 000	2014	2020	- " -
2.2.9.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ванинском муниципальном районе края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	460 000	0	0	50 000	410 000	2017	2020	- " -
2.2.10.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Советско-Гаванском муниципальном районе края	администрация Советско-Гаванского муниципального района края (по согласованию)	500 000	0	0	60 000	440 000	2017	2020	- " -
2.2.11.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Нанайском муниципальном районе края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	380 000	0	0	50 000	330 000	2017	2020	- " -
2.2.12.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Комсомольске-на-Амуре	администрация городского округа "Город. Комсомольск-на-Амуре" (по согласованию)	400 000	0	57 500	70 000	272 500	2012	2020	строительство 57,2 км распределительных газопроводов и газификация 10,3 тыс. квартир жилищного фонда

Продолжение приложения № 8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.2.13.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Хабаровске	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию)	330 000	0	50 000	80 000	200 000	2012	2020	строительство 42 км распределительных газопроводов и газификация 8 тыс. квартир жилищного фонда
	Всего		11 112 236	84 300	1 744 525	1 955 085	7 328 326			