



ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22 марта 2019 г. № 96-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 соответствии с Законом Хабаровского края от 05 декабря 2018 г. № 387 "О краевом бюджете на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов", 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" 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



И.В. Аверин

УТВЕРЖДЕНА
постановлением
Правительства
Хабаровского края
от 17 апреля 2012 г. № 119-пр
(в редакции
постановления
Правительства
Хабаровского края
от 22 марта 2019 г. № 96-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 строительства края; министерство культуры края; министерство образования и науки края; министерство здравоохранения края; министерство социальной защиты населения края; министерство имущественных отношений края; министерство промышленности и транспорта края; министерство физической культуры и спорта края; комитет по труду и занятости населения Правительства края; управление ветеринарии Правительства края; управление лесами Правительства края; комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края;

	<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/ 10 тыс. рублей);</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>срок технологического присоединения к электрическим сетям заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно по II или III категории надежности электроснабжения (расстояние от существующих объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации до границы участка заявителя не ограничено) (далее – технологическое присоединение мощностью до 150 кВт) (дни);</p> <p>количество этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения мощностью до 150 кВт (единиц);</p>

ввод в эксплуатацию воздушных линий электропередачи (км);

уровень газификации природным газом жилищного фонда края (процентов);

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

протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей (км)

Сроки и этапы реализации Программы - реализация Программы будет проходить в один этап – с 2012 по 2021 год

Ресурсное обеспечение реализации Программы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований, внебюджетных средств - общий объем финансирования Программы – 22 201 015,83 тыс. рублей,

в том числе:

средства краевого бюджета – 4 908 490,44 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 – 2 188 509,30 тыс. рублей,

2017 год – 120 095,60 тыс. рублей,

2018 год – 164 689,83 тыс. рублей,

2019 год – 166 639,48 тыс. рублей,

2020 год – 186 232,25 тыс. рублей,

2021 год – 163 131,44 тыс. рублей;

в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета (далее – средства федерального бюджета) (по согласованию) – 2 214 646,90 тыс. рублей,

в том числе по годам:

2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,

2013 год – 1 708,20 тыс. рублей,

2016 год – 2 079 697,30 тыс. рублей,

2018 год – 25 000,00 тыс. рублей,

2019 год – 25 000,00 тыс. рублей,

2020 год – 25 600,00 тыс. рублей;

средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 329 221,34 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 – 11 285,49 тыс. рублей,
 2017 год – 12 055,10 тыс. рублей,
 2018 год – 12 547,61 тыс. рублей,
 2019 год – 12 915,96 тыс. рублей,
 2020 год – 15 563,31 тыс. рублей,
 2021 год – 18 492,35 тыс. рублей;
 внебюджетные средства (по согласованию) –
 16 963 304,05 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 – 1 741 970,00 тыс. рублей,
 2017 год – 1 845 665,45 тыс. рублей,
 2018 год – 1 624 078,13 тыс. рублей,
 2019 год – 2 499 718,87 тыс. рублей,
 2020 год – 1 776 360,00 тыс. рублей,
 2021 год – 2 135 800,00 тыс. рублей;

Конечный результат реализации Программы

снижение энергоемкости валового регионального продукта до 85,0 кг. у. т/10 тыс. рублей;
 увеличение количества муниципальных котельных, переведенных на природный газ, на 20 единиц;
 объем выработки АО "ДГК" электрической энергии – 8 870 млн. кВт.ч;
 объем производства АО "ДГК" тепловой энергии – 11 130 тыс. Гкал;
 сокращение срока технологического присоединения мощностью до 150 кВт до 90 дней;
 сокращение количества этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения мощностью до 150 кВт, до 4 единиц;
 ввод в эксплуатацию воздушных линий электропередачи – 133 км;
 увеличение уровня газификации природным газом жилищного фонда края до 20,0 процентов;
 увеличение количества населенных пунктов края, газифицированных природным газом, на 26 единиц;
 протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей – 227,59 км

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 – филиал "Хабаровские электрические сети" 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 акционерного общества "Системный оператор Единой энергетической системы" (далее – АО "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 2018 году по предварительной оценке удельный вес предприятий энергетики края в валовом региональном продукте составил 4,2 процента. Отгружено продукции и оказано услуг на сумму более 56,0 млрд. рублей или 11,5 процента в общем объеме отгруженной продукции по краю. В краевой бюджет энергетическими компаниями и предприятиями перечислено 3,0 млрд. рублей. Чис-

ленность работающих на предприятиях энергетики края составляет около 19 тыс. человек.

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 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 2018 году выработано 9 192,3 млн. кВт.ч электрической энергии, отпущено тепловой энергии с коллекторов в объеме 11 122,4 тыс. Гкал, что к уровню 2017 года составило соответственно 105,5 и 101,9 процента.

Полезный отпуск электрической энергии АО "ДГК" и акционерного общества "ННК-Энерго" потребителям края за 2018 год составил 6 628,9 млн. кВт.ч, что на 7,0 процентов выше объема 2017 года. Отпущено тепловой энергии потребителям края 11 122,4 тыс. Гкал.

Общая установленная мощность теплоэлектростанций (далее – ТЭЦ) филиала "Хабаровская генерация" АО "ДГК" по состоянию на 01 января 2019 г. составляет:

- по выработке электрической энергии – 2 236,3 МВт, в том числе резерв электрических мощностей около 800 МВт;

- по выработке тепловой энергии – 6 667,7 Гкал/ч.

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

Таблица 1.1

Основные показатели энергосистемы Хабаровского края

№ п/п	Наименование показателя	Годы					
		2012	2013	2014	2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Электропотребление (млн. кВт.ч)	8 256,4	8 250,4	8 490,0	8 572,4	8 295,8	8 246,5
2.	Производство электроэнергии (млн. кВт.ч)	7 716,1	7 734,0	8 345,6	9 226,8	8 361,8	8 710,9
3.	Покупка электрической энергии (млн. кВт.ч)	366,3	245,4	-40,8	- 830,9	36,9	-233,1

№ п/п	Наименование показателя	Годы					
		2012	2013	2014	2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6	7	8
4.	Производство тепловой энергии (тыс. Гкал)	11 495,5	11 500,6	11 348,5	11 079,3	11 538,0	10 913,3
5.	Годовой максимум потребления электрической энергии (МВт)	1 511,0	1 455,0	1 488,8	1 437,0	1 411,0	1 457,0

Энергосистема края имеет прямые электрические связи с ОЭС 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 1 527 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 2018 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 – 2018 годах на развитие региональных энергетических компаний и предприятий, реконструкцию и строительство новых объектов энергетики края направлено 57,9 млрд. рублей внебюджетных инвестиций.

За указанный период электросетевыми организациями в рамках утвержденных Правительством края инвестиционных программ введено в эксплуатацию более 700 км линий электропередачи и 400 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.

Во исполнение Долгосрочного плана комплексного социально-экономического развития г. Комсомольска-на-Амуре, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р, в 2018 году завершена реконструкция ПС 35 кВ "Городская" и ПС 110 кВ "Береговая", что позволило дополнительно ввести 34 МВА трансформаторной мощности. Обновление двух ключевых центров питания в г. Комсомольске-на-Амуре проводилось в рамках инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК", общая стоимость работ составила более 500 млн. рублей.

В целях повышения надежности работы электрических сетей в Ванино – Советско-Гаванском энергоузле филиалом ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока выполняется строительство воздушной линии электропередачи (далее – ВЛ) напряжением 220 кВ "Комсомольская – Ванино" с заходом на ПС "Селихино" и установкой второго автотрансформатора на ПС "Ванино" общей стоимостью более 9 млрд. рублей.

Для обеспечения растущих потребностей в электрической и тепловой энергии Ванино – Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла (далее – ВСГТПУ) ПАО "РусГидро" в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 выполняется строительство ТЭЦ в г. Советская Гавань стоимостью около 33,5 млрд. рублей. На 01 января 2019 года техническая готовность объекта составляет 60 %. Ввод в эксплуатацию новой станции обеспечит:

- надежное энергоснабжение резидентов Ванинского и Советско-Гаванского морских портов, включенных в зону Свободный Порт Владивосток;
- перевод на централизованное теплоснабжение г. Советская Гавань и прилегающих населенных пунктов;
- вывод из эксплуатации котельных, использующих в качестве топлива дорогостоящий мазут, ежегодное потребление которого составляет около 40,0 тыс. тонн;
- вывод из эксплуатации низкоэффективной, выработавшей свой ресурс Майской ГРЭС.

Для выдачи тепловой мощности станции в г. Советская Гавань ведется строительство тепломагистрали и центральных тепловых пунктов.

Для выдачи электрической мощности ТЭЦ завершено строительство подстанций 110 кВ "Окоча" и "Эгге", смонтировано оборудование открытого распределительного устройства на площадке ТЭЦ.

Во исполнение решений Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока о создании в Хабаровском крае территорий опережающего социально-экономического развития (далее – ТОСЭР) поставлены задачи по обеспечению энергетической инфраструктурой площадок их размещения в г. Комсомольске-на-Амуре, г. Хабаровске и в Николаевском муниципальном районе.

В 2017 году в рамках инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК" завершена реконструкция подстанции 110/35/6 кВ "ГВФ" в г. Хабаровске. Ввод в эксплуатацию дополнительно установленной трансформаторной мощности подстанции позволяет обеспечить электроснабжение потребителей площадки "Аэропорт" ТОСЭР "Хабаровск" с общей нагрузкой до 20 МВт, в том числе:

- нового терминала и новой взлетно-посадочной полосы;
- гостиничного и учебного комплексов, бизнес-центра;
- планируемого к строительству логистического терминала "Почта России".

Для технологического присоединения к сетям электроснабжения резидентов площадки "Парус" ТОСЭР "Комсомольск" в декабре 2017 года завершено строительство четырех кабельных линий напряжением 6 кВ от ПС 220 кВ "Парус".

Для электроснабжения резидентов площадки "Ракитное" ТОСЭР "Хабаровск" и прочих потребителей г. Хабаровска и Хабаровского муниципального района в 2018 году филиалом ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока завершено строительство ПС 220 кВ "Восток" мощностью 126 МВА и ВЛ 220 кВ протяженностью 10 км.

Для электроснабжения площадки "Холдоми" ТОСЭР "Комсомольск", расположенной в Солнечном муниципальном районе края, в 5,5 км к северо-западу от п. Солнечный, филиалом АО "ДРСК" "Хабаровские электрические сети" выполнено строительство двух трансформаторных подстанций напряжением 6/0,4 кВ и линий электропередачи напряжением 6 кВ протяженностью 6,5 км и 8,5 км.

С целью обеспечения централизованным электроснабжением резидентов ТОСЭР "Николаевск" предусматривается строительство двухцепной ВЛ 110 кВ до планируемой к строительству ПС 110/35/10 кВ в поселке Чныррах, а также строительство двухцепной ВЛ 35 кВ от поселка Чныррах до поселка Оремиф и ПС 35/10 кВ в поселке Оремиф Николаевского муниципального района.

Планируемые к строительству объекты энергетической инфраструктуры ТОСЭР "Николаевск", помимо удовлетворения существующих потребно-

стей резидентов в электрической энергии, будут иметь резервную мощность для обеспечения потенциала развития ТЭСЭР на долгосрочную перспективу. Кроме того, появится возможность обеспечить централизованным энерго-снабжением ряд поселений Николаевского муниципального района (села Оремиф, Озерпах, Тнейвах) с закрытием двух дизельных электростанций.

Федеральным законом от 01 мая 2016 г. № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее – Федеральный закон № 119-ФЗ) перед органами государственной власти субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, поставлена задача по оказанию содействия обустройству территорий компактного размещения земельных участков посредством строительства объектов коммунальной (в том числе электросетевой), транспортной и социальной инфраструктур.

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 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 парковый 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 энергоузле (далее – ВСГЭУ) препятствует возможности технологического присоединения объектов нового строительства.

По состоянию на 01 января 2019 г. около 60 центров питания 35 – 110 кВ (36 процентов от общего числа ПС 35 – 110 кВ АО "ДРСК", расположенных на территории края) перегружены.

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 обладает 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.

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.

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 среднотарифный 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 января 2019 года задолженность за электрическую и тепловую энергию, отпущенную ПАО "ДЭК" и АО "ДГК" потребителям края, составляет 7,68 млрд. рублей, в том числе:

- за электрическую энергию – 2,85 млрд. рублей;
- за тепловую энергию – 4,83 млрд. рублей.

Основными должниками являются:

- население – 4 468,7 млн. рублей;
- промышленные предприятия – 974,6 млн. рублей;
- бюджетные потребители – 575,5 млн. рублей;
- предприятия жилищно-коммунального хозяйства – 465,30 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 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.

Планируемое ПАО "Газпром" строительство второго пускового комплекса магистрального газопровода в 2020 году (на участке "Комсомольск-на-Амуре – Хабаровск"), а также компрессорных станций позволит увеличить производительность газотранспортной системы "Сахалин – Хабаровск – Владивосток" до 20 млрд. куб. м 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 предусмотрено:

- газифицировать 241 населенный пункт края;
- построить:
 - газопроводов-отводов – 800 км;
 - газораспределительных станций (далее – ГРС) – 44 ед.;
 - межпоселковых газопроводов – 1 732 км;
- перевести на природный газ жилой фонд – 497,0 тыс. квартир (домовладений).

Созданная в крае газотранспортная сеть общей протяженностью более 2,2 тыс. км обеспечивает природным газом энергосистему, промышленность, коммунальную энергетику и население.

В настоящее время природным газом газифицировано 32 населенных пункта края, в том числе 4 города и 28 поселков и сел.

Потребителями природного газа являются 59 промышленных объектов (в том числе 10 теплоэлектростанций и 44 котельные), 145 коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, более 103 тыс. квартир (частных домовладений).

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

В 2011 – 2018 годах в рамках реализации Программы развития газоснабжения и газификации регионов Российской Федерации (Хабаровский край) ПАО "Газпром" построены газопроводы-отводы (6,3 км), две газораспределительные станции (р.п. Хор и г. Вяземский), межпоселковые газопроводы общей протяженностью около 180 км (в Николаевском, Солнечном, имени Лазо, Хабаровском и Вяземском муниципальных районах края, г. Хабаровске и г. Комсомольске-на-Амуре). Инвестиции компании в строительство объектов газоснабжения составили около 7,0 млрд. рублей.

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

- построены и введены в эксплуатацию 22 (ведомственных и муниципальных) модульных газовых котельных (в Николаевском, Солнечном, Хабаровском, имени Лазо, Вяземском муниципальных районах и г. Хабаровске);
- построено более 150 км распределительных газопроводов;
- переведено на природный газ более 18 тысяч квартир (домовладений) жилого фонда.

В рамках поручения Президента Российской Федерации В.В. Путина (№ Пр-935 от 24 апреля 2014 г.), данного по итогам прямой линии, для газификации с. Бельго Комсомольского муниципального района, пострадавшего в результате крупномасштабного наводнения 2013 года и восстановленного, построены автоматическая газораспределительная станция и 6,9 км газопроводов, газифицировано 90 жилых домов, котельная школы и административно-культурного центра.

Всего на газификацию потребителей в населенных пунктах из краевого и местного бюджетов направлено около 2,0 млрд. рублей.

В перспективе до 2021 года в рамках реализации Программы развития газоснабжения и газификации, реализуемой совместно с ПАО "Газпром", намечено построить:

- 8 газопроводов-отводов и газораспределительных станций, 19 межпоселковых газопроводов протяженностью более 270 км для газификации 33-х населенных пунктов в Амурском, Бикинском, Комсомольском, Нанайском, Ульчском и Хабаровском муниципальных районах края;
- более 500 км внутрипоселковых распределительных газопроводов для перевода на газ более 30 тыс. квартир (домовладений) и 37 котельных.

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:

- Стратегии научно-технологического развития Российской Федерации, утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 01 декабря 2016 г. № 642;

- 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 социально-экономического развития Хабаровского края на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 13 июня 2018 г. № 215-пр;

- Плана социального развития центров экономического роста Хабаровского края, утвержденном распоряжением Правительства Хабаровского края от 25 июня 2018 г. № 362-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 до

85,0 кг. у. т/10 тыс. рублей;

- увеличение количества муниципальных котельных, переведенных на природный газ, на 20 единиц;

- объем выработки АО "ДГК" электрической энергии – 8 870 млн. кВт.ч;

- объем производства АО "ДГК" тепловой энергии – 11 130 тыс. Гкал;

- сокращение срока технологического присоединения мощностью до 150 кВт до 90 дней;

- сокращение количества этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения мощностью до 150 кВт, до 4 единиц;

- ввод в эксплуатацию воздушных линий электропередачи – 133 км;

- увеличение уровня газификации природным газом жилищного фонда края до 20,0 процентов;

- увеличение количества населенных пунктов края, газифицированных природным газом, на 26 единиц;

- протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей – 227,59 км.

4. Сроки и этапы реализации Программы

Реализация Программы планируется в один этап с 2012 по 2021 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.

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 условного топлива /10 тыс. рублей (далее – кг.у.т/10 тыс. рублей).

Показатель определяется на основании статистических данных территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю.

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

Показатель рассчитывается министерством жилищно-коммунального хозяйства края ежегодно по итогам прошедшего года на основании отчетных данных в срок до 20 февраля 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).

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).

Показатель рассчитывается комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании фактических отчетных данных министерства образования и науки края.

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

Показатель рассчитывается администрацией городского округа "Город Хабаровск" 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).

Показатели формируются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежеквартально на основании отчетов филиалов АО "ДГК" о технико-экономических показателях по "Хабаровской генерации" и сводного теплового баланса "Хабаровской теплосетевой компании", предоставляемых в комитет.

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).

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" и Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

5.8. Срок технологического присоединение мощностью до 150 кВт (дней). Количество этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения мощностью до 150 кВт (единиц).

Показатели рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК ежегодно по итогам прошедшего года на основании информации, предоставляемой электросетевыми компаниями, осуществляющими технологическое присоединение к электрическим сетям.

5.9. Ввод в эксплуатацию воздушных линий электропередачи (км). Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей (МВА).

Данные показатели рассчитываются комитетом Правительства края по развитию ТЭК на основании отчетов администраций муниципальных образований 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 построенных внутригородских и (или) 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 внутригородских и (или) внутрипоселковых распределительных газопроводах, и информации, представляемой газораспределительной организацией, осуществляющей деятельность на территории края, в срок до 01 марта года, следующего за отчетным.

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

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".

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;
- информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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

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

- выполнение мероприятий по созданию и развитию энергетической инфраструктуры края в соответствии с инвестиционными программами субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность на территории 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;

- выполнение мероприятий по созданию электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ.

В целях реализации указанного мероприятия в рамках программы планируется предоставление муниципальным образованиям края субсидий из краевого бюджета в соответствии с Порядком предоставления субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований края на финансирование расходных обязательств муниципальных образований края на создание электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ (приложение № 5 к настоящей Программе).

6.2.2. "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края", в рамках которого предусмотрено выполнение мероприятия по переводу на централизованное электроснабжение населенного пункта в Ваннинском муниципальном районе края.

6.2.3. "Газификация населенных пунктов края", в рамках которого планируются мероприятия, направленные на выполнение Программ развития газоснабжения и газификации края, реализуемым совместно с ПАО "Газпром":

- мероприятия по переводу на природный газ жилищного фонда муниципальных образований края, для реализации которых планируется предоставление муниципальным образованиям края субсидий из краевого бюджета

в соответствии с Порядком предоставления субсидий из краевого бюджета местным бюджетам на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов капитального строительства муниципальной собственности, включенных в перечень краевых адресных инвестиционных проектов (приложение № 6 к настоящей Программе);

- оказание консультативной помощи муниципальным образованиям края при разработке и реализации муниципальных программ по газификации;

- осуществление контроля за ходом реализации программ газификации, финансируемых за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

- ежегодная актуализация и осуществление контроля за ходом реализации региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Хабаровского края на 2018 – 2022 годы", утвержденной распоряжением Правительства Хабаровского края от 30 декабря 2017 г. № 944-рп;

- осуществление взаимодействия с ПАО "Газпром" по вопросам реализации мероприятий Программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края.

Перечень всех 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

Государственное регулирование в области энергетики, газоснабжения, энергосбережения и энергетической эффективности обеспечивается нормативными правовыми актами Российской Федерации и Хабаровского края.

Для достижения целей государственной программы принятие дополнительных мер правового регулирования не планируется.

8. Ресурсное обеспечение реализации Программы

Общий объем финансирования Программы – 22 201 015,83 тыс. рублей, в том числе:

- средства краевого бюджета – 4 908 490,44 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 – 2 188 509,30 тыс. рублей,

2017 год – 120 095,60 тыс. рублей,

2018 год – 164 689,83 тыс. рублей,

2019 год – 166 639,48 тыс. рублей,
2020 год – 186 232,25 тыс. рублей,
2021 год – 163 131,44 тыс. рублей;

в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета (далее – средства федерального бюджета) (по согласованию) – 2 214 646,90 тыс. рублей, в том числе по годам:

2012 год – 57 641,40 тыс. рублей,
2013 год – 1 708,20 тыс. рублей,
2016 год – 2 079 697,30 тыс. рублей,
2018 год – 25 000,00 тыс. рублей,
2019 год – 25 000,00 тыс. рублей,
2020 год – 25 600,00 тыс. рублей;

- средства бюджетов муниципальных образований края (по согласованию) – 329 221,34 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 – 11 285,49 тыс. рублей,
2017 год – 12 055,10 тыс. рублей,
2018 год – 12 547,61 тыс. рублей,
2019 год – 12 915,96 тыс. рублей,
2020 год – 15 563,31 тыс. рублей,
2021 год – 18 492,35 тыс. рублей;

- внебюджетные средства (по согласованию) – 16 963 304,05 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 – 1 741 970,00 тыс. рублей,
2017 год – 1 845 665,45 тыс. рублей,
2018 год – 1 624 078,13 тыс. рублей,
2019 год – 2 499 718,87 тыс. рублей,
2020 год – 1 776 360,00 тыс. рублей,
2021 год – 2 135 800,00 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 предприятий (по согласованию), участвующих в реализации мероприятий Программы.

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 на создание электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ и Порядком предоставления субсидий из краевого бюджета местным бюджетам на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов капитального строительства муниципальной собственности, включенных в перечень краевых адресных инвестиционных проектов, согласно приложениям № 5 и № 6 к настоящей Программе.

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

Информация об инвестиционных проектах, планируемых к реализации в рамках Программы, указана в приложении № 9 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 соглашений о взаимодействии с заинтересованными сторонами и контроля за их реализацией);

- 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 государ-

ственной 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 Программы и подготовки годового отчета;

- готовит годовой отчет и представляет его в министерство экономического развития края до 15 марта 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 20 февраля 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 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	- министерство ЖКХ края; министерство культуры края; министерство образования и науки края; министерство здравоохранения края; министерство социальной защиты населения края; министерство имущественных отношений края; министерство промышленности и транспорта края; министерство физической культуры и спорта края; комитет по труду и занятости населения Правительства края; управление ветеринарии Правительства края; управление лесами Правительства края; комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края; администрации муниципальных образований края (по согласованию); краевые государственные учреждения, краевые государственные унитарные предприятия, юридические лица, в уставных капиталах которых доля края составляет более чем 50 процентов (далее – краевые организации); энергетические компании края (по согласованию)
Цели Подпрограммы	- сокращение энергоемкости валового регионального продукта края; создание правовых, экономических и организационных основ стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории края
Задачи Подпрограммы	- повышение энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;

	<p>повышение энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;</p> <p>повышение энергетической эффективности в бюджетном секторе;</p> <p>повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе</p>
Мероприятия Подпрограммы	<p>- мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе;</p> <p>мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве;</p> <p>мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе;</p> <p>мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе;</p> <p>информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности</p>
Показатели (индикаторы) Подпрограммы	<p>- энергоемкость валового регионального продукта (кг усл. топл./10 тыс. рублей);</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 – 2021 годы, в один этап
Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюд-	<p>общий объем финансирования Подпрограммы – 7 980 932,83 тыс. рублей, в том числе:</p> <p>средства краевого бюджета (по согласованию) – 1 265 556,71 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>

жета, бюджетов муниципальных образований, внебюджетных средств	<p>2016 год – 7 428,00 тыс. рублей, 2017 год – 6 649,70 тыс. рублей, 2018 год – 6 761,33 тыс. рублей, 2019 год – 8 249,66 тыс. рублей, 2020 год – 5 611,84 тыс. рублей, 2021 год – 5 618,64 тыс. рублей;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>внебюджетные средства (по согласованию) – 6 542 323,60 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 – 562 300,00 тыс. рублей, 2017 год – 804 046,00 тыс. рублей, 2018 год – 393 930,00 тыс. рублей, 2019 год – 1 232 980,00 тыс. рублей, 2020 год – 632 100,00 тыс. рублей, 2021 год – 1 356 440 тыс. рублей;</p>
Конечный результат реализации Подпрограммы	<p>- снижение энергоемкости валового регионального продукта до 85,0 кг усл. топл./10 тыс. рублей;</p> <p>увеличение количества муниципальных котельных, переведенных на природный газ, на 20 единиц;</p> <p>снижение удельного расхода тепловой энергии в области здравоохранения до 0,228 Гкал/кв. м;</p> <p>снижение удельного расхода электрической энергии в области здравоохранения до 60,4 кВт. ч/кв. м;</p> <p>снижение удельного расхода тепловой энергии в области образования до 0,172 Гкал/кв. м;</p> <p>снижение удельного расхода электрической энергии в области образования до 31,2 кВт. ч/кв. м;</p> <p>количество транспортных средств, переведенных на га-</p>

зомоторное топливо, – 90 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 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 2018 годах продолжена работа по внедрению энергосберегающих мероприятий на предприятиях и учреждениях различных отраслей экономики края, в бюджетном секторе. Затраты на их реализацию составили более 2,2 млрд. рублей.

В результате сэкономлено 85,0 млн. кВт. ч электрической энергии, 16,0 тыс. Гкал тепловой энергии, 22,0 тыс. тонн условного топлива на сумму более 430,0 млн. рублей.

Перевод на природный газ котельных в Вяземском, Николаевском, 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 составит около 250 млн. рублей в год.

В рамках реализации Федерального закона об энергосбережении и повышении энергетической эффективности в целях экономии бюджетных средств заключено три энергосервисных контракта на модернизацию уличного освещения в городах Комсомольске-на-Амуре, Амурске и Советской Гавани.

Работы на общую сумму 37 млн. рублей выполнены за счет средств инвестора – АО "Ланит-Партнер" г. Хабаровск. В городах установлено 3 300 светодиодных светильников. Светильники собраны на базе энергосервисной компании в г. Хабаровске. Реализация энергосервисных контрактов обеспечит ежегодную экономию электрической энергии на 1 440 тыс. кВт.ч в размере 10 млн. рублей.

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 2019 года оснащенность потребителей индивидуальными приборами учета составляет:

- по электрической энергии – 96 %;
- по газу – 79 %;
- по холодному водоснабжению – 66 %;
- по горячему водоснабжению – 64 %.

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 тысячи граждан 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 2019 года установлено общедомовых приборов учета:

- по электрической энергии – 94 %;
- по тепловой энергии – 30 %;

- по холодному водоснабжению – 42 %;
- по горячему водоснабжению – 28 %.

За период с 2012 по 2018 год в краевых бюджетных учреждениях:

- произведена модернизация 186 систем электроснабжения наружного и внутреннего освещения, 192 систем теплоснабжения и теплового контура, 30 систем горячего и холодного водоснабжения;

- заменено и установлено более 340 приборов учета энергетических ресурсов, что позволило довести показатель оснащенности бюджетных учреждений приборами учета электрической энергии – до 100 процентов, тепловой энергии – до 85,5 процентов, горячей воды – до 86,5 процентов и холодной воды – до 90,0 процентов;

- прошли обучение 650 специалистов, ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

Затраты на внедрение энергосберегающих мероприятий в бюджетном секторе за 2012 – 2018 годы составили около 2,5 млрд. рублей.

В целом за семилетний период бюджетными учреждениями края сэкономлено (в сопоставимых условиях) электрической энергии 63 млн. кВт.ч, тепловой энергии 197 тыс. Гкал, воды 2,2 млн. куб. м. 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 1 600 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:

- региональный этап Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития энергетики ENES;

- краевой этап Всероссийского конкурса средств массовой информации, пресс-служб компаний топливно-энергетического комплекса "МедиаТЭК";

- Хабаровский этап Всероссийского Фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче (главная цель Фестиваля – популяризация среди населения энергосберегающего образа жизни);

- региональные выставки "Энергетика. Энергосбережение" в рамках международной выставки "Энергетика ДВ региона".

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 до 85,0 кг усл. топл./10 тыс. рублей;
- увеличение количества муниципальных котельных, переведенных на природный газ, на 20 единиц;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в области здравоохранения до 0,228 Гкал/кв. м;
- снижение удельного расхода электрической энергии в области здравоохранения до 60,4 кВт. ч/кв. м;
- снижение удельного расхода тепловой энергии в области образования до 0,172 Гкал/кв. м;
- снижение удельного расхода электрической энергии в области образования до 31,2 кВт. ч/кв. м;
- количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо, – 90 единиц.

11.4. Сроки и этапы реализации Подпрограммы

Реализация Подпрограммы планируется в один этап с 2012 по 2021 годы.

11.5. Перечень показателей (индикаторов) 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./10 тыс. рублей);
- 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;
- информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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 7 980 932,83 тыс. рублей, в том числе:

средства краевого бюджета – 1 265 556,71 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 – 7 428,00 тыс. рублей,
 2017 год – 6 649,70 тыс. рублей,
 2018 год – 6 761,33 тыс. рублей,
 2019 год – 8 249,66 тыс. рублей,
 2020 год – 5 611,84 тыс. рублей;
 2021 год – 5 618,64 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) – 6 542 323,60 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 – 562 300,00 тыс. рублей,
 2017 год – 804 046,00 тыс. рублей,
 2018 год – 393 930,00 тыс. рублей,
 2019 год – 1 232 980,00 тыс. рублей;
 2020 год – 632 100,00 тыс. рублей;
 2021 год – 1 356 440,00 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 и описание мер управления рисками 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;

- 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 измерения	Источник информации	Значение показателя (индикатора) по годам												
				2012	2013	2014	2015	2016		2017		2018		2019	2020	2021
				факт	факт	факт	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"															
1.1.	Энергоемкость валового регионального продукта	кг. у. т/10 тыс. руб.	территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю	127,6	122,8	116,0	108,7	108,5	107,1	103,7	102,6	98,94	н/д	94,18	89,4	85,0
1.2.	Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ	единиц	министерство жилищно-коммунального хозяйства края	6	0	0	0	2	2	2	0	2	0	2	1	9
1.3.	Удельный расход тепловой энергии в области здравоохранения	Гкал/кв.м	министерство здравоохранения края	0,237	0,248	0,230	0,218	0,236	0,224	0,236	0,216	0,234	н/д	0,232	0,230	0,228
1.4.	Удельный расход электрической энергии в обла-	кВт.ч/кв.м	министерство здравоохранения края	63,4	63,6	62,0	59,6	62,79	61,3	62,7	59,2	62,1	н/д	61,5	60,9	60,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	сти здравоохранения															
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	0,177	0,178	0,177	0,176	н/д	0,174	0,173	0,172
1.6.	Удельный расход электрической энергии в области образования	кВт.ч/кв.м	министерство образования и науки края	35,1	34,0	33,0	31,1	32,4	31,2	32,4	31,38	32,1	н/д	31,8	31,5	31,2
1.7.	Количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо	единиц	администрация городского округа "Город Хабаровск"	0	0	0	0	5	17	5	15	15	15	13	15	15
2.	Основные мероприятия															
2.1.	Основное мероприятие "Развитие электроэнергетики края"															
2.1.1.	Объем производства АО "ДГК" электрической энергии	млн. кВт.ч	комитет Правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее – ТЭК), АО "ДГК"	7 716,1	7 734,0	8 345,6	9 226,9	7 817,6	8 361,8	8 362,0	8 710,9	8 715,0	9 192,3	8 850,0	8 830,0	8870,0
2.1.2.	Объем производства АО "ДГК" тепловой энергии	тыс. Гкал	- " -	11 495,5	11 500,6	11 348,5	11 079,3	11 615,0	11 538,0	11 352,0	10 913,4	11 000,0	11 122,4	11 125,0	11 070,0	11 130,0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4.	Доля трансформаторных мощностей, введен-	процентов/МВА	комитет Правительства края по раз-	100,0/132,0	84,5/80,3	174,2/170,2	255,5/20,7	100,0/7,8	314,1/24,5	100,0/33,4	162,2/54,16	100/79,0	н/д	100/30	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	150 кВт															
2.2.	Основное мероприятие "Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края"															
2.2.1.	Ввод в эксплуатацию воздушных линий электропередачи	км	комитет Правительства края по развитию ТЭК	0	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92	0
2.2.2.	Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей	МВА	- " -	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,5	0
2.3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"															
2.3.1.	Уровень газификации природным газом жилищного фонда края	про- центов	газораспределительные организации	17,0	17,3	17,3	17,3	17,5	17,6	18,0	17,6	17,9	17,9	18,9	19,6	20,0
2.3.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом	еди- ниц/ год	комитет Правительства края по развитию ТЭК	1	0	0	1	6	3	6	6	5	4	4	2	5
2.3.3.	Протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей	км/год	комитет Правительства края по развитию ТЭК	11,1	15,0	0	5,4	30,0	35,46	51,0	57,93	18,3	24,9	21,7	26,1	30,0

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 теплоснабжения населенных пунктов края	энергетические компании (по согласованию)	2014 – 2021	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,	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа

1	2	3	4	5	6
				<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>	
1.1.3.	Внедрение автоматизированной измерительной системы коммерческого учета электроэнергии	энергетические компании (по согласованию)	2014, 2016 – 2021	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	3	4	5	6
1.2.2.	Модернизация систем наружного освещения на объектах коммунальной инфраструктуры	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию), энергетические компании (по согласованию)	2012, 2015	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.2.3.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	администрации муниципальных образований края (по согласованию); министерство жилищно-коммунального хозяйства края; АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	2012 – 2015, 2019	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение ПАО "Газпром" работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории края
1.2.3.1.	Перевод на природный газ котельной в пос. Известковый Амурского муниципального района края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	2019 – 2021	- " -	- " -
1.2.3.2.	Перевод на природный газ котельной в с. Отрадное Вяземского муниципального района края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию); АО "Хабаровские энергетиче-	2014 – 2019	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
1.2.3.3.	Перевод на природный газ котельной в с. Садовое Вяземского муниципального района края	ские системы" (по согласованию) - " -	2014 – 2019	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение ПАО "Газпром" работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории края
1.2.3.4.	Перевод на природный газ котельной с. Даппы в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	2019 – 2020	- " -	- " -
1.2.3.5.	Перевод на природный газ электростанции в пос. Ягодный Комсомольского муниципального района края	- " -	2020 – 2021	- " -	- " -
1.2.3.6.	Перевод на природный газ котельной № 3 (Кирпичный) п. Хор муниципального района имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	2012 – 2016	- " -	- " -
1.2.3.7.	Перевод на природный газ котельной № 1 Центральная в п. Хор муниципального района имени Лазо	- " -	2012 – 2016	- " -	- " -
1.2.3.8.	Перевод на природный газ ко-	- " -	2012 – 2016	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
1.2.3.9.	<p>Перевод на природный газ котельной в с. Могилевка муниципального района имени Лазо</p> <p>администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)</p>	2012 – 2016	перевод на газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект	<p>невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа,</p> <p>сокращение ПАО "Газпром" работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории края</p>	
1.2.3.10.	<p>Перевод на природный газ котельной в п. Новостройка муниципального района имени Лазо</p>	- " -	2012 – 2021	- " -	- " -
1.2.3.11.	<p>Перевод на природный газ котельной ЦРБ в п. Переяславка муниципального района имени Лазо</p>	- " -	2020 – 2021	- " -	- " -
1.2.3.12.	<p>Перевод на природный газ энергоисточника в с. Софийское Ульчского муниципального района края</p> <p>администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)</p>	2020 – 2021	- " -	- " -	- " -
1.2.3.13.	<p>Перевод на природный газ котельной в с. Калинка Хабаровского муниципального района края</p> <p>администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)</p>	2020 – 2021	- " -	- " -	- " -
1.2.3.14.	<p>Перевод на природный газ котельной в с. Мирное Хабаров-</p>	- " -	2020 – 2021	перевод на газ энергоисточников,	невыполнение обязательств Правительства края, предусмотренные

1	2	3	4	5	6
	ского муниципального района края			обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, экологический эффект	ренные Планом-графиком синхронизации при реализации Программы развития газоснабжения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа, сокращение ПАО "Газпром" работ по строительству объектов газоснабжения и газификации на территории края
1.2.3.15.	Перевод на природный газ котельной в с. Князе-Волконское Хабаровского муниципального района края	- " -	2020 – 2021	- " -	- " -
1.2.3.16.	Перевод на природный газ котельной в с. Благодатное Хабаровского муниципального района края	- " -	2020 – 2021	- " -	- " -
1.2.3.17.	Разработка технико-экономического обоснования для внедрения технологий по снижению затрат на производство тепловой и электрической энергии на котельных и дизельных электростанциях (далее – ДЭС) края	министерство жилищно-коммунального хозяйства края	2019	снижение затрат на производство тепловой и электрической энергии на котельных и ДЭС края, перевод котельных и дизельных электростанций на использование сжиженного природного газа, сокращение бюджетных расходов	отсутствие модели внедрения технологий по снижению затрат на производство тепловой и электрической энергии на котельных и ДЭС края, рост бюджетных расходов на компенсацию расходов на производство электрической и тепловой энергии котельными и ДЭС
1.2.4.	Выполнение научно-исследовательской работы "Разработка системного про-	КГКУ "Служба заказчика топливно-	2012, 2014 – 2015	разработка организационных, правовых и методиче-	отсутствие организационно-институциональной модели системы энергетического менедж-

1	2	3	4	5	6
	екта развития региональной системы управления энергетическим сбережением и энергетической эффективностью в бюджетной сфере Хабаровского края"	энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края"		ских документов для формирования региональной системы энергетического менеджмента в бюджетной сфере края	мента 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 культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство физической культуры и спорта края, комитет по труду и занятости населения Правительства края, управление ве-	2012 – 2019	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена заполнения оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	<p>теринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края,</p> <p>КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p> <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>министерство физической культуры и спорта края,</p> <p>управление ве-</p>	2012 – 2021	снижение затрат на потребление тепловой энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		ветеринарии Правительства края, управление лесами Правительства края, комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края			
1.3.3.	Модернизация систем водоснабжения и водоотведения	министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство физической культуры и спорта края, управление ветеринарии Правительства края	2012, 2013, 2016	снижение затрат на потребление холодной и горячей воды	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.4.	Модернизация систем электроснабжения	министерство здравоохранения края,	2012 – 2019	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		<p>министерство образования и науки края,</p> <p>министерство физической культуры и спорта края,</p> <p>управление ветеринарии Правительства края,</p> <p>управление лесами Правительства края,</p> <p>КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p>			
1.3.5.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	<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>министерство физической</p>	2012 – 2021	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		<p>культуры и спорта края, управление ветеринарии Правительства края, управление лесами Правительства края, комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p>			
1.3.6.	Модернизация систем вентиляции	<p>министерство здравоохранения края, министерство физической культуры и спорта края, КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"</p>	2012 – 2014	снижение затрат на потребление электрической энергии	невыполнение требований статьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.7.	Модернизация, установка но-	министерство	2012 – 2014,	снижение затрат на	невыполнение требований ста-

1	2	3	4	5	6
	вого энергоэффективного оборудования	здравоохранения края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, управление лесами Правительства края КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	2018	потребление энергетических ресурсов	тьи 24 Федерального закона № 261-ФЗ
1.3.8.	Проведение энергетических обследований	министерство здравоохранения края, министерство культуры края, министерство образования и науки края, министерство социальной защиты населения края, министерство физической культуры и спорта края,	2012 – 2013	составление энергетических паспортов краевых государственных учреждений	невыполнение требований статьи 16 Федерального закона № 261-ФЗ

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

1	2	3	4	5	6
		<p>министерство образования и науки края,</p> <p>министерство физической культуры и спорта края</p>		ных для учета энергоресурсов	
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	<p>министерство социальной защиты населения края,</p> <p>управление лесами Правительства края</p>	2012	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 де-</p>	2012 – 2021	учет потребления энергетических ресурсов	невыполнение требований статьи 13 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"			
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	министерство здравоохранения края, министерство культуры края, управление лесами Правительства края комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	2012 – 2014, 2016	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	министерство промышленности и транспорта края, комитет Правительства края по развитию ТЭК, администрация	2014, 2017 – 2021	обеспечение диверсификации экономически перспективной поставки газа потребителям края в качестве газомоторного топлива,	невыполнение требований статьи 14 Федерального закона № 261-ФЗ

1	2	3	4	5	6
		городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию)		сокращение вредных выбросов в атмосферу за счет использования экологически более безопасного моторного топлива	
1.5.	Информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности				
1.5.1.	Организация проведения выставок, семинаров в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017 – 2021	информирование потребителей о наиболее эффективных проектах, выдающихся достижениях в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, обеспечение доступности информации	невыполнение требований статьи 22 Федерального закона № 261-ФЗ
1.5.2.	Проведение краевого этапа Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения, повышения энергоэффективности и развития энергетики ENES	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017	стимулирование реализации проектов по повышению энергоэффективности и энергосбережения в различных секторах экономики и бюджетной сферы, пропаганды энергосберегающего образа жизни среди населения на территории края	невыполнение требований статьи 22 Федерального закона № 261-ФЗ
1.5.3.	Проведение краевого этапа	комитет Прави-	2017 – 2021	стимулирование	невыполнение требований статьи

1	2	3	4	5	6
	Всероссийского конкурса средств массовой информации и пресс-служб компаний топливно-энергетического комплекса "МедиаТЭК"	тельства края по развитию ТЭК		интереса журналистов и средств массовой информации к деятельности компаний топливно-энергетического комплекса на территории края	22 Федерального закона № 261-ФЗ
1.5.4.	Сбор и предоставление сведений в государственную информационную систему в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2017 – 2021	предоставление физическим лицам, организациям, органам местного самоуправления актуальной информации наиболее эффективных проектах, выдающихся достижениях в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	невыполнение требований статьи 22 Федерального закона № 261-ФЗ
2.	Основные мероприятия				
2.1.	Развитие электроэнергетики края				
2.1.1.	Мероприятия по развитию энергетической инфраструктуры г. Советская Гавань	ПАО "РусГидро" (по согласованию), АО "Управляющая компания ГидроОГК" (по согласованию)	2011 – 2019	обеспечение растущих потребностей в электрической и тепловой энергии формируемого Ванино-Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла (далее – ВСГТПУ), ликвидация дефи-	необеспечение покрытия возрастающих потребностей в электрической энергии и мощности намеченных к строительству объектов в формируемом ВСГТПУ, невыполнение показателя 2.1.1 приложения № 1 к Программе

1	2	3	4	5	6
				<p>цита электрической мощности,</p> <p>вывод из эксплуатации Майской ГРЭС, полностью исчерпанной парковый ресурс,</p> <p>обеспечение централизованным теплоснабжением г. Советская Гавань</p>	
2.1.2.	<p>Мероприятия по развитию электрических связей высокого напряжения в Ванинском и Комсомольском муниципальных районах края</p>	<p>филиал ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока (по согласованию)</p>	2011 – 2019	<p>обеспечение передачи в Ванино-Советско-Гаванский энергорайон дополнительной мощности (80 МВт),</p> <p>повышение надежности электро-снабжения формируемого ВСГТПУ,</p> <p>обеспечение устойчивой электрической связью с ОЭС Востока</p>	<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 технологическому присоединению новых потребителей в формируемом ВСГТПУ</p>
2.1.3.	<p>Мероприятия по развитию электросетевого хозяйства северной части г. Хабаровска</p>	<p>филиал ПАО "ФСК ЕЭС" – МЭС Востока (по согласованию)</p>	2011 – 2017	<p>создание условий для присоединения новых потребителей,</p> <p>повышение надежности энергоснабжения</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.	<p>Мероприятия по развитию электрических связей в Вани-</p>	<p>АО "РАО ЭС Востока" (по со-</p>	2017 – 2020	<p>покрытие возрастающих потребностей</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.4 приложения № 1 к Про-</p>

1	2	3	4	5	6
	но-Советско-Гаванском энергоузле	гласованию)		в электрической энергии формируемого ВСГТПУ, повышение надежности электроснабжения потребителей	грамме, необеспечение условий для формирования ВСГТПУ и портовой особой экономической зоны "Ванино – Советская Гавань"
2.1.5.	Мероприятия инвестиционной программы ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2012 – 2014 гг.	ОАО "Хабаровская горэлектросеть" (по согласованию)	2012 – 2014	ввод в эксплуатацию 270 км линий электропередачи и 77 МВА трансформаторной мощности	невыполнение показателей 2.1.3 – 2.1.6 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.6.	Мероприятия инвестиционной программы ООО "Трансэнерго" на 2015 – 2019 гг.	ООО "Трансэнерго" (по согласованию)	2015 – 2019	ввод в эксплуатацию 8,4 км линий электропередачи и 1,2 МВА трансформаторной мощности	- " -
2.1.7.	Мероприятия инвестиционной программы филиала "Дальне-восточный" АО "Оборонэнерго" на 2016 – 2019 гг.	филиал "Дальне-восточный" АО "Оборонэнерго" (по согласованию)	2016 – 2019	ввод в эксплуатацию 30,9 км линий электропередачи и 4,1 МВА трансформаторной мощности	невыполнение показателей 2.1.3 – 2.1.6 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.8.	Мероприятия инвестиционной программы Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО "Российские железные дороги" по Хабаровскому краю (далее – Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД")	Дальневосточная дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД" (по согласованию)	2018 – 2019	ввод в эксплуатацию 77,48 км линий электропередачи и 29,44 МВА трансформаторной мощности	невыполнение показателей 2.1.3, 2.1.6 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей края

1	2	3	4	5	6
2.1.9.	Мероприятия инвестиционной программы ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" по Хабаровскому краю	ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" (по согласованию)	2018 – 2023	повышение качества обслуживания потребителей края	необеспечение требуемого уровня качества обслуживания потребителей края
2.1.10.	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	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2015 – 2021	обеспечение надежности энергоснабжения потребителей, повышение возможности присоединения новых потребителей	невыполнение показателей 2.1.3 – 2.1.6 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.11.	Мероприятия инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК"	АО "ДРСК" (по согласованию)	2012 – 2021	ввод в эксплуатацию более 110 км линий электропередачи и 234 МВА трансформаторной мощности, снятие существующих ограничений по подключению новых потребителей, повышение надежности и качества энергоснабжения	невыполнение показателей 2.1.3 – 2.1.6 приложения № 1 к Программе, невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.11.1.	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Городская" и ПС 110 кВ "Береговая" с кабельными линиями 35 кВ "Городская – Береговая"	АО "ДРСК" (по согласованию)	2016 – 2018	создание условий для комплексного социально-экономического развития г. Комсо-	невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р,

в том числе мероприятие:

1	2	3	4	5	6
				<p>мольска-на-Амуре, снятие существующих ограничений по подключению новых потребителей, повышение надежности и качества энергоснабжения</p>	<p>ограничение подключения новых потребителей, снижение уровня надежности электроснабжения</p>
2.1.12.	<p>Мероприятия инвестиционной программы АО "Дальневосточная генерирующая компания" (далее – АО "ДГК") в части объектов, реализуемых на территории края</p>	<p>АО "ДГК" (по согласованию)</p>	<p>2016 – 2020</p>	<p>создание условий для комплексного социально-экономического развития края, снятие существующих ограничений по подключению новых потребителей, повышение надежности и качества энергоснабжения потребителей края</p>	<p>снижение уровня надежности энергоснабжения потребителей края, ограничение подключения новых потребителей,</p>
	<p>в том числе мероприятие:</p>				
2.1.12.1.	<p>Строительство и реконструкция тепловых сетей г. Комсомольска-на-Амуре</p>	<p>АО "ДГК" (по согласованию)</p>	<p>2016 – 2020</p>	<p>создание условий для комплексного социально-экономического развития г. Комсомольска-на-Амуре, повышение надежности и качества теплоснабжения</p>	<p>невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-Р, снижение уровня надежности теплоснабжения потребителей г. Комсомольска-на-Амуре</p>

1	2	3	4	5	6
2.1.13.	Осуществление взаимодействия с АО "ДГК" в части мероприятий, реализуемых на территории края в рамках инвестиционной программы	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2016 – 2021	<p>потребителей г. Комсомольска-на-Амуре</p> <p>покрытие возрастных потребностей в тепловой энергии,</p> <p>повышение надежности теплоснабжения потребителей</p>	необеспечение требуемого уровня надежности и качества теплоснабжения потребителей
2.1.14.	Мониторинг и прогнозирование потребностей предприятий энергетического комплекса в трудовых ресурсах, включая потребность в инженерно-технических кадрах	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2021	<p>обеспеченность предприятий энергетики в квалифицированных кадрах,</p> <p>выполнение производственных программ</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.1 – 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>дефицит квалифицированных специалистов</p>
2.1.15.	Формирование ежегодного перечня требуемых профессий, специальностей, направлений подготовки на среднесрочную перспективу в соответствии с кадровыми потребностями предприятий энергетики края	министерство образования и науки края, комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2021	<p>формирование потребности в специалистах для предприятий энергетики края</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.1 – 2.1.4 приложения № 1 к Программе,</p> <p>дефицит квалифицированных специалистов</p>
2.1.16.	Предоставление субсидий из краевого бюджета юридическим лицам для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума "Сахалин-1" для потребителей Хабаровского края	комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство жилищно-коммунального хозяйства края	2016	<p>компенсация юридическим лицам затрат, возникших в 2015 году в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума "Сахалин-1" для по-</p>	<p>невыполнение поручения Президента Российской Федерации Путина В.В. от 24 июля 2015 г. № Пр-1496</p>

1	2	3	4	5	6
2.1.17	<p>Мероприятия по созданию электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01 мая 2016 г. № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (далее – Федеральный закон от 01.05.2016 № 119-ФЗ)</p>	<p>комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство жилищно-коммунального хозяйства края, администрации муниципальных районов края (по согласованию)</p>	2017 – 2020	<p>требителей Хабаровского края, неучтенных в тарифах на электрическую, тепловую энергию для потребителей края, утвержденных на 2015 год</p> <p>обеспечение электроснабжением смежных и (или) компактно расположенных земельных участков, предоставленных гражданам в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ</p>	<p>невыполнение требований пункта 24 статьи 8 Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ</p>
2.1.18	<p>Разработка Схемы и программы развития электроэнергетики Хабаровского края</p>	<p>комитет Правительства края по развитию ТЭК</p>	2017 – 2021	<p>прогноз и обоснование развития сетевой инфраструктуры и генерирую-</p>	<p>невыполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 "О схемах и</p>

1	2	3	4	5	6
				<p>щих мощностей, обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность,</p> <p>формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики на территории края</p>	<p>программах перспективного развития электроэнергетики"</p>
2.1.19.	<p>Оказание содействия в реализации проекта по строительству Хабаровской ТЭЦ-4 (г. Хабаровск)</p>	<p>комитет Правительства края по развитию ТЭК</p>	<p>2018 – 2024</p>	<p>замещение неэффективных генерирующих мощностей Хабаровской ТЭЦ-1, гарантированное обеспечение электрической и тепловой энергией населения и потребителей ТЭСЭР "Хабаровск"</p>	<p>невыполнение показателей 2.1.1, 2.1.2 приложения № 1 к Программе, необеспечение требуемого уровня надежности и качества электроснабжения потребителей г. Хабаровска</p>
2.1.20.	<p>Осуществление взаимодействия по вопросам создания энергетической инфраструктуры для ТЭСЭР "Николаевск"</p>	<p>комитет Правительства края по развитию ТЭК</p>	<p>2018 – 2020</p>	<p>создание энергетической инфраструктуры для площадок "Оремиф" и "Чныррах", создание условий для обеспечения электроэнергией резидентов ТЭСЭР</p>	<p>невыполнение показателя 2.1.6 приложения № 1 к Программе, невыполнение постановления Правительства Российской Федерации от 19 апреля 2017 г. № 464 "О создании территории опережающего социально-экономического развития "Николаевск"</p>

1	2	3	4	5	6
"Николаевск"					
2.2.	Перевод на централизованное электроснабжение населенных пунктов края				
2.2.1.	Внешнее электроснабжение населенных пунктов Ванинского муниципального района края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2013	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	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
2.3.	Газификация населенных пунктов края				
2.3.1.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Николаевском муниципальном районе края	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2021	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 ком-	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 в части подготовки потребителей к приему газа, снижение ПАО "Газпром" объемов инвестиций и сокращение работ по строительству объектов

1	2	3	4	5	6
				<p>плексной газификации,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p> <p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</p>	<p>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 – 2021	<p>перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ,</p> <p>улучшение качества жизни населения в сельской местности,</p> <p>развитие газораспределительных сетей,</p> <p>возможность подключения к газотранспортным системам промышленных и сельскохозяйственных потребителей, предприятий малого бизнеса</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 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>
2.3.3.	Перевод на природный газ	администрация	2012 – 2021	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
	жилищного фонда в муниципальном районе имени Лазо	муниципального района имени Лазо (по согласованию)			
2.3.4.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Вяземском муниципальном районе края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2021	- " -	- " -
2.3.5.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Хабаровском муниципальном районе края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	2012 – 2021	- " -	- " -
2.3.6.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Бикинском муниципальном районе края	администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию)	2020 – 2021	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, 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 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
2.3.7.	Перевод на природный газ	администрация	2020 – 2021	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
	жилищного фонда в Ульчском муниципальном районе края	Ульчского муниципального района края (по согласованию)			
2.3.8.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Амурском муниципальном районе края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	2014 – 2021	- " -	- " -
2.3.9.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ванинском муниципальном районе края	администрация Ванинского муниципального района края (по согласованию)	2021	- " -	- " -
2.3.10.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Советско-Гаванском муниципальном районе края	администрация Советско-Гаванского муниципального района края (по согласованию)	2021	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения в сельской местности, 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 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
2.3.11.	Перевод на природный газ	администрация	2021	- " -	- " -

1	2	3	4	5	6
	жилищного фонда в Нанайском муниципальном районе края	Нанайского муниципального района края (по согласованию)			
2.3.12.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Комсомольске-на-Амуре	администрация городского округа "г. Комсомольск-на-Амуре" (по согласованию)	2012 – 2021	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.3 приложения № 1 к Программе
2.3.13.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Хабаровске	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию)	2012 – 2021	перевод жилищного фонда и частных домовладений на природный газ, улучшение качества жизни населения	невыполнение показателей 2.3.1, 2.3.3 приложения № 1 к Программе
2.3.14.	Создание открытого акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"	министерство имущественных отношений края, комитет Правительства края по развитию ТЭК	2013	привлечение внебюджетных средств на реализацию проектов по переводу на природный газ котельных	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
2.3.15.	Оказание консультативной помощи муниципальным образованиям края при разработке и реализации муниципальных программ по газификации	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2014 – 2021	газификация населенных пунктов, повышение качества жизни населения	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 газоснаб-

1	2	3	4	5	6
2.3.16.	Осуществление контроля за ходом реализации программ газификации, финансируемых за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2012 – 2021	газификация населенных пунктов, повышение качества жизни населения	жения и газификации края в части подготовки потребителей к приему газа невыполнение показателя 2.3.1 приложения № 1 к Программе
2.3.17.	Мероприятия программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края, реализуемые ПАО "Газпром"	ПАО "Газпром" (по согласованию)	2016 – 2018	развитие газификации и газоснабжения края, повышение уровня и качества жизни населения	невыполнение программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края, невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р
	в том числе мероприятия:				
2.3.17.1.	Строительство распределительного газопровода высокого давления от ГРС-2 до краевого узла № 4Д в г. Комсомольске-на-Амуре, Ду 820 мм, протяженность – 4,5 км	ПАО "Газпром" (по согласованию)	2016 – 2018	создание условий для привлечения новых резидентов ТОСЭР "Комсомольск", обеспечение природным газом промышленных объектов площадки "Парус", создание условий для подключения жилых микрорайонов и частного сектора на природный газ,	невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р, ограничение подключения новых потребителей, снижение уровня надежности теплоснабжения потребителей г. Комсомольска-на-Амуре

1	2	3	4	5	6
2.3.18.	Осуществление взаимодействия с ПАО "Газпром" по вопросам реализации мероприятий программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2016 – 2021	повышение надежности тепло электроснабжения Комсомольской ТЭЦ-2, повышение энергетической безопасности г. Комсомольска-на-Амуре развитие газификации и газоснабжения края, повышение уровня и качества жизни населения	невыполнение программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края, невыполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2016 г. № 704-р
2.3.19.	Ежегодная актуализация региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Хабаровского края на 2018 – 2022 годы", утвержденной распоряжением Правительства Хабаровского края от 30 декабря 2017 г. № 944-рп	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2019 – 2021	развитие газификации и газоснабжения края, повышение уровня и качества жизни населения	невыполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. № 903
2.3.20.	Осуществление контроля за ходом реализации региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Хабаровского края на 2018 – 2022 годы", утвержденной распоряжением Правительства Хабаровского края от 30 декабря 2017 г. № 944-рп	комитет Правительства края по развитию ТЭК	2019 – 2021	развитие газификации и газоснабжения края, повышение уровня и качества жизни населения	невыполнение программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края, невыполнение постановления Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. № 903

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	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Всего по Программе	Всего	546 816,40	595 990,13	483 216,27	293 169,74	2 188 509,30	120 095,60	164 689,83	166 639,48	186 232,25	163 131,44
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета	57 641,40	1 708,20	0	0	2 079 697,30	0	25 000,00	25 000,00	25 600,00	0
		министерство ЖКХ края	304 866,60	71 508,20	132 050,00	202 576,76	0	0	0	2 000,0	0	0
		министерство здравоохранения края	64 737,40	53 319,91	37 635,88	9 526,09	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	6 285,00	4 619,76	485,00	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		министерство образования и науки края	27 507,90	8 136,40	5 814,00	4 320,68	3 447,01	3 111,20	3 343,63	2 975,83	2 664,87	2 611,37
		министерство социальной защиты населения края	34 927,00	28 402,00	7 476,00	1 152,50	2 004,21	1 759,39	1 938,53	1 725,29	1 545,01	1 513,99
		министерство имущественных отношений края	0	30 000,00	105 000,00	0	0	0	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	2 181 081,30	113 445,90	157 928,50	158 389,82	180 620,41	157 512,80
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство строительства края	4 000,00	2 740,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство физической культуры и спорта края	8 470,00	14 152,50	0	0	0	0	0	0	0	0
		комитет по труду и занятости населения Правитель-ства края	2 071,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	862,30	732,96	691,00	0	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Прави-тельства края	2 956,40	1 401,40	780,00	1 024,72	910,93	819,84	881,08	713,58	646,04	688,12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	302,00	126,50	117,39	86,41	76,82	69,14	74,30	60,20	54,49	58,04
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	3 830,00	1 385,50	1 417,00	1 112,58	989,03	890,13	523,79	774,76	701,43	747,12
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	Всего	456 816,40	183 785,13	291 466,27	293 169,74	7 428,00	6 649,70	6 761,33	8 249,66	5 611,84	5 618,64
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансирования которых являются средства федерального бюджета	57 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-	Всего	0	0	0	73 370,00	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	энергетическом комплексе											
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	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	2 000,00	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	0	0	0
1.2.2.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	министерство ЖКХ края	261 266,60	69 800,00	124 050,00	195 626,76	0	0	0	2 000,00	0	0
		министерство физической культуры и спорта края	3 000,00	12 962,50	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство имущественных отношений края, АО "Хабаровские энергетические системы"	0	0	105 000,00	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ция систем теплоснаб- жения	ЖКХ края										
		министерство здравоохра- нения края	4 312,90	9 093,31	8 561,11	1 616,50	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	785,00	2 555,44	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	559,00	1 400,00	1 558,50	955,43	430,00	0	0	0	0	0
		министерство социальной защиты насе- ления края	6 046,60	1 800,00	2 430,00	0	0	0	0	250,00	0	0
		министерство физической культуры и спорта края	420,00	450,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		комитет по труду и заня- тости насе- ния Прави- тельства края	1 376,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	0	0	15,00	0	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Прави- тельства края	873,98	0	400,00	89,64	358,37	447,74	99,00	200,00	0	0
		комитет по делам записи актов граж- данского со- стояния и ар- хивов Прави- тельства края	128,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		КГКУ "Управ- ление админи- стративными	0	0	342,00	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		зданиями Правительства Хабаровского края"										
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	министерство здравоохранения края	26 727,30	24 303,37	16 401,35	6 326,76	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	642,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	4 516,00	3 456,00	3 232,50	2 164,25	1 336,10	1 382,20	0	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	8 879,40	9 243,00	5 046,00	900,00	1 149,50	0	1 588,53	1 100,00	0	0
		министерство физической культуры и спорта края	895,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление ветеринарии Правительства края	646,00	440,26	533,00	0	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	809,89	0	242,00	675,40	502,58	202,82	660,11	413,58	646,04	688,12
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	32,00	0	0	0	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	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	0	440,00	0	0	830,00	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		министерство социальной защиты населения края	170,00	680,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство физической культуры и спорта края	1 647,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4.	Модернизация систем электро-снабжения	министерство здравоохранения края	16 019,70	1 105,20	4 236,49	1 582,83	0	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	900,00	790,00	830,00	921,00	850,91	1 729,00	0	0	0	0
		министерство физической культуры и спорта края	490,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	476,45	0	0	259,68	49,98	169,28	90,50	100,00	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	155,00	0	0	0	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	0	0	0
		министерство здравоохранения края	7 904,00	6 132,10	958,23	0	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	730,30	1 283,00	485,00	0	0	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	1 422,90	1 750,40	193,00	280,00	0	0	3 343,63	2 975,83	2 664,87	2 611,37

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	региональной информационной системы управления	министерство физической культуры и спорта края	170,00	170,00	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.11.	Обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	министерство социальной защиты населения края	321,40	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	60,00	0	0	0	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	0	0	0	0
		министерство культуры края	251,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	480,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		министерство социальной защиты населения края	509,00	0	0	50,00	734,20	818,00	350,00	150,00	1 007,00	1 058,39
		управление ветеринарии Правительства края	40,00	151,30	95,00	0	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	409,06	0	138,00	0	0	0	0	0	0	0
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	126,50	126,50	117,39	86,41	66,50	69,14	74,30	60,20	54,49	58,04
		КГКУ "Управ-	920,00	1 054,40	1 075,00	1 070,94	672,26	292,13	523,79	774,76	701,43	747,12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		ление административными зданиями Правительства Хабаровского края"										
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энергоснабжения	министерство здравоохранения края	0	1 772,40	840,80	0	0	0	0	0	0	0
		министерство культуры края	181,70	20,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		управление лесами Правительства края	104,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	0	0	0	0	10,32	0	0	0	0	0
2.	Основные мероприятия											
2.1.	Развитие электроэнергетики края	Всего	0	0	0	0	2 079 697,30	5 000,00	49 500,00	49 500,00	50 688,00	0
2.1.1.	Предоставление субсидий из краевого бюджета юридическим лицам для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки природного газа у участников консорциума "Сахалин-1"	комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	для потреби- телей Хаба- ровского края											
		в том числе средства кра- евого бюдже- та, источни- ком финансо- вого обеспе- чения кото- рых являются средства фе- дерального бюджета	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0	0
2.1.2.	Разработка Схемы и про- граммы раз- вития элект- роэнерге- тики	комитет Пра- вительства края по разви- тию ТЭК, ми- нистерство ЖКХ края	0	0	0	0	0	5 000,00	0	0	0	0
2.1.3.	Мероприятия по созданию электросете- вой инфра- структуры на территориях, в границах которых рас- положены земельные участки, предостав- ленные граж- данам в без- возмездное пользование в соответ- ствии с Фе- деральным законом от 01 мая 2016 г. № 119-ФЗ	комитет Пра- вительства края по разви- тию ТЭК, ми- нистерство ЖКХ края	0	0	0	0	0	0	49 500,00	49 500,00	50 688,00	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансирования которых являются средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	25 000,00	25 000,00	25 600,00	0
2.2.	Газификация населенных пунктов края	Всего	90 000,00	412 205,00	191 750,00	0	101 384,00	108 445,90	108 428,50	108 889,82	129 932,41	157 512,80
2.2.1.	Мероприятия по переводу на природный газ жилищного фонда муниципальных образований края, выполняемые в рамках перечней КАИП	Всего	90 000,00	382 205,00	191 750,00	0	101 384,00	108 445,90	108 428,50	108 889,82	129 932,41	157 512,80
		комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство ЖКХ края, комитет Правительства края по развитию ТЭК, министерство строительства края	86 000,00	379 465,00	191 750,00	0	101 384,00	108 445,90	108 428,50	108 889,82	129 932,41	157 512,80
			4 000,00	2 740,00	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2.	Создание открытого акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"	министерство имущественных отношений 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	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Всего по Программе	Всего	1 932 957,90	1 500 259,63	2 503 358,27	1 568 689,86	3 941 764,79	1 977 816,15	1 801 315,57	2 679 274,31	1 978 155,56	2 317 423,79
		Краевой бюджет	546 816,40	595 990,13	483 216,27	293 169,74	2 188 509,30	120 095,60	164 689,83	166 639,48	186 232,25	163 131,44
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета (далее – средства федерального бюджета)	57 641,40	1 708,20	0	0	2 079 697,30	0	25 000,00	25 000,00	25 600,00	0
		Бюджеты	124 662,40	49 690,00	32 915,00	39 094,12	11 285,49	12 055,10	12 547,61	12 915,96	15 563,31	18 492,35

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		муниципальных образований края										
		Внебюджетные средства	1 261 479,10	854 579,50	1 987 227,00	1 236 426,00	1 741 970,00	1 845 665,45	1 624 078,13	2 499 718,87	1 776 360,00	2 135 800,00
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	всего	571 447,90	193 764,63	1 243 289,27	950 315,86	569 728,00	810 695,70	400 691,33	1 241 229,66	637 711,84	1 362 058,64
		краевой бюджет	456 816,40	183 785,13	291 466,27	293 169,74	7 428,00	6 649,70	6 761,33	8 249,66	5 611,84	5 618,64
		в том числе средства федерального бюджета	57 641,40	1 708,20	0	0	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований края	111 762,40	6 980,00	15 216,00	39 094,12	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	2 869,10	2 999,50	936 607,00	618 052,00	562 300,00	804 046,00	393 930,00	1 232 980,00	632 100,00	1 356 440,00
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе	всего	0	0	876 707,00	682 280,00	562 300,00	804 046,00	393 930,00	1 232 980,00	632 100,00	1 356 440,00
		краевой бюджет	0	0	0	73 370,00	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований края	0	0	0	9 010,00	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	876 707,00	599 900,00	562 300,00	804 046,00	393 930,00	1 232 980,00	632 100,00	1 356 440,00
1.1.1.	Газификация населенных пунктов края	всего	0	0	0	116 180,00	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	73 370,00	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований края	0	0	0	9 010,00	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	33 800,00	0	0	0	0	0	0
1.1.2.	Модерниз-	всего	0	0	815 632,00	566 100,00	557 580,00	737 250,00	338 480,00	1 191 980,00	605 150,00	1 268 550,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ация объектов, входящих в системы централизованного теплоснабжения населенных пунктов края	внебюджетные средства	0	0	815 632,00	566 100,00	557 580,00	737 250,00	338 480,00	1 191 980,00	605 150,00	1 268 550,00
1.1.3.	Внедрение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии	всего	0	0	61 075,00	0	4 720,00	66 796,00	55 450,00	41 000,00	26 950,00	87 890,00
		внебюджетные средства	0	0	61 075,00	0	4 720,00	66 796,00	55 450,00	41 000,00	26 950,00	87 890,00
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	2 000,00	0	0
		краевой бюджет	293 866,60	98 762,50	237 050,00	202 576,76	0	0	0	2 000,00	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	15 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований края	109 862,40	6 980,00	15 216,00	30 084,12	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	18 152,00	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного холодного водоснабжения и централизованного водотведения	всего	0	0	0	18 152,00	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	18 152,00	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	том числе замена запол- нений окон- ных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	средства федерального бюджета										
		внебюджет- ные средства	1 218,60	1 212,90	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.3.	Модернизация систем водо- снабжения и водоотведе- ния	всего	3 403,30	3 851,50	0	0	830,00	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	3 303,30	3 851,50	0	0	830,00	0	0	0	0	0
		внебюджет- ные средства	100,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.4.	Модернизация систем электро- снабжения	всего	18 071,15	1 925,20	5 066,49	2 763,51	900,89	1 898,28	90,50	100,00	0	0
		краевой бюджет	18 041,15	1 895,20	5 066,49	2 763,51	900,89	1 898,28	90,50	100,00	0	0
		внебюджет- ные средства	30,00	30,00	0	0	0	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	437,28	1 539,39	3 343,63	3 201,12	3 202,88	3 066,97
		краевой бюджет	18 600,40	9 879,90	1 684,23	524,14	437,28	1 539,39	3 343,63	3 201,12	3 202,88	3 066,97
		в том числе средства федерального бюджета	7 079,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		бюджеты муниципаль- ных образо- ваний края	700,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджет- ные средства	981,50	727,60	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.6.	Модернизация систем вентиляции	всего	2 038,30	526,10	133,00	0	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	2 038,30	526,10	133,00	0	0	0	0	0	0	0
1.3.7.	Модернизация, установка	всего	4 749,60	1 375,60	4 854,00	0	0	0	31,47	0	0	0
		краевой	4 749,60	1 375,60	4 854,00	0	0	0	31,47	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	и повышения энергетической эффективности	бюджет										
1.3.12.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	всего	6 482,66	6 035,83	3 076,29	1 207,35	1 472,96	1 179,27	948,09	984,96	1 762,92	1 863,55
		краевой бюджет	6 482,66	6 035,83	3 076,29	1 207,35	1 472,96	1 179,27	948,09	984,96	1 762,92	1 863,55
1.3.13.	Проектные работы по модернизации систем энерго-снабжения	всего	286,62	1 792,40	840,80	0	10,32	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	286,62	1 792,40	840,80	0	10,32	0	0	0	0	0
1.4.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе	всего	0	0	59 900,00	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	59 900,00	0	0	0	0	0	0	0
1.4.1.	Мероприятия по переводу автомобильного транспорта, сельскохозяйственной техники на газомоторное топливо	всего	0	0	59 900,00	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	59 900,00	0	0	0	0	0	0	0
2.	Основные мероприятия											
2.1.	Развитие электроэнергетики края	всего	1 220 310,00	807 180,00	1 004 740,00	618 374,00	3 067 097,30	894 950,00	1 192 697,00	1 243 481,00	1 195 460,00	779 360,00
		краевой бюджет	0	0	0	0	2 079 697,30	5 000,0	49 500,00	49 500,00	50 688,00	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		в том числе средства федерального бюджета	0	0	0	0	2 079 697,30	0	25 000,00	25 000,00	25 600,00	0
		бюджеты муниципальных образований края	0	0	0	0	0	0	500,00	500,00	512,00	0
		внебюджетные средства	1 220 310,00	807 180,00	1 004 740,00	618 374,00	987 400,00	894 950,00	1 142 697,00	1 193 481,00	1 144 260,00	779 360,00
2.1.1.	Мероприятия инвестиционной программы ОАО "Хабаровская горэлектросеть" на 2012 – 2014 гг.	всего	245 410,00	185 500,00	368 390,00	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	245 410,00	185 500,00	368 390,00	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	Мероприятия инвестиционной программы ООО "Трансэнерго" на 2015 – 2019 гг.	всего	0	0	0	5 365,00	2 677,00	1 971,00	1 144,00	14 650,00	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	5 365,00	2 677,00	1 971,00	1 144,00	14 650,00	0	0
2.1.3.	Мероприятия инвестиционной программы филиала "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго" на 2016 – 2019 гг.	всего	0	0	0	0	27 439,00	25 531,00	23 633,00	22 081,00	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	27 439,00	25 531,00	23 633,00	22 081,00	0	0
2.1.4.	Мероприятия инвестиционной программы Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – СП	всего	0	0	0	0	0	0	110 210,00	107 310,00	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	110 210,00	107 310,00	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД" по Хабаровскому краю											
2.1.5.	Мероприятия инвестиционной программы ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" по Хабаровскому краю	всего	0	0	0	0	0	0	27 020,00	25 730,00	22 420,00	25 710,00
		внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	27 020,00	25 730,00	22 420,00	25 710,00
2.1.6.	Мероприятия инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК"	всего	974 900,00	621 680,00	636 350,00	613 009,00	713 684,00	668 348,00	676 490,00	712 310,00	754 440,00	753 650,00
		внебюджетные средства	974 900,00	621 680,00	636 350,00	613 009,00	713 684,00	668 348,00	676 490,00	712 310,00	754 440,00	753 650,00
	в том числе:											
2.1.6.1.	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Городская" и ПС 110 кВ "Береговая" с кабельными линиями 35 кВ "Городская – Береговая"	всего	0	0	0	0	88 050,00	121 830,00	323 120,00	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	88 050,00	121 830,00	323 120,00	0	0	0
2.1.7.	Мероприятия инвестиционной программы АО "Дальневосточная генерирующая компания" в части объектов,	всего	0	0	0	0	243 600,00	199 100,00	304 200,00	311 400,00	367 400,00	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	243 600,00	199 100,00	304 200,00	311 400,00	367 400,00	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	реализуемых на террито- рии края											
	в том числе:											
2.1.7.1.	Строительство и реконструк- ция тепловых сетей г. Ком- сомольска-на- Амуре	всего	0	0	0	0	243 600,00	199 100,00	304 200,00	311 400,00	367 400,00	0
		внебюджет- ные средства	0	0	0	0	243 600,00	199 100,00	304 200,00	311 400,00	367 400,00	0
2.1.8.	Предоставле- ние субсидий из краевого бюджета юри- дическим лицам для компенсации затрат в связи с ростом цены закупки при- родного газа у участников консорциума "Сахалин-1" для потреби- телей Хабаро- вского края	всего	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	0	0	0	0	2 079 697,30	0	0	0	0	0
2.1.9.	Разработка Схемы и программы развития электроэнерге- тики	всего	0	0	0	0	0	5 000,00	0	0	0	0
		краевой бюджет	0	0	0	0	0	5 000,00	0	0	0	0
2.1.10.	Мероприятия по созданию электросете- вой инфра- структуры на территориях, в границах кото- рых располо- жены земель- ные участки,	всего	0	0	0	0	0	0	50 000,00	50 000,00	51 200,00	0
		краевой бюджет	0	0	0	0	0	0	49 500,00	49 500,00	50 688,00	0
		в том числе средства федерального бюджета	0	0	0	0	0	0	25 000,0	25 000,00	25 600,00	0
		бюджеты	0	0	0	0	0	0	500,00	500,00	512,00	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01 мая 2016 г. № 119-ФЗ	муниципальных образований края										
2.2.	Газификация населенных пунктов края	всего	141 200,00	499 315,00	255 329,00	0	304 939,49	267 170,45	207 927,24	194 563,65	144 983,72	176 005,15
		краевой бюджет	90 000,00	412 205,00	191 750,00	0	101 384,00	108 445,90	108 428,50	108 889,82	129 932,41	157 512,80
		бюджеты муниципальных образований края	12 900,00	42 710,00	17 699,00	0	11 285,49	12 055,10	12 047,61	12 415,96	15 051,31	18 492,35
		внебюджетные средства	38 300,00	44 400,00	45 880,00	0	192 270,00	146 669,45	87 451,13	73 257,87	0	0
	в том числе:											
2.2.1.	Мероприятия по переводу на природный газ жилищного фонда муниципальных образований края, выполняемые в рамках перечней КАИП	всего	102 900,00	424 915,00	209 449,00	0	112 669,49	120 501,00	120 476,11	121 30578	144 983,72	176 005,15
		краевой бюджет	90 000,00	382 205,00	191 750,00	0	101 384,00	108 445,90	108 428,50	108 889,82	129 932,41	157 512,80
		бюджеты муниципальных образований края	12 900,00	42 710,00	17 699,00	0	11 285,49	12 055,10	12 047,61	12 415,96	15 051,31	18 492,35
2.2.2.	Создание открытого акционерного общества "Хабаровские энергетические системы"	всего	0	30 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
		краевой бюджет	0	30 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3.	Мероприятия	всего	38 300,00	44 400,00	45 880,00	0	27 670,00	72 069,45	87 451,13	73 257,87	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	программ газификации, осуществляемые за счет средств специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям	внебюджетные средства	38 300,00	44 400,00	45 880,00	0	27 670,00	72 069,45	87 451,13	73 257,87	0	0
2.2.4.	Мероприятия программы развития газоснабжения и газификации Хабаровского края, реализуемые ПАО "Газпром"	всего	0	0	0	0	164 600,00	74 600,00	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	164 600,00	74 600,00	0	0	0	0
		в том числе:										
2.2.4.1.	Строительство распределительного газопровода от кранового узла № 4Д с врезкой в газопровод высокого давления до ТЭЦ-2 (г. Комсомольск-на-Амуре), Ду 630 мм, протяженность – 9 км	всего	0	0	0	0	90 000,00	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	90 000,00	0	0	0	0	0
2.2.4.2.	Строительство распределительного газопровода	всего	0	0	0	0	74 600,00	74 600,00	0	0	0	0
		внебюджетные средства	0	0	0	0	74 600,00	74 600,00	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----

высокого
давления от
ГРС-2 до кра-
нового узла
№ 4Д в г. Ком-
сомольске-на-
Амуре,
Dy 820 мм,
протяжен-
ность – 4,5 км

ПОРЯДОК

предоставления субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края на создание электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01 мая 2016 г. № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"

1. Общие положения

1.1. Настоящий Порядок устанавливает цели, условия и механизм предоставления субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края на создание электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01 мая 2016 г. № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", для реализации "Мероприятия по созданию электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01 мая 2016 г. № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр (далее – Субсидии и Федеральный закон № 119-ФЗ соответственно).

Под созданием электросетевой инфраструктуры в целях настоящего Порядка понимается технологическое присоединение к объектам электросе-

тевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

1.2. Субсидии предоставляются в целях создания электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены 20 или более смежных и (или) компактно расположенных земельных участков, находящихся в границах населенного пункта или на расстоянии не более двадцати километров от населенного пункта, предоставленных гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ (далее – электросетевая инфраструктура).

1.3. Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных министерству жилищно-коммунального хозяйства края (далее – ГРБС) законом о краевом бюджете на текущий финансовый год и плановый период (далее – закон о краевом бюджете) и (или) сводной бюджетной росписью краевого бюджета на текущий финансовый год и плановый период на предоставление Субсидии (далее – сводная бюджетная роспись).

2. Условия предоставления Субсидий

Условиями предоставления Субсидий являются:

2.1. Наличие утвержденной муниципальной программы, предусматривающей мероприятия по созданию электросетевой инфраструктуры и объема финансирования на их реализацию (далее также – муниципальная программа, мероприятия соответственно).

2.2. Наличие в бюджете муниципального образования края бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства муниципального образования края на создание электросетевой инфраструктуры (далее – расходное обязательство) в объеме, соответствующем размеру доли участия муниципального образования края в финансировании мероприятий за счет средств бюджета муниципального образования края, установленному в соглашении о предоставлении Субсидии, заключаемом между муниципальным образованием края, включенным в распределение Субсидии, предусмотренное абзацем шестым пункта 5.1 раздела 5 настоящего Порядка (далее – получатель Субсидии), ГРБС и комитетом Правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее – соглашение и Комитет соответственно).

2.3. Возврат муниципальным образованием края средств Субсидии в краевой бюджет в соответствии с разделом 6 настоящего Порядка.

2.4. Предоставление Комитету и ГРБС отчетов о достижении значений показателя результативности использования Субсидий, об использовании Субсидий в срок, установленный в пункте 5.10 раздела 5 настоящего Порядка, и по формам, установленным ГРБС.

3. Критерии отбора муниципальных образований края

3.1. Критериями отбора муниципальных образований края для предоставления Субсидии (далее – отбор) являются:

1) наличие договоров безвозмездного пользования земельными участками

ми, которые являются смежными и (или) компактно расположенными и находятся в границах населенного пункта или на расстоянии не более двадцати километров от населенного пункта (далее – земельные участки), заключенных муниципальным образованием края с двадцатью или более гражданами в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ;

2) наличие договора (договоров) об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, расположенных на земельных участках, предоставленных муниципальными образованиями края гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ, к электрическим сетям, заключенного (заключенных) муниципальным образованием края с сетевой организацией.

4. Порядок проведения отбора

4.1. Отбор осуществляется Комитетом.

4.2. Извещение о сроках (дате начала и дате окончания) и месте приема заявок на предоставление Субсидии и документы, указанные в пункте 4.3 настоящего раздела (далее также – заявка, срок приема заявок соответственно), дате, времени и месте проведения отбора публикуется Комитетом не позднее чем за пять календарных дней до дня начала срока приема заявок в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на официальном сайте Комитета по адресу: www.tek.khabkrai.ru (далее также – извещение, сайт Комитета).

Срок приема заявок составляет не менее 15 календарных дней со дня публикации извещения.

4.3. Для участия в отборе муниципальные образования края в срок приема заявок, указанный в извещении, подают в Комитет следующий комплект документов:

- заявку в произвольной форме с указанием общей суммы потребности муниципального образования края в финансировании расходного обязательства, в том числе объема запрашиваемой Субсидии, и количества земельных участков, предоставленных муниципальными образованиями края гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ;

- копию муниципальной программы;

- выписку из решения представительного органа муниципального образования края о бюджете муниципального образования края на текущий финансовый год (текущий финансовый год и плановый период) и (или) выписку из сводной бюджетной росписи бюджета муниципального образования края на текущий финансовый год (текущий финансовый год и плановый период), подтверждающие наличие в бюджете муниципального образования края бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства;

- реестр договоров безвозмездного пользования земельными участками, заключенных муниципальным образованием края с двадцатью или более гражданами в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ;

- копию (копии) договора (договоров) об осуществлении технологиче-

ского присоединения энергопринимающих устройств, расположенных на земельных участках, предоставленных муниципальными образованиями края гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ, к электрическим сетям, заключенного (заключенных) муниципальным образованием края с сетевой организацией.

4.4. Заявку и документы, указанные в пункте 4.3 настоящего раздела, муниципальные образования края предоставляют по почте или нарочно в Комитет через отдел делопроизводства и архива управления по организации работы с документами Губернатора и Правительства края (далее – отдел делопроизводства и архива).

Заявка и документы, указанные в пункте 4.3 настоящего раздела, регистрируется в день их поступления в отдел делопроизводства и архива.

Если заявка и документы, указанные в пункте 4.3 настоящего раздела, направлены по почте, то датой предоставления таких заявок и документов считается дата их регистрации в отделе делопроизводства и архива.

4.5. Заявка и документы, указанные в пункте 4.3 настоящего раздела, должны быть сброшюрованы в одну папку, подписаны главой муниципального образования края (или лицом, его замещающим) и заверены печатью администрации муниципального образования края.

4.6. Муниципальное образование края до окончания срока приема заявок, указанного в извещении, может внести изменения в заявку путем направления письменного уведомления в Комитет с приложением документов, подтверждающих (обосновывающих) указанные изменения.

Датой внесения изменения в заявку является дата регистрации уведомления муниципального образования края о внесении указанных изменений.

4.7. Муниципальное образование края вправе до окончания срока приема заявок, установленного в извещении, отозвать свою заявку. Для этого необходимо направить в Комитет письменное уведомление о решении муниципального образования края отозвать ранее поданную заявку.

4.8. Комитет в течение пяти рабочих дней со дня окончания срока приема заявок, установленного в извещении, рассматривает поступившие заявки и документы, указанные в пункте 4.3 настоящего раздела, и принимает одно из следующих решений:

1) о признании муниципального образования края прошедшим отбор – в случае отсутствия оснований, установленных пунктом 4.9 настоящего раздела;

2) о признании муниципального образования края не прошедшим отбор – в случае наличия оснований, установленных пунктом 4.9 настоящего раздела.

Муниципальным образованиям края направляются письменные уведомления о принятых Комитетом соответствующих решениях в течение пяти рабочих дней, следующих за днем их принятия.

4.9. Основаниями для признания муниципального образования края не прошедшим отбор являются:

- муниципальным образованием края не соблюдено условие предоставления Субсидии, установленное пунктом 2.1 раздела 2 настоящего Порядка;

- муниципальное образование края не соответствует критериям, предусмотренным пунктом 3.1 раздела 3 настоящего Порядка;
- заявка поступила по истечении срока приема заявок, установленного в извещении;
- заявка и документы, указанные в пункте 4.3 настоящего раздела, не соответствуют требованиям пунктов 4.3 и 4.5 настоящего раздела;
- документы, указанные в пункте 4.3 настоящего раздела, представлены не в полном комплекте.

5. Порядок предоставления и расходования Субсидии муниципальным образованиям края

5.1. Комитет в течение пяти рабочих дней со дня истечения срока, указанного в абзаце первом пункта 4.8 раздела 4 настоящего Порядка, формирует и публикует на сайте Комитета рейтинг муниципальных образований края, прошедших отбор (далее – рейтинг).

Рейтинг формируется в порядке убывания количества земельных участков, предоставленных муниципальными образованиями края, прошедшими отбор, гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ, указанного в заявке муниципального образования края, прошедшего отбор.

В случае если несколько муниципальных образований края, прошедших отбор, имеют равное количество земельных участков, предоставленных гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом № 119-ФЗ, указанное в заявке муниципального образования края, прошедшего отбор, первым в рейтинге указывается муниципальное образование края, чья заявка раньше поступила на регистрацию в отдел делопроизводства и архива.

Муниципальному образованию края, прошедшему отбор и являющемуся первым в рейтинге, Субсидия предоставляется в объеме, запрашиваемом им в заявке, в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных ГРБС законом о краевом бюджете и (или) сводной бюджетной росписью на предоставление Субсидии.

В случае если после распределения Субсидии муниципальному образованию края, прошедшему отбор и являющемуся первым в рейтинге, имеется остаток средств Субсидий, эти средства распределяются между муниципальными образованиями края, прошедшими отбор и являющимися следующими по рейтингу, в объемах, запрашиваемых ими в заявке, в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных ГРБС законом о краевом бюджете и (или) сводной бюджетной росписью на предоставление Субсидии.

Распределение Субсидий на текущий финансовый год и плановый период между муниципальными образованиями края, прошедшими отбор и включенными в рейтинг, утверждается нормативным правовым актом Правительства края.

Комитет подготавливает проект нормативного правового акта Правительства края, указанного в абзаце шестом настоящего пункта, в течение

15 рабочих дней со дня истечения срока, указанного в абзаце первом настоящего пункта.

Принятие нормативного правового акта Правительства края, указанного в абзаце шестом настоящего пункта, осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные постановлением Правительства края от 20 июля 2006 г. № 117-пр "О регламенте Правительства Хабаровского края" (далее – Регламент Правительства края).

5.2. Комитет осуществляет дополнительное распределение (перераспределение) Субсидии между муниципальными образованиями края, прошедшими отбор и включенными в рейтинг, но не получившими Субсидию в размерах, указанных в заявках, в случаях:

- получения письменного отказа получателя Субсидии от участия в выполнении мероприятий с пояснениями наличия обстоятельств, препятствующих выполнению данных мероприятий;

- наличия неиспользуемого остатка Субсидии в связи с отсутствием у получателей Субсидии потребности в ней в размере, утвержденном нормативным правовым актом Правительства края, указанным в абзаце шестом пункта 5.1 настоящего раздела, подтвержденного предоставленным в соответствии с пунктом 5.10 настоящего раздела ежеквартальным отчетом об использовании Субсидии;

- увеличения бюджетных ассигнований на предоставление Субсидий законом о краевом бюджете и (или) сводной бюджетной росписью.

Дополнительное распределение (перераспределение) Субсидий осуществляется Комитетом в порядке, установленном абзацами четвертым, пятым пункта 5.1 настоящего раздела (с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом), в течение 30 рабочих дней со дня наступления обстоятельств, указанных в абзацах втором – четвертом настоящего пункта, между муниципальными образованиями края, прошедшими отбор и включенным в рейтинг, но не получившими Субсидию в размерах, указанных в заявках.

Распределение Субсидий по результатам дополнительного распределения (перераспределения) утверждается нормативным правовым актом Правительства края.

Комитет подготавливает проект нормативного правового акта Правительства края, указанного в абзаце шестом настоящего пункта, в пределах срока, предусмотренного абзацем пятым настоящего пункта.

Принятие нормативного правового акта Правительства края, указанного в абзаце шестом настоящего пункта, осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные Регламентом Правительства края.

5.3. В случае если все муниципальные образования края, включенные в распределение Субсидий, получили Субсидии в объемах, указанных в заявках, но остался лимит бюджетных ассигнований на цели предоставления Субсидии, указанные в пункте 1.2 раздела 1 настоящего Порядка, Комитет проводит дополнительный отбор в порядке, установленном разделом 4 настоящего Порядка (с учетом особенностей, установленных настоя-

щим пунктом), в срок, указанный в извещении о проведении дополнительного отбора, но не позднее 01 сентября года предоставления Субсидии.

Извещение о проведении дополнительного отбора с указанием порядка и сроков приема документов, указанных в пункте 4.3 раздела 4 настоящего Порядка, публикуется Комитетом не позднее чем за пять календарных дней до дня начала срока приема заявок на сайте Комитета.

5.4. Предоставление Субсидии получателю Субсидии осуществляется на основании соглашения, содержащего следующие основные положения:

1) сведения о размере предоставляемой Субсидии и размере бюджетных ассигнований, предусмотренных в бюджете муниципального образования края на исполнение расходного обязательства;

2) целевое назначение Субсидии;

3) доля участия получателя Субсидии в финансировании мероприятий за счет средств бюджета муниципального образования края и обязательство получателя Субсидии по её обеспечению;

4) график выполнения мероприятий;

5) значение показателя результативности использования Субсидии и обязательство получателя Субсидии по его достижению;

6) обязательство получателя Субсидии по предоставлению отчетов об использовании Субсидии и о достижении значения показателя результативности использования Субсидии, в срок, установленный пунктом 5.10 настоящего раздела, и по формам, установленным ГРБС;

7) обязательство получателя Субсидии о возврате Субсидии в соответствии с разделом 6 настоящего Порядка;

8) иные положения, определяемые в соответствии с нормативными актами Российской Федерации и Хабаровского края.

5.5. Комитет не позднее десяти рабочих дней со дня издания нормативных правовых актов Правительства края, предусмотренных абзацем шестым пункта 5.1, абзацем шестым пункта 5.2 настоящего раздела, направляет получателю Субсидии через систему электронного документооборота Правительства Хабаровского края (далее – СЭД Правительства края) соглашение для подписания.

Получатель субсидии в срок не позднее 14 рабочих дней со дня получения соглашения подписывает указанное соглашение со своей стороны и направляет одновременно в Комитет и ГРБС через СЭД Правительства края с последующим предоставлением оригиналов подписанных соглашений на бумажном носителе в трех экземплярах в Комитет.

Комитет не позднее пяти рабочих дней со дня получения оригиналов соглашений, подписанных Получателем субсидии, подписывает их со своей стороны и направляет ГРБС.

ГРБС не позднее пяти рабочих дней со дня получения оригиналов соглашений, подписанных Получателем субсидии и Комитетом, подписывает их со своей стороны и два экземпляра оригиналов подписанных соглашений возвращает в Комитет.

Комитет не позднее трех рабочих дней со дня получения оригиналов соглашений, подписанных ГРБС, направляет Получателю субсидии один экземпляр указанного соглашения через СЭД Правительства края с последующим направлением оригинала на бумажном носителе.

В случае непоступления в Комитет и ГРБС соглашения, подписанного Получателем Субсидии, в срок, установленный абзацем вторым настоящего пункта, Комитет в течение пяти рабочих дней уведомляет ГРБС о нарушении Получателем субсидии срока, установленного для подписания соглашения.

ГРБС в течение пяти рабочих дней, следующих за днем истечения срока, указанного в абзаце шестом настоящего пункта, по согласованию с Комитетом извещает Получателя Субсидии об отказе в предоставлении Субсидии.

Комитет готовит проект нормативного правового акта Правительства края о внесении соответствующих изменений в нормативные правовые акты Правительства края, указанные в абзаце шестом пункта 5.1 и абзаце шестом пункта 5.2 настоящего раздела, в течение 15 рабочих дней со дня истечения срока, указанного в абзаце седьмом настоящего пункта.

Принятие нормативного правового акта Правительства края, указанного в абзаце восьмом настоящего пункта, осуществляется в порядке и сроки, предусмотренные Регламентом Правительства края.

5.6. Перечисление субсидии осуществляется в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

5.7. Условием расходования Субсидии является ее направление на реализацию мероприятий.

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

5.9. ГРБС и Комитет обеспечивают соблюдение получателем Субсидии условий, целей и порядка предоставления Субсидии.

5.10. Получатели Субсидии ежеквартально не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, предоставляют в Комитет и ГРБС отчет о достижении значения показателя результативности использования Субсидии и отчет об использовании Субсидии с указанием наличия (отсутствия) потребности в Субсидии по формам, установленным ГРБС.

5.11. Оценка результативности использования Субсидии получателем Субсидии осуществляется Комитетом и ГРБС на основании сравнения установленного соглашением и фактически достигнутого получателем Субсидии значения показателя результативности использования Субсидии, указанного в отчете о достижении значения показателя результативности использования Субсидии, предоставляемом получателем Субсидии в соответствии с пунктом 5.10 настоящего раздела в срок не позднее 10 января года, следующего за годом предоставлению субсидии.

Показателем результативности использования Субсидии является "Степень выполнения графика создания электросетевой инфраструктуры, предусмотренного соглашением", устанавливаемая в процентах.

6. Порядок возврата Субсидии

6.1. В случае если получателем Субсидии по состоянию на 31 декабря года предоставления Субсидии не достигнуто установленное соглашением значение показателя результативности использования Субсидии, и данное недостижение не устранено в срок до 01 февраля года, следующего за годом предоставления Субсидии, объем средств Субсидии, подлежащий возврату в краевой бюджет в срок до 01 апреля года, следующего за годом предоставления Субсидии ($V_{\text{возврата}}$), рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{возврата}} = (V_{\text{субсидии}} \times k) \times 0,1 ,$$

где:

$V_{\text{субсидии}}$ - размер Субсидии, предоставленной получателю Субсидии по состоянию на 31 декабря года предоставления Субсидии;

k - коэффициент возврата Субсидии.

Коэффициент возврата Субсидии рассчитывается по формуле:

$$K = 1 - T/S,$$

где:

T - фактически достигнутое значение показателя результативности использования Субсидии на 31 декабря года предоставления Субсидии, указанное в отчете о достижении значения показателя результативности использования Субсидии, предоставляемом получателем Субсидии в соответствии с пунктом 5.10 раздела 5 настоящего Порядка в срок не позднее 10 января года, следующего за годом предоставлению субсидии;

S - плановое значение показателя результативности использования Субсидии, установленное соглашением.

При расчете объема средств, подлежащих возврату из бюджета получателя Субсидии в краевой бюджет ($V_{\text{возврата}}$), в размере Субсидии, предоставленной бюджету получателя Субсидии по состоянию на 31 декабря года предоставления Субсидии ($V_{\text{субсидии}}$), не учитывается размер остатка Субсидии, не использованного по состоянию на 01 января текущего финансового года.

6.2. Последствия, предусмотренные пунктом 6.1 настоящего раздела, не применяются при наличии документально подтвержденных обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению получателем Субсидии значения показателя результативности использования Субсидии.

Документы, подтверждающие обстоятельства непреодолимой силы, препятствующие достижению получателем Субсидии значения показателя результативности использования Субсидии, предоставляются получателем Субсидии в Комитет в срок до 01 февраля года, следующего за годом предоставления Субсидии.

Порядок и сроки рассмотрения документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значения показателя результативности использования Субсидии, установлены приказом Комитета от 04.09.2018 № 13 "Об утверждении Порядка рассмотрения документов, подтверждающих наличие обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значения показателя результативности использования субсидий из краевого бюджета, предоставленных местным бюджетам в рамках государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае" на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края на создание электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01 мая 2016 г. № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", размещенным на официальном сайте Комитета www.tek.khabkrai.ru.

6.3. В случае если получателем Субсидии по состоянию на 31 декабря года предоставления Субсидии допущено нарушение размера доли участия в финансировании мероприятий за счет средств бюджета получателя Субсидии, установленного соглашением, объем средств, подлежащий возврату в краевой бюджет в срок до 01 апреля года, следующего за годом предоставления Субсидии (S_p), рассчитывается по формуле:

$$S_p = S_\phi - S_k \times K_\phi,$$

где:

S_ϕ – размер предоставленной Субсидии для софинансирования расходного обязательства получателя Субсидии по состоянию на 31 декабря года предоставления Субсидии;

S_k – общий объем бюджетных обязательств, принятых получателем Субсидии, допустившим нарушение размера доли участия в финансировании мероприятия за счет средств бюджета получателя Субсидии, по состоянию на 31 декабря года предоставления Субсидии;

K_ϕ – коэффициент, выражающий предусмотренную соглашением долю участия получателя Субсидии в финансировании мероприятия за счет средств бюджета получателя Субсидии.

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									
			2017		2018		2019		2020		2021	
			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	с учетом дополнительных ресурсов	без учета дополнительных ресурсов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"											
1.1.	Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ	единиц	5	2	3	2	2	2	1	1	9	9
2.	Основное мероприятие "Развитие электроэнергетики края"											
2.1.	Ввод в эксплуатацию воздушных линий электропередачи	км	0	0	102	0	186	0	170	92	252	0
3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"											
3.1.	Уровень газификации природным газом жилищного фонда края	процентов	20,0	18,0	22,1	17,9	25,0	18,9	30,6	19,6	34,5	20,0
3.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом	единиц/год	7	6	7	5	6	4	10	2	30	4

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Значение показателя (индикатора) по годам									
			2017		2018		2019		2020		2021	
			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	с учетом дополни- тельных ресурсов	без учета дополни- тельных ресурсов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2.3.	Протяженность постро- енных внутригород- ских и (или) внутрипо- селковых газовых сетей	км	60,0	51,0	56,0	18,3	68,0	21,7	74,0	26,1	84,0	30,0

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. рублей)	Объем дополнительных ресурсов, в том числе по годам (тыс. рублей)					С учетом дополнительных ресурсов		
				2017	2018	2019	2020	2021	срок реализации		непосредственный результат (краткое описание)
									начало	окончание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"										
1.1.	Мероприятия по модернизации и повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры, всего	администрации муниципальных образований края (по согласованию); АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	906 928,5	41 425	32 103,5	0	397 800	435 600	2012	2021	перевод на природный газ энергоисточников, обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение бюджетных затрат, экологический эффект
1.1.1.	Перевод на природный газ котельной в пос. Известковый Амурского муниципального	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	10 000	0	0	0	0	10 000	2019	2021	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	района края										
1.1.2.	Перевод на природный газ котельной в с. Отрадное Вяземского муниципального района края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию); АО "Хабаровские энергетические системы" (по согласованию)	37 535,5	21 420	16 115,5	0	0	0	2014	2019	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение бюджетных затрат, экологический эффект
1.1.3.	Перевод на природный газ котельной в с. Садовое Вяземского муниципального района края	- " -	35 993	20 005	15 988	0	0	0	2014	2019	- " -
1.1.4.	Перевод на природный газ котельной с. Даппы в Комсомольском муниципальном районе края	администрация Комсомольского муниципального района края (по согласованию)	1 800	0	0	0	1 800	0	2019	2020	- " -
1.1.5.	Перевод на природный газ электростанции в пос. Ягодный Комсомольского муниципального района края	- " -	196 000	0	0	0	96 000	100 000	2020	2022	- " -
1.1.6.	Перевод на природный газ котельной ЦРБ в п. Переяславка муниципального района имени Лазо края	- " -	170 000	0	0	0	70 000	100 000	2019	2021	- " -
1.1.7.	Перевод на природный газ энергоисточника в с. Софийское	администрация Ульчского муниципального района края (по	196 600	0	0	0	100 000	96 600	2020	2021	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Ульчского муниципального района края	согласованию)									
1.1.8.	Перевод на природный газ котельной в с. Калинка Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	100 000	0	0	0	50 000	50 000	2020	2021	обеспечение надежности теплоснабжения потребителей и качества предоставляемых услуг, снижение бюджетных затрат, экологический эффект
1.1.9.	Перевод на природный газ котельной в с. Мирное Хабаровского муниципального района края	- " -	20 000	0	0	0	10 000	10 000	2020	2021	- " -
1.1.10.	Перевод на природный газ котельной в с. Князе-Волконское Хабаровского муниципального района края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	74 000	0	0	0	40 000	34 000	2020	2021	- " -
1.1.11.	Перевод на природный газ котельной в с. Благодатное Хабаровского муниципального района края	- " -	65 000	0	0		30 000	35 000	2020	2021	- " -
2.	Основные мероприятия										
2.1.	Развитие электроэнергетики края, всего	комитет Правительства края по развитию ТЭК	945 000	0	250 000	250 000	245 000	200 000	2018	2021	обеспечение электроснабжением смежных и (или) компактно

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											расположенных земельных участков, предоставленных гражданам в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ
2.1.1.	Мероприятия по созданию электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 01.05.2016 № 119-ФЗ	комитет Правительства края по развитию ТЭК	945 000	0	250 000	250 000	245 000	200 000	2018	2021	обеспечение электроснабжением смежных и (или) компактно расположенных земельных участков, предоставленных гражданам в рамках Федерального закона от 01.05.2016 № 119-ФЗ
2.2.	Газификации населенных пунктов края, всего	комитет Правительства края по развитию ТЭК	1 800 129	184 100	566 030	244 700	369 019	436 280	2012	2021	выполнение обязательств Правительства края по подготовке потребителей к приему природного газа, предусмотренных Программой развития газоснабжения и газификации края
2.2.1.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Николаевском муниципальном районе края	администрация Николаевского муниципального района края (по согласованию)	36 400	0	0	10 700	21 519	0	2012	2021	- " -
2.2.2.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Комсомольском	администрация Комсомольского муниципального района края (по	163 730	0	106 830	32 000	10 000	14 900	2012	2021	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	муниципальном районе края	согласованию)									
2.2.3.	Перевод на природный газ жилищного фонда в муниципальном районе имени Лазо	администрация муниципального района имени Лазо (по согласованию)	163 500	22 100	75 000	17 000	25 000	24 400	2012	2021	выполнение обязательств Правительства края по подготовке потребителей к приему природного газа, предусмотренных Программой развития газоснабжения и газификации края
2.2.4.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Вяземском муниципальном районе края	администрация Вяземского муниципального района края (по согласованию)	297 900	32 100	114 200	36 000	45 000	70 600	2012	2021	- " -
2.2.5.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Хабаровском муниципальном районе края	администрация Хабаровского муниципального района края (по согласованию)	148 750	0	90 000	15 000	25 000	18 750	2012	2021	- " -
2.2.6.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Бикинском муниципальном районе края	администрация Бикинского муниципального района края (по согласованию)	180 000	0	0	0	80 000	100 000	2020	2021	- " -
2.2.7.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Ульчском муниципальном районе края	администрация Ульчского муниципального района края (по согласованию)	21 000	0		4 000	7 000	10 000	2019	2021	- " -
2.2.8.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Амурском муниципальном районе края	администрация Амурского муниципального района края (по согласованию)	154 030	52 400	60 000	0	15 000	26 630	2014	2021	- " -

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2.9.	Перевод на природный газ жилищного фонда в Нанайском муниципальном районе края	администрация Нанайского муниципального района края (по согласованию)	30 000	0	0	0	10 000	20 000	2020	2021	выполнение обязательств Правительства края по подготовке потребителей к приему природного газа, предусмотренных Программой развития газоснабжения и газификации края
2.2.10.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Комсомольске-на-Амуре	администрация городского округа "Город. Комсомольск-на-Амуре" (по согласованию)	279 000	57 500	70 000	50 000	50 500	51 000	2012	2021	строительство 57,2 км распределительных газопроводов для газификации 10,3 тыс. квартир жилищного фонда
2.2.11.	Перевод на природный газ жилищного фонда в г. Хабаровске	администрация городского округа "Город Хабаровск" (по согласованию)	330 000	20 000	50 000	80 000	80 000	100 000	2012	2021	строительство 42,0 км распределительных газопроводов для газификации 8 тыс. квартир жилищного фонда
ИТОГО			3 652 057,5	225 525	848 133,5	494 700	1 011 819	1 071 880			

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Программе

ПОРЯДОК

предоставления субсидий из краевого бюджета местным бюджетам на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов капитального строительства муниципальной собственности, включенных в перечень краевых адресных инвестиционных проектов

1. Настоящий Порядок разработан в целях обеспечения реализации мероприятий государственной программы Хабаровского края "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 местным бюджетам на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов капитального строительства муниципальной собственности, включенных в перечень краевых адресных инвестиционных проектов (далее – субсидии).

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

3. Отбор муниципальных образований края для предоставления субсидий и определение размера субсидий осуществляются в соответствии с Порядком формирования и мониторинга реализации перечня краевых адресных инвестиционных проектов, утвержденным 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" (далее – Порядок формирования перечня КАИП).

4. Условиями предоставления субсидий являются:

а) наличие муниципальной программы, предусматривающей строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объекта, на софинансирование которого предоставляется субсидия (далее также – мероприятие);

б) наличие в бюджете муниципального образования края бюджетных ассигнований на исполнение расходного обязательства в объеме, соответствующем размеру доли участия муниципального образования края в финансировании мероприятия за счет средств местного бюджета, установленному

соглашением о предоставлении субсидии, заключаемом между муниципальным образованием края – получателем субсидии (далее – Получатель субсидии), главным распорядителем средств краевого бюджета (далее – ГРБС) и комитетом Правительства края по развитию топливно-энергетического комплекса (далее – Комитет и соглашение соответственно), но не менее размера доли участия муниципального образования края, определяемого в соответствии с Порядком формирования перечня КАИП;

в) наличие проектной документации объекта, утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, имеющей положительное заключение государственной экспертизы проектной документации, и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, положительное заключение государственной экологической экспертизы или использование типовой проектной документации, которая разработана для аналогичного объекта, и информация о которой внесена в реестр типовой проектной документации;

г) наличие положительного заключения о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции объекта – в случае, если государственная экспертиза проектной документации объекта проведена до 01 января 2019 г.;

д) предоставление отчетов об использовании средств субсидии и о достижении установленного значения показателя результативности использования субсидии в сроки, определенные пунктом 16 настоящего Порядка, и по формам, установленным Комитетом;

е) возврат муниципальным образованием края средств субсидии в краевой бюджет в соответствии с пунктами 19, 20 настоящего Порядка.

5. Распределение субсидий, предоставляемых муниципальным образованиям края на очередной финансовый год и плановый период (далее – распределение) подготавливается в порядке и сроки, установленные Порядком формирования перечня КАИП.

Распределение утверждается нормативным правовым актом Правительства края.

Принятие нормативного правового акта Правительства края, указанного в абзаце втором настоящего пункта, осуществляется в порядке и сроки, установленные постановлением Правительства края от 20 июля 2006 г. № 117-пр "О регламенте Правительства Хабаровского края" (далее – Регламент Правительства края).

6. Показателем результативности использования субсидии (далее – показатель результативности) является "Уровень технической готовности объекта, предусмотренный соглашением (процентов)".

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

- размер и целевое назначение предоставляемой субсидии;
- объем бюджетных ассигнований, предусмотренных в бюджете Полу-

чателя субсидии на реализацию соответствующих расходных обязательств, доля участия Получателя субсидии в финансировании мероприятия за счет средств бюджета муниципального образования края, а также обязательство Получателя субсидии по ее соблюдению;

- значение показателя результативности;
- сроки и обязательства Получателя субсидии по достижению установленного значения показателя результативности;

- обязательство Получателя субсидии по предоставлению отчетов об использовании средств субсидии и о достижении установленного значения показателя результативности в сроки, определенные пунктом 16 настоящего Порядка, и по формам, установленным Комитетом.

8. Для заключения соглашения муниципальные образования края в течение одного месяца со дня утверждения Правительством края распределения направляют в Комитет следующие документы:

- а) копию муниципальной программы, предусматривающей реализацию мероприятия;

- б) выписку из решения представительного органа муниципального образования края о бюджете муниципального образования края на текущий финансовый год (текущий финансовый год и плановый период) и (или) выписку из сводной бюджетной росписи бюджета муниципального образования края на текущий финансовый год (текущий финансовый год и плановый период) о наличии бюджетных ассигнований на реализацию мероприятия в объеме, не менее размера доли участия муниципального образования края, определяемого в соответствии с Порядком формирования перечня КАИП;

- в) реквизиты счета для перечисления субсидии;

- г) при наличии разработанной проектной документации:

- копию положительного заключения государственной экспертизы проектной документации объекта и в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, копию положительного заключения государственной экологической экспертизы;

- копию положительного заключения о проверке достоверности определения сметной стоимости строительства, реконструкции объекта – в случае, если государственная экспертиза проектной документации объекта проведена до 01 января 2019 г.;

- д) в случае передачи органом местного самоуправления поселения части полномочий по решению вопросов местного значения по строительству, реконструкции объектов органам местного самоуправления муниципального района:

- копию соглашения, заключенного между органом местного самоуправления поселения и органом местного самоуправления муниципального района, о передаче указанных полномочий;

- копию порядка предоставления иных межбюджетных трансфертов из бюджета поселения бюджету муниципального района, утвержденного муниципальными образованиями края;

ципальным правовым актом представительного органа поселения.

9. Комитет в течение десяти рабочих дней со дня поступления документов проверяет документы на комплектность в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка, а также соответствие муниципального образования края условию предоставления субсидии, установленному подпунктом "а" пункта 4, а также при наличии разработанной проектной документации объекта – подпункту "в" пункта 4 настоящего Порядка и в случае проведения государственной экспертизы проектной документации объекта до 01 января 2019 г. подпункту "г" пункта 4 настоящего Порядка.

10. В случае представления полного комплекта документов в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка, а также соответствия муниципальному образованию края условию предоставления субсидии, установленному подпунктом "а" пункта 4, а также при наличии разработанной проектной документации – подпункту "в" пункта 4 настоящего Порядка и в случае проведения государственной экспертизы проектной документации объекта до 01 января 2019 г. подпункту "г" пункта 4 настоящего Порядка, Комитет не позднее четырех рабочих дней со дня окончания срока, указанного в пункте 9 настоящего Порядка, направляет Получателю субсидии через систему электронного документооборота Правительства Хабаровского края (далее – СЭД Правительства края) соглашение для подписания.

Получатель субсидии в срок не позднее 14 рабочих дней со дня получения соглашения подписывает указанное соглашение со своей стороны и направляет одновременно в Комитет и ГРБС через СЭД Правительства края с последующим предоставлением оригиналов подписанных соглашений на бумажном носителе в трех экземплярах в Комитет.

Комитет не позднее пяти рабочих дней со дня получения оригиналов соглашений, подписанных Получателем субсидии, подписывает их со своей стороны и направляет ГРБС.

ГРБС не позднее пяти рабочих дней со дня получения оригиналов соглашений, подписанных Получателем субсидии и Комитетом, подписывает их со своей стороны и два экземпляра оригиналов подписанных соглашений возвращает в Комитет.

Комитет не позднее трех рабочих дней со дня получения оригиналов соглашений, подписанных ГРБС, направляет Получателю субсидии один экземпляр указанного соглашения через СЭД Правительства края с последующим направлением оригинала на бумажном носителе.

В случае непоступления в Комитет и ГРБС соглашения, подписанного Получателем субсидии, в срок, установленный абзацем вторым настоящего пункта, Комитет в течение пяти рабочих дней, следующих за днем истечения указанного срока, уведомляет ГРБС о нарушении Получателем субсидии установленного для подписания соглашения срока.

ГРБС в течение пяти рабочих дней, следующих за днем истечения срока, указанного в абзаце шестом настоящего пункта, по согласованию с Коми-

тетом уведомляет Получателя субсидии об отказе в предоставлении субсидии и готовит проект нормативного правового акта Правительства края о внесении соответствующих изменений в нормативный правовой акт Правительства края, указанный в пункте 5 настоящего Порядка, в порядке и сроки, установленные Порядком формирования перечня КАИП.

11. В случае ненадлежащего оформления и (или) неполного комплекта представленных документов в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка, а также несоответствия муниципального образования края условию предоставления субсидии, установленному подпунктом "а" пункта 4, а также при наличии разработанной проектной документации – подпункту "в" пункта 4 настоящего Порядка и в случае проведения государственной экспертизы проектной документации объекта до 01 января 2019 г. подпункту "г" пункта 4 настоящего Порядка, Комитет в течение десяти рабочих дней со дня их поступления возвращает документы.

12. Муниципальное образование края в течение десяти рабочих дней со дня получения документов, возвращенных в соответствии с пунктом 11 настоящего Порядка, вправе повторно представить в Комитет документы, предусмотренные пунктом 8 настоящего Порядка.

Рассмотрение документов, предусмотренных пунктом 8 настоящего Порядка, представленных муниципальным образованием края в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, и заключение соглашения осуществляется в сроки и порядке, предусмотренные пунктами 9 – 11 настоящего Порядка.

13. Перечисление субсидии осуществляется в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

14. Условием расходования субсидии является направление субсидии на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка.

15. Оценка результативности использования субсидии осуществляется Комитетом и ГРБС на основании сравнения установленного соглашением и фактически достигнутого по итогам отчетного года значения показателя результативности, указанного в отчете о достижении значения показателя результативности, предоставляемом Получателем субсидии в соответствии с абзацем третьим пункта 16 настоящего Порядка, в срок до 10 января года, следующего за годом предоставления субсидии.

16. Получатели субсидии предоставляют ГРБС и Комитету:

- отчет об использовании средств субсидии с приложением документов (копий платежных поручений и подписанных актов выполненных работ) – ежемесячно в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным;

- отчет о достижении значения показателя результативности с указанием наличия (отсутствия) потребности в субсидии – ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;

- сведения, содержащие информацию, предусмотренную подпунктом 4.6.1 пункта 4.6 раздела 4 Порядка формирования перечня КАИП, – не позднее 25 января года, следующего за отчетным.

17. ГРБС и Комитет обеспечивают соблюдение Получателями субсидии условий, целей и порядка использования субсидии.

18. Дополнительное распределение (перераспределение) субсидий, предоставляемых муниципальным образованиям края, прошедшим отбор в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка, подготавливается в порядке и сроки, установленные Порядком формирования перечня КАИП.

Дополнительное распределение (перераспределение) субсидий между муниципальными образованиями края, прошедшими отбор в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка, утверждается нормативным правовым актом Правительства края путем внесения изменений в нормативный правовой акт Правительства края, указанный в абзаце втором пункта 5 настоящего Порядка (далее – нормативный правовой акт о внесении изменений).

Принятие нормативного правового акта о внесении изменений осуществляется в порядке и сроки, установленные Регламентом Правительства края.

19. В случае если Получателем субсидии по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии не достигнуто значение показателя результативности, установленного соглашением, и данное недостижение не устранено в срок до 01 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, и если Получателем субсидии в срок до 15 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, не представлены ГРБС и Комитету документы, подтверждающие наличие обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значения показателя результативности, установленного соглашением, объем средств, подлежащий возврату из бюджета Получателя субсидии в краевой бюджет в срок до 25 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{возврата}} = V_{\text{субсидии}} \times k,$$

где:

$V_{\text{возврата}}$ – размер субсидии, подлежащей возврату в краевой бюджет;

$V_{\text{субсидии}}$ – размер субсидии, предоставленной Получателю субсидии;

k – коэффициент возврата субсидии, отражающий уровень недостижения установленного значения показателя результативности.

Коэффициент возврата субсидии, отражающий уровень недостижения значения показателя результативности, рассчитывается по формуле:

$$k = 1 - \Pi_{i \text{ факт}} / \Pi_{i \text{ план}},$$

где:

$\Pi_{i \text{ факт}}$ – фактически достигнутое на 31 декабря года предоставления Субсидии значение показателя результативности, указанное в отчете о достижении значения показателя результативности, предоставляемом Получателем субсидии в соответствии с абзацем третьим пункта 16 настоящего Порядка в срок до 10 января года, следующего за годом предоставлению субсидии;

$\Pi_{i \text{ план}}$ – плановое значение показателя результативности, установленное в соглашении.

20. Основанием для освобождения Получателя субсидии от применения меры, предусмотренной пунктом 19 настоящего Порядка, является документально подтвержденное наличие обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значения показателя результативности, предусмотренного соглашением.

Порядок рассмотрения документов, подтверждающих наличие обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значения показателя результативности, представленных Получателем субсидии, установлены приказом Комитета от 16.02.2017 № 3 "Об утверждении Порядка рассмотрения документов, подтверждающих наличие обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значения показателя (показателей) результативности использования субсидии из краевого бюджета, предоставленных местным бюджетам на софинансирование расходных обязательств монопольных образований края по строительству, реконструкции объектов капитального строительства муниципальной собственности", размещенным на официальном сайте Комитета www.tek.khabkrai.ru.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Программе

ИНФОРМАЦИЯ

об инвестиционных проектах, планируемых к реализации в рамках государственной программы Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Место реализации	Сроки реализации	Проектная мощность	Объем инвестиций (млн. рублей)	Цели и задачи государственной программы, на достижение которых направлен инвестиционный проект	Показатели (индикаторы) государственной программы, на достижение которых оказывает влияние реализация инвестиционного проекта	Значение показателя (индикатора) государственной программы		Социально-экономический эффект
								с учетом реализации инвестиционного проекта	без учета реализации инвестиционного проекта	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Развитие электроэнергетики края									
1.1	Строительство ТЭЦ-4 в г. Хабаровске	г. Хабаровск	не определены	электроэнергия – 340 МВт; тепловая энергия – 1200 Гкал/час	46 500	1. Создание условий для гарантированного обеспечения энергоресурсами экономики и населения края; 2. Обеспечение возрастающих потребностей экономики и населения края в энергоресурсах	2.1.1. Объем производства АО "ДГК" электрической энергии (млн. кВт.ч); 2.1.2. Объем производства АО "ДГК" тепловой энергии (тыс. Гкал)	8 870,0 11030,0	8 870,0 ¹ 11 030,0 ¹	замещение выбывающих мощностей Хабаровской ТЭЦ-1; удовлетворение растущих потребностей в электрической и тепловой энергии строящихся жилых микрорайонов в Центральной

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
										и Южной частях г. Хабаровска; повышение надежности электроснабжения и теплоснабжения потребителей
1.2	Строительство тепломагистрали № 35 от Хабаровской ТЭЦ-3 в г. Хабаровске	г. Хабаровск	не определены	260 Гкал/ч, протяженность 13 км	2 772	1. Создание условий для гарантированного обеспечения энергоресурсами экономики и населения края; 2. Обеспечение возрастающих потребностей экономики и населения края в энергоресурсах	2.1.2. Объем производства АО "ДГК" тепловой энергии (тыс. Гкал)	11 030,0	11 530,0	обеспечение подключения планируемых к строительству и строящихся микрорайонов и единичных (точечных) строек; повышение надежности системы централизованного теплоснабжения г. Хабаровска

¹Планируемый ввод объекта в эксплуатацию – 2025 г. выходит за период реализации государственной программы