



ПРАВИТЕЛЬСТВО ХАБАРОВСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

1 марта 2022 г. № 86-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 10 ноября 2021 г. № 247 "О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 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 в государственную программу Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденную постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр, следующие изменения:

1) в паспорте:

а) в позиции "Ответственный исполнитель Программы" слова "развитию топливно-энергетического комплекса (далее – комитет Правительства края по развитию ТЭК)" заменить словами "топливно-энергетическому комплексу (далее – комитет Правительства края по ТЭК)";

б) позицию "Соисполнители, участники Программы" изложить в следующей редакции:

"Соисполнители, участники Программы - министерство жилищно-коммунального хозяйства края (далее также – министерство ЖКХ края);
министерство строительства края;
министерство культуры края;
министерство образования и науки края;
министерство здравоохранения края;

министерство социальной защиты края;
 министерство имущества края;
 министерство транспорта и дорожного хозяйства края;
 министерство спорта края;
 министерство лесного хозяйства и лесопереработки края;
 комитет по труду и занятости населения Правительства края;
 комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края;
 управление ветеринарии Правительства края;
 краевые государственные учреждения, краевые государственные унитарные предприятия, юридические лица, в уставных капиталах которых доля края составляет более чем 50 процентов (далее – краевые организации);
 администрации муниципальных образований края (по согласованию);
 энергетические компании, осуществляющие хозяйственную деятельность на территории края (далее – энергетические компании края) (по согласованию);

в) в позиции "Основные показатели (индикаторы) Программы":

- в абзаце четвертом слово "отпущенной" заменить словом "произведенной";
- дополнить абзацами следующего содержания:

"уровень газификации населения (процентов);

рост тарифа на тепловую энергию на территории края, отнесенной к свободному порту Владивосток (процентов)";

г) в позиции "Ресурсное обеспечение реализации Программы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований края, внебюджетных средств":

- в абзаце первом цифры "42 041 262,40" заменить цифрами "39 087 024,11";
- в абзаце третьем цифры "5 338 220,08" заменить цифрами "5 511 741,06";
- в абзаце пятнадцатом цифры "114 499,35" заменить цифрами "103 027,81";
- в абзаце шестнадцатом цифры "134 045,74" заменить цифрами "121 941,76";
- в абзаце семнадцатом цифры "134 045,74" заменить цифрами "331 142,24";
- в абзаце двадцать шестом цифры "520 808,27" заменить цифрами "523 759,00";
- в абзаце тридцать восьмом цифры "46 938,62" заменить цифрами "48 060,77";
- в абзацах тридцать девятом, сороковом цифры "55 323,11" заменить цифрами "56 237,40";
- в абзаце сорок первом цифры "36 182 234,05" заменить цифрами "33 051 524,05";
- в абзаце пятьдесят третьем цифры "5 398 500,00" заменить цифрами

"4 253 610,00";

- в абзацах пятьдесят четвертом, пятьдесят пятом цифры "4 798 800,00" заменить цифрами "3 805 890,00";

д) позицию "Ожидаемый результат реализации Программы" дополнить абзацами следующего содержания:

"увеличение уровня газификации населения до 42,6 процента;

сдерживание роста тарифа на тепловую энергию на территории края, отнесенной к свободному порту Владивосток, не более 4,0 процентов";

е) дополнить позицией "Объем налоговых расходов края в рамках реализации Программы" следующего содержания:

"Объем налоговых расходов края в рамках реализации Программы"	-	215,58 млн. рублей,
		в том числе по годам:
		2022 год – 75,00 млн. рублей,
		2023 год – 71,86 млн. рублей,
		2024 год – 68,72 млн. рублей";

2) раздел 1 изложить в следующей редакции:

"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 20,0 процентов вырабатываемой электрической и около 30,0 процентов тепловой энергии.

Структуру энергосистемы 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) АО "ДГК" – производство тепловой и электрической энергии, транспортировка и реализация тепловой энергии;

2) филиал "Хабаровские электрические сети" акционерного общества "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;

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

4) филиал публичного акционерного общества "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;

5) 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) – оперативно-диспетчерское управление объектами электроэнергетики.

В 2021 году удельный вес предприятий энергетики края в валовом региональном продукте по предварительной оценке составил 2,6 процента. Отгружено продукции и оказано услуг на сумму 60,1 млрд. рублей, или 5,2 процента в общем объеме отгруженной продукции по краю (оценочно по состоянию на 1 февраля 2022 г.). В консолидированный бюджет края энергетическими компаниями и предприятиями перечислено 3,7 млрд. рублей. Численность работающих на предприятиях энергетики края по состоянию на 1 января 2022 г. составляет 11,9 тыс. человек.

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

Энергосистема края производит 97,0 процентов электрической энергии и более 70,0 процентов тепловой энергии от всей потребности в крае.

Централизованным электроснабжением охвачены населенные пункты, в которых проживает около 95,0 процентов населения края. Только населенные пункты, расположенные в отдаленных северных районах и имеющие незначительные объемы электропотребления, обеспечиваются электроэнергией от автономных дизельных и газопоршневых электростанций.

Энергоисточниками АО "ДГК" в 2021 году выработано 8 658,4 млн. кВт·ч электрической энергии, отпущено тепловой энергии с коллекторов в объеме 11 213,5 тыс. Гкал, что к уровню 2020 года составило соответственно 101,3 и 102,9 процента.

Полезный отпуск электрической энергии в сеть АО "ДГК" за 2021 год составил 5 479,2 млн. кВт·ч, что составляет 102,2 процента к уровню 2020 года. Отпущено тепловой энергии потребителям края 11 213,5 тыс. Гкал.

Общая установленная мощность тепловых электростанций (далее также – ТЭЦ) АО "ДГК" по состоянию на 1 января 2021 г. составляет:

- по выработке электрической энергии – 2 309,3 МВт, в том числе резерв электрических мощностей около 802 МВт;

- по выработке тепловой энергии – 7 181,6 Гкал/ч.

Основные показатели энергосистемы края за 2012 – 2021 годы представлены в таблице 1.1.

Основные показатели энергосистемы Хабаровского края

№ п/п	Наименование показателя	Годы				
		2012	2013	2014	2015	2016
1	2	3	4	5	6	7
1.	Электропотребление (млн. кВт·ч)	8 256,4	8 250,4	8 490,0	8 572,4	8 295,8
2.	Производство электроэнергии (млн. кВт·ч)	7 716,1	7 734,0	8 345,6	9 226,8	8 361,8
3.	Покупка электрической энергии (млн. кВт·ч)	366,3	245,4	-40,8	-830,9	36,9
4.	Производство тепловой энергии (тыс. Гкал)	11 495,5	11 500,6	11 348,5	11 079,3	11 538,0
5.	Годовой максимум потребления электрической энергии (МВт)	1 511,0	1 455,0	1 488,8	1 437,0	1 411,0

№ п/п	Наименование показателя	Годы				
		2017	2018	2019	2020	2021
1	2	8	9	10	11	12
1.	Электропотребление (млн. кВт·ч)	8 246,5	8 528,5	8 775,3	8 777,6	9 237,2
2.	Производство электроэнергии (млн. кВт·ч)	8 710,9	9 192,3	8 631,2	8 550,9	8 658,4
3.	Покупка электрической энергии (млн. кВт·ч)	-9,9	-233,1	428,0	468,6	858,3
4.	Производство тепловой энергии (тыс. Гкал)	10 913,3	11 122,4	11 054,0	10 892,8	11 213,5
5.	Годовой максимум потребления электрической энергии (МВт)	1 457,0	1 461,4	1 452,9	1 453,0	1 953,6

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 5,13 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 8,1 тыс. километров и 1 527 подстанций общей установленной мощностью 3 600 МВА находятся в эксплуатационном обслуживании у филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК".

Техническое состояние линий электропередачи и подстанций напряжением 500 кВ, 220 кВ, 110 кВ 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 кВ, 220 кВ, 110 кВ приведены в таблицах 1.2, 1.3.

Таблица 1.2

Возрастная структура ЛЭП 110 – 500 кВ энергосистемы края

Возраст ЛЭП	2021 год			2024 год		
	номинальное напряжение					
	500 кВ	220 кВ	110 кВ	500 кВ	220 кВ	110 кВ
50 лет и более	0 %	0 %	24,4 %	0 %	14,7 %	32,2 %
40 – 49 лет	0 %	40,2 %	26,9 %	52,4 %	41,6 %	49,6 %
35 – 39 лет	52,4 %	34,1 %	30,5 %	0 %	24,3 %	8,7 %
Менее 35 лет	47,6 %	25,7 %	18,2 %	47,6 %	19,4 %	9,6 %

Таблица 1.3

Возрастная структура Т/АТ 110 – 500 кВ энергосистемы края

Возраст Т/АТ	2021 год			2024 год		
	номинальное напряжение					
	500 кВ	220 кВ	110 кВ	500 кВ	220 кВ	110 кВ
30 лет и более	47,4 %	54,5 %	82,5 %	47,4 %	59,3 %	83,1 %
25 – 29 лет	0 %	4,8 %	0,6 %	0 %	7,3 %	0 %
Менее 25 лет	52,6 %	40,7 %	16,9 %	52,6 %	33,4 %	16,9 %

В период 2012 – 2021 годов на развитие региональных энергетических компаний и предприятий, реконструкцию и строительство новых объектов энергетики края направлено более 65,0 млрд. рублей с НДС (объемы финансирования капитальных вложений АО "ДГК", АО "ДРСК", публичного

акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро" (далее – ПАО "РусГидро"), МЭС "Востока").

За указанный период электросетевыми организациями в рамках утвержденных Правительством края инвестиционных программ введено в эксплуатацию более 700 километров 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.

В сентябре 2020 г. ПАО "РусГидро" завершено строительство и введена в эксплуатацию ТЭЦ в г. Советская Гавань стоимостью 33,5 млрд. рублей в целях исполнения Указа Президента Российской Федерации от 22 ноября 2012 г. № 1564 "О дальнейшем развитии открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро" для обеспечения растущих потребностей в электрической и тепловой энергии Ванино-Советско-Гаванского транспортно-промышленного узла (далее – ВСГТПУ), что позволило обеспечить:

- надежное энергоснабжение резидентов Ванинского и Советско-Гаванского морских портов, включенных в зону свободного порта Владивосток;
- перевод на централизованное теплоснабжение г. Советская Гавань;
- вывод из эксплуатации котельных, в том числе использующих в качестве топлива дорогостоящий мазут.

Во исполнение решений Правительственной комиссии по вопросам социально-экономического развития Дальнего Востока по обеспечению энергетической инфраструктурой площадок территорий опережающего социально-экономического развития (далее – ТОСЭР) в г. Комсомольске-на-Амуре, г. Хабаровске и Николаевском муниципальном районе края филиалом "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК" ведется строительство двухцепной ВЛ 110 кВ до планируемой к строительству ПС 110/35/10 кВ в пос. Чныррах, а также строительство двухцепной ВЛ 35 кВ от пос. Чныррах до пос. Оремиф и ПС 35/10 кВ в пос. Оремиф Николаевского муниципального района края – для обеспечения централизованным электроснабжением резидентов ТОСЭР "Николаевск". Данные объекты энергетической инфраструктуры, помимо удовлетворения существующих потребностей резидентов в электрической энергии, обеспечат резервную мощность для развития потенциала ТОСЭР на долгосрочную перспективу.

Анализ текущего состояния энергосистемы края позволил выделить следующие существующие проблемы:

- 1) старение действующих генерирующих мощностей, распределительных электрических и тепловых сетей, ограниченные технические возможности действующих централизованных систем теплоснабжения в городах края.

Износ основного оборудования АО "ДГК", рассчитанный по методике

комплексного определения показателей технико-экономического состояния объектов электроэнергетики, в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов электросетевого хозяйства, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 19 декабря 2016 г. № 1401, исходя из общего индекса технического состояния ТЭЦ составляет от 4,0 до 50,0 процентов. Средний коэффициент использования установленной мощности – около 40,0 процентов.

Более 38,0 процентов (271 километр) магистральных тепловых сетей, находящихся на балансе АО "ДГК" по Хабаровскому краю, имеют срок эксплуатации свыше 25 лет с общим уровнем износа более 60,0 процентов.

В распределительных электрических сетях, эксплуатируемых филиалом "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК", значительная часть электротехнического оборудования находится в работе со сроками эксплуатации, на 30,0 – 80,0 процентов превышающими нормативные.

Приоритетными задачами на ближайшую перспективу являются поэтапное замещение на электростанциях выработавшего парк ресурс генерирующего оборудования с последующим техническим перевооружением, с использованием передовых парогазовых и газотурбинных технологий, а также модернизация, реконструкция и строительство новых электросетевых объектов;

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 1 января 2021 г. около 50 центров питания 35 – 110 кВ (36,0 процентов от общего числа ПС 35 – 110 кВ филиала "Хабаровские электрические сети" 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.

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 однострановых 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 тем, что исчерпан нормативный

срок службы трансформаторов связи 110/35/6 кВ 2 х 63 МВА, в связи с этим не обеспечивается работа регулирования под нагрузкой;

3) 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 1 января 2022 г. задолженность за электрическую и тепловую энергию, отпущенную ПАО "ДЭК" и АО "ДГК" потребителям края, составляет почти 8 161,7 млн. рублей, в том числе:

- за электрическую энергию – 2 183,2 млн. рублей;
- за тепловую энергию и ГВС – 5 978,5 млн. рублей.

Основными должниками являются:

- население – 5 883,7 млн. рублей;
- исполнители коммунальных услуг и предприятия жилищно-коммунального хозяйства – 799,9 млн. рублей;
- промышленные предприятия – 190,8 млн. рублей;
- бюджетные потребители – 264,7 млн. рублей;
- сельскохозяйственные потребители – 125,3 млн. рублей;
- прочие потребители – 897,3 млн. рублей.

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

Хабаровский край является крупным потребителем топливно-энергетических ресурсов (далее также – 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 являются одними 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;

- 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 30,0 – 35,0 процентов, при переводе на газ котельных, использующих дизельное топливо, – порядка 50,0 процентов);

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

- 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 бюджетном секторе.

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

Газификация природным газом населенных пунктов края начата в 1987 году с вводом в эксплуатацию магистрального газопровода "Оха – Комсомольск-на-Амуре" протяженностью 557 километров и производительностью 1,5 млрд. куб. метров в год.

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 рамках которой в крае построен и введен в эксплуатацию в 2006 году магистральный газопровод "Комсомольск-на-Амуре – Хабаровск" протяженностью 445 километров и пропускной способностью 4,5 млрд. куб. метров в год. Построенный газопровод позволил начать перевод на природный газ теплоэлектростанций г. Хабаровска и коммунальных энергоисточников, в том числе в Хабаровском муниципальном районе края.

Приказом Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации 3 сентября 2007 г. № 340 утверждена Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР (далее – Восточная газовая программа), оператором которой определено публичное акционерное общество "Газпром"

(далее – ПАО "Газпром").

В рамках реализации Восточной газовой программы в сентябре 2011 г. ПАО "Газпром" введена в эксплуатацию первая очередь магистрального газопровода "Сахалин – Хабаровск – Владивосток" диаметром 1 000 – 1 200 мм (протяженностью 1 350 километров, в том числе на территории края – 611,1 километра). Производительность газопровода – 6 млрд. куб. метров газа в год.

В связи с ростом количества потребителей (в том числе с учетом Приморского края) и объемов транспортируемого газа, в целях увеличения производительности газотранспортной системы "Сахалин – Хабаровск – Владивосток" до 20 млрд. куб. метров в год ПАО "Газпром" в 2021 году построен второй пусковой комплекс магистрального газопровода (на участке от пос. Октябрьский до г. Хабаровска).

Учитывая принятое ПАО "НК "Роснефть" решение о выводе из эксплуатации в 2025 году магистрального газопровода "Оха – Комсомольск-на-Амуре" потребители Хабаровского края, подключенные к нему, будут переподключены к магистральному газопроводу ПАО "Газпром" – "Сахалин – Хабаровск – Владивосток".

Газификация Хабаровского края осуществляется поэтапно в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Хабаровского края, утвержденной Правительством Хабаровского края и ПАО "Газпром" в 2009 году (далее – Генеральная Схема) (корректировка Генеральной Схемы выполнена акционерным обществом "Газпром промгаз" в 2020 году).

Созданные в крае газотранспортная и газораспределительная сети общей протяженностью более 2,5 тыс. километров обеспечивают природным газом энергосистему, промышленность, коммунальную энергетику и население.

По состоянию на 1 января 2022 г. природным газом обеспечены 36 населенных пунктов, в том числе 5 городов и 31 поселок (село).

В 2021 году пуск газа осуществлен в шести населенных пунктах, в том числе в Вяземском муниципальном районе края (г. Вяземский, с. Отрадное, с. Садовое и с. Аван), с. Ильинка Хабаровского муниципального района края, с. Новый Мир Комсомольского муниципального района края.

Потребителями природного газа являются 90 промышленных объектов (в том числе 10 теплоэлектроцентралей и 37 котельных), 195 коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, более 107 тыс. квартир (частных домовладений).

Мероприятия по развитию газотранспортных и газораспределительных сетей реализуются совместно с ПАО "Газпром" в рамках программ развития газоснабжения и газификации Хабаровского края.

В сентябре 2020 г. временно исполняющим обязанности Губернатора Хабаровского края и председателем правления ПАО "Газпром" утверждена Программа развития газоснабжения и газификации Хабаровского края на период 2021 – 2025 годы (далее – Программа газификации).

Программа газификации предусматривает строительство шести газопроводов-отводов и газораспределительных станций, около 170 километров межпоселковых и более 270 километров внутрипоселковых газопроводов (в г. Хабаровске, Амурском, Бикинском, Комсомольском, Нанайском, Ульчском, Хабаровском муниципальных районах края) для обеспечения потребителей 20 населенных пунктов края, в которых планируется осуществить перевод на газ 23 котельных и более 20 тыс. квартир (домовладений). Построенные в рамках Программы газификации объекты позволят также обеспечить подключение к системе газоснабжения строящейся ТЭЦ-4 в г. Хабаровске, Малмыжского горно-обогатительного комбината и других перспективных потребителей.

В период с 2011 по 2021 год в рамках реализации программ развития газоснабжения и газификации Хабаровского края:

- ПАО "Газпром" построены газопроводы-отводы (6,3 километра), две газораспределительные станции (ГРС Хор и ГРС Вяземский), межпоселковые газопроводы общей протяженностью около 200 километров (в г. Хабаровске, г. Комсомольске-на-Амуре, Вяземском, Комсомольском, имени Лазо, Николаевском, Солнечном, Хабаровском муниципальных районах края). 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 24 единицы (ведомственных и муниципальных) модульных газовых котельных, построено более 180 километров распределительных газопроводов, переведено на природный газ более 23 тыс. квартир (домовладений) жилого фонда.

Всего на газификацию потребителей в населенных пунктах из краевого и местного бюджетов направлено более 2,3 млрд. рублей.

Для обеспечения ТЭСЭР в крае природным газом построены распределительные газопроводы до площадки ТЭСЭР "Авангард" протяженностью 11,5 километра (2015 год), до площадки ТЭСЭР "Ракитное" с подключением котельной Хабаровского трубного завода протяженностью 0,6 километра (2019 год), до площадки ТЭСЭР "Парус" в г. Комсомольске-на-Амуре протяженностью 8,6 километра (2021 год), до площадки ТЭСЭР "Холдоми" в Солнечном муниципальном районе края для подключения газовой модульной котельной горнолыжного комплекса (2021 год).

В 2021 году ПАО "Газпром" завершено строительство межпоселкового газопровода (14,1 километра) до с. Новый Мир Комсомольского муниципального района края.

В 2020 году Президентом Российской Федерации и Правительством Российской Федерации взят курс на газификацию регионов. В связи с этим Правительством Российской Федерации в июне 2021 г. внесены существенные изменения в Федеральный закон от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", в том числе в части передачи

функций по развитию газификации в регионах Российской Федерации Единому оператору газификации (обществу с ограниченной ответственностью "Газпром газификация").

В 2022 году в крае продолжится поэтапное строительство объектов газоснабжения для газификации микрорайонов в г. Хабаровске, г. Комсомольске-на-Амуре, г. Вяземском, пос. Эльбан Амурского муниципального района края, с. Матвеевка и с. Ильинка Хабаровского муниципального района края.

В рамках развития рынка газомоторного топлива с использованием компримированного природного газа в 2021 году частным инвестором завершено строительство автомобильной газонаполнительной компрессорной станции (далее – АГНКС) в г. Хабаровске по ул. Карла Маркса, в 2022 году планируется ввести в эксплуатацию АГНКС по ул. Трехгорной в г. Хабаровске. Кроме того, в рамках инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Газпром газомоторное топливо" в 2023 году намечено строительство двух АГНКС в г. Хабаровске (ул. Малиновского) и г. Комсомольске-на-Амуре.";

3) раздел 3 дополнить абзацами следующего содержания:

"- увеличение уровня газификации населения до 42,6 процента;

- сдерживание роста тарифа на тепловую энергию на территории края, отнесенной к свободному порту Владивосток, не более 4,0 процентов.";

4) раздел 10 изложить в следующей редакции:

"10. Механизм реализации Программы

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

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

В процессе реализации Программы ответственный исполнитель Программы осуществляет следующие полномочия:

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

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

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

- проводит интегральную оценку эффективности реализации Программы;
- запрашивает у соисполнителей и участников Программы сведения, необходимые для мониторинга, интегральной оценки эффективности реализации Программы и подготовки годового отчета;
- готовит годовой отчет и представляет его в министерство экономического развития края до 15 апреля года, следующего за отчетным;
- размещает на официальном сайте комитета Правительства Хабаровского края по топливно-энергетическому комплексу 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 1 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;
- представляют ответственному исполнителю Программы сведения, необходимые для мониторинга реализации Программы (в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом) и подготовки годового отчета (в срок до 15 марта года, следующего за отчетным);
- представляют 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.

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

Перечень подпрограмм и основных мероприятий Программы приведен в приложении № 2 к настоящей Программе.

Информация по ресурсному обеспечению реализации Программы за счет средств краевого бюджета с указанием ответственных исполнителей, соисполнителей и участников, 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.

Порядок предоставления субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Хабаровского края на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по проектированию, строительству, реконструкции или техническому перевооружению объектов капитального строительства муниципальной собственности приведен в приложении № 6 к настоящей Программе.

Информация об инвестиционных проектах, планируемых к реализации в рамках Программы, приведена в приложении № 9 к настоящей Программе.

Методика сбора информации и расчета показателей (индикаторов) Программы приведена в приложении № 10 к настоящей Программе.

Сведения о налоговых расходах в рамках реализации Программы приведены в приложении № 11 к настоящей Программе.";

5) в разделе 11:

а) в паспорте:

- в позиции "Ответственный исполнитель Подпрограммы" слово "развитию" исключить;

- позицию "Соисполнители, участники Подпрограммы" изложить в следующей редакции:

"Соисполнители, участники Подпрограммы	- министерство ЖКХ края; министерство культуры края; министерство образования и науки края; министерство здравоохранения края; министерство социальной защиты края; министерство имущества края; министерство транспорта и дорожного хозяйства края; министерство спорта края; министерство лесного хозяйства и лесопереработки края;
--	---

комитет по труду и занятости населения Правительства края;

комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края;

управление ветеринарии Правительства края;

краевые организации;

администрации муниципальных образований края (по согласованию);

энергетические компании края (по согласованию)";

- абзац первый позиции "Показатели (индикаторы) Подпрограммы" признать утратившим силу;

- в позиции "Ресурсное обеспечение реализации Подпрограммы за счет средств краевого бюджета и прогнозная (справочная) оценка расходов федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований края, внебюджетных средств":

в абзаце первом цифры "11 230 580,90" заменить цифрами "10 291 911,17";

в абзаце третьем цифры "1 406 974,78" заменить цифрами "1 407 635,05";

в абзаце пятнадцатом цифры "4 975,90" заменить цифрами "5 637,69";

в абзаце шестнадцатом цифры "4 958,48" заменить цифрами "4 987,83";

в абзаце семнадцатом цифры "4 958,48" заменить цифрами "4 694,06";

в абзаце двадцать восьмом цифры "9 650 553,60" заменить цифрами "8 711 223,60";

в абзаце сороковом цифры "1 144 890,00" заменить цифрами "648 850,00";

в абзацах сорок первом, сорок втором цифры "992 910,00" заменить цифрами "771 265,00";

- в позиции "Ожидаемый результат реализации Подпрограммы":

в абзаце втором цифры "20" заменить цифрами "11";

дополнить абзацем следующего содержания:

"количество аварий на источниках тепловой энергии, повлекших прекращение подачи на период более 8 часов, не более";

б) подраздел 11.1 изложить в следующей редакции:

"11.1. Оптимизация структуры топливно-энергетического баланса, повышение эффективности энергоснабжающих организаций, жилищно-коммунального комплекса, энергосбережения в бюджетных организациях края

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; гибкие полимерные теплоизолированные трубы повышенной надежности типа КАСАФЛЕКС со сроком эксплуатации более 50 лет, а также с 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 2020 году продолжена работа по внедрению энергосберегающих мероприятий на предприятиях и в учреждениях различных отраслей экономики края, бюджетном секторе. Затраты на их реализацию составили более 2,3 млрд. рублей.

В результате сэкономлено 19,9 млн. кВт·ч электрической энергии, 27,0 тыс. Гкал тепловой энергии, 8,9 тыс. тонн условного топлива на сумму более 185,0 млн. рублей.

Перевод в 2021 году на экономичный вид топлива (в том числе на природный газ) котельных в Вяземском, имени Лазо и Ульчском муниципальных районах края позволит сократить централизованный завоз топлива на 4,5 тыс. тонн.

Экономия бюджетных средств для краевого и местных бюджетов после реализации Программы составит около 200,0 млн. рублей в год.

В рамках Подпрограммы предусмотрены мероприятия, направленные на модернизацию бюджетного сектора. За период с 2012 по 2020 год в краевых бюджетных учреждениях:

- произведена модернизация 209 систем электроснабжения наружного и внутреннего освещения, 198 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 100,0 процентов, тепловой энергии – до 85,5 процента, горячей воды – до 86,5 процента 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 – 2020 годы составили около 2,5 млрд. рублей.

В целом за 2012 – 2020 годы бюджетными учреждениями края сэкономлено (в сопоставимых условиях) электрической энергии 63,9 млн. кВт·ч, тепловой энергии 205,4 тыс. Гкал, воды 2,2 млн. куб. метров. Это позволило оптимизировать бюджетные расходы бюджетов всех уровней по оплате за фактическое потребление энергетических ресурсов.

В целях снижения затрат на приобретение топлива применяются альтернативные источники электрической энергии. Акционерным обществом "Полиметалл" на территории Охотского муниципального района края установлена солнечная электростанция мощностью 1 МВт, что позволило снизить ежегодные затраты на приобретение дизельного топлива в размере 17,0 млн. рублей.

В целях экономии бюджетных средств в 2020 году заключено два энергосервисных контракта по модернизации систем теплоснабжения на объектах бюджетной сферы края. Реализация мероприятий позволит ежегодно экономить 76,4 Гкал тепловой энергии и сократить ежегодные затраты на ее оплату в размере 169,0 тыс. рублей.

Для пропаганды политики энергосбережения, энергосберегающих технологий и повышения энергоэффективности производства ежегодно 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 "Вместе Ярче", главной целью которого является популяризация среди населения энергосберегающего образа жизни;

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

С 2004 года ежемесячно 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.;

в) в подразделе 11.3:

- в абзаце третьем цифры "20" заменить цифрами "11";

- дополнить абзацем следующего содержания:

"- количество аварий на источниках тепловой энергии, повлекших прекращение подачи на период более 8 часов, не более.";

г) подраздел 11.8 признать утратившим силу;

б) приложение № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

7) в приложении № 2:

- а) в разделе 1:
- в подразделе 1.2:
 - в пункте 1.2.3:
 - в графе 4 подпункта 1.2.3.4 цифры "2022" заменить цифрами "2024";
 - в графе 4 подпункта 1.2.3.5 цифры "2021" заменить цифрами "2024";
 - в графе 4 подпункта 1.2.3.10 цифры "2021" заменить цифрами "2023";
 - подпункты 1.2.3.12 – 1.2.3.19 признать утратившими силу;
 - в графе 4 подпункта 1.2.3.20 цифры "2021" заменить цифрами "2022";
 - подпункт 1.2.3.21 признать утратившим силу;
 - в графе 4 подпункта 1.2.3.22 цифры "2019 – 2021" заменить цифрами "2020 – 2022";
 - подпункты 1.2.3.26 – 1.2.3.28 признать утратившими силу;
 - в графе 3 пункта 1.2.5 слова "защиты населения" заменить словом "защиты";
 - в графе 3 пункта 1.2.6 слово "развитию" исключить;
 - в графе 3 пункта 1.2.7 слова "имущественных отношений" заменить словом "имущества";
 - в подразделе 1.3:
 - в графе 3 пунктов 1.3.1, 1.3.2:
 - слова "защиты населения" заменить словом "защиты";
 - слова "комитет лесного хозяйства Правительства края" заменить словами "министерство лесного хозяйства и лесопереработки края";
 - в графе 3 пункта 1.3.3 слова "защиты населения" заменить словом "защиты";
 - в графе 3 пункта 1.3.4 слова "комитет лесного хозяйства Правительства края" заменить словами "министерство лесного хозяйства и лесопереработки края";
 - в графе 3 пунктов 1.3.5, 1.3.7, 1.3.8, 1.3.11, 1.3.12:
 - слова "защиты населения" заменить словом "защиты";
 - слова "комитет лесного хозяйства Правительства края" заменить словами "министерство лесного хозяйства и лесопереработки края";
 - в графе 3 пункта 1.3.13 слова "комитет лесного хозяйства Правительства края" заменить словами "министерство лесного хозяйства и лесопереработки края";
 - в графе 3 пункта 1.4.1 подраздела 1.4, пунктов 1.5.1 – 1.5.4 подраздела 1.5 слово "развитию" исключить;

б) в разделе 2:

 - в подразделе 2.1:
 - в графе 3 пунктов 2.1.10, 2.1.13 – 2.1.16 слово "развитию" исключить;
 - в пункте 2.1.17:
 - в графе 2 слова "на территориях субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа" заменить словами "в Арктической зоне Российской Федерации и на других территориях Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации";

в графе 3 слово "развитию" исключить;
 в графе 3 пунктов 2.1.18, 2.1.19 слово "развитию" исключить;
 в пункте 2.1.20:
 в графе 3 слово "развитию" исключить;
 в графе 4 цифры "2020" заменить цифрами "2022";
 - в подразделе 2.3:
 в графе 3 пункта 2.3.14:
 слова "имущественных отношений" заменить словом "имущества";
 слово "развитию" исключить;
 в графе 3 пунктов 2.3.15, 2.3.16, 2.3.18 – 2.3.20 слово "развитию" исключить;

8) приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

9) приложение № 4 изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;

10) приложение № 5 признать утратившим силу;

11) приложение № 6 изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;

12) приложения № 7, 8 признать утратившими силу;

13) приложение № 10 дополнить пунктами 19, 20 следующего содержания:

1	2	3	4
"19.	Уровень газификации населения	процентов	рассчитывается комитетом Правительства края по ТЭК ежегодно в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 г. № 308
20.	Рост тарифа на тепловую энергию на территории края, отнесенной к свободному порту Владивосток	процентов	рассчитывается комитетом Правительства края по ТЭК ежегодно на основании фактического тарифа в процентах к предыдущему году. Увеличение тарифа не превышает индекс потребительских цен в Российской Федерации";

14) дополнить приложением № 11 согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

Губернатор, Председатель
 Правительства края



М.В. Дегтярев

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению
Правительства
Хабаровского края
от 1 марта 2022 г. № 86-пр

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Государственной программе
Хабаровского края

"Энергоэффективность и развитие
энергетики в Хабаровском крае"

СВЕДЕНИЯ

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

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Едини- ца измере- ния	Источник информации	Значение показателя (индикатора) по годам									
				2018		2019		2020		2021	2022	2023	2024
				план	факт	план	факт	план	факт	план	план	план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Энергоемкость ва- лового региональ- ного продукта	кг. у. т/ 10 тыс. руб.	территориальный орган Федеральной службы государ- ственной статистики по Хабаровскому краю	98,9	97,7	94,2	93,1	89,4	90,0	86,9	84,9	82,9	80,9
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"												
1.1.	Количество муни- ципальных котельных, переве- денных на природ- ный газ	единиц	министерство жи- лищно- коммунального хо- зяйства края	2	0	1	2	1	1	0	2	1	3
1.2.	Удельный расход тепловой энергии в	Гкал/ кв.м	министерство здра- воохранения края	0,234	0,227	0,232	0,217	0,230	0,213	0,228	0,220	0,218	0,216

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Источник информации	Значение показателя (индикатора) по годам										
				2018		2019		2020		2021	2022	2023	2024	
				план	факт	план	факт	план	факт	план	план	план	план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	области здравоохранения													
1.3.	Удельный расход электрической энергии в области здравоохранения	кВт.ч/кв.м	министерство здравоохранения края	62,1	61,5	61,5	60,3	60,9	57,0	60,4	60,2	60,0	59,8	
1.4.	Удельный расход тепловой энергии в области образования	Гкал/кв.м	министерство образования и науки края	0,176	0,174	0,174	0,182	0,173	0,177	0,172	0,171	0,170	0,170	
1.5.	Удельный расход электрической энергии в области образования	кВт.ч/кв.м	министерство образования и науки края	32,1	29,1	31,8	26,8	31,5	23,7	23,4	23,2	23,0	22,8	
1.6.	Количество транспортных средств, переведенных на газомоторное топливо	единиц	администрация города Хабаровска	15	15	13	13	15	15	15	0	0	0	
1.7.	Количество аварий на источниках тепловой энергии, повлекших прекращение подачи на период более 8 часов, не более	единиц	АО "Хабаровские энергетические системы"	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	
2.	Основные мероприятия													
2.1.	Основное мероприятие "Развитие электроэнергетики края"													

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Источник информации	Значение показателя (индикатора) по годам									
				2018		2019		2020		2021	2022	2023	2024
				план	факт	план	факт	план	факт	план	план	план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.1.1.	Объем производства АО "ДГК" электрической энергии	млн. кВт.ч	комитет Правительства края по топливно-энергетическому комплексу (далее – комитет Правительства края по ТЭК), АО "ДГК"	8 715,0	9 192,3	8 850,0	8 631,2	8 830,0	8 550,9	9 003,5	9 112,0	9 175,0	9 201,0
2.1.2	Объем производства АО "ДГК" тепловой энергии	тыс. Гкал	комитет Правительства края по ТЭК, АО "ДГК"	11 000,0	11 122,4	11 125,0	11 054,0	11 070,0	10 892,8	11 065,2	11 516,6	11 615,7	11 650,0
2.1.3.	Ввод в эксплуатацию линий электропередачи в рамках инвестиционных программ, утвержденных Правительством края	км	комитет Правительства края по ТЭК, электросетевые компании	0	13,2	28,9	20,1	0	166,5	176,45	213,28	168,64	14,24
2.1.4.	Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей в рамках инвестиционных программ, утвержденных Правительством края	МВА	комитет Правительства края по ТЭК, электросетевые компании	79,0	28,9	5,2	6,8	0	0,5	97,34	16,05	16,03	0
2.1.5.	Срок технологического присоединения к электрическим сетям заявителей – юридических лиц и индивидуаль-	дней	комитет Правительства края по ТЭК, электросетевые компании	90	86	90	86	90	62	75	75	75	75

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Источник информации	Значение показателя (индикатора) по годам										
				2018		2019		2020		2021	2022	2023	2024	
				план	факт	план	факт	план	факт	план	план	план	план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	ных предпринимателей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно по II или III категории надежности электропитания (расстояние от существующих объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации до границы участка заявителя не ограничено) (далее – технологическое присоединение мощностью до 150 кВт)													
2.1.6.	Предельное количество этапов (процедур), необходимых для технологического присоединения мощностью до 150 кВт	единиц	комитет Правительства края по ТЭК, электросетевые компании	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2.1.7.	Ввод в эксплуатацию воздушных линий электропередачи	км	комитет Правительства края по ТЭК	0	0	0	0	92	93,9	0	0	0	0	0
2.1.8.	Ввод в эксплуатацию трансформаторных мощностей	МВА	комитет Правительства края по ТЭК	0	0	0	0	12,5	11,1	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя (индикатора)	Единица измерения	Источник информации	Значение показателя (индикатора) по годам									
				2018		2019		2020		2021	2022	2023	2024
				план	факт	план	факт	план	факт	план	план	план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2.1.9.	Рост тарифа на тепловую энергию на территории края, отнесенной к свободному порту Владивосток	процент	комитет Правительства края по ТЭК	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4
2.2	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"												
2.2.1	Уровень газификации природным газом жилищного фонда края*	процент	газораспределительные организации	17,9	17,9	18,9	41,9**	42,0	41,3	-	-	-	-
2.2.2.	Количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом	единиц/год	комитет Правительства края по ТЭК	5	4	4	4	2	0	5	1	0	1
2.2.3.	Протяженность построенных внутригородских и (или) внутрипоселковых газовых сетей	км/год	комитет Правительства края по ТЭК	18,3	24,9	21,7	21,7	26,1	26,1	30,0	5,3	23,0	20,0"
2.2.4.	Уровень газификации населения **	процент	газораспределительные организации	-	-	-	-	-	-	42,1	42,3	42,5	42,6

*До 2019 года рассчитывался показатель "Уровень газификации природным газом жилищного фонда края"

** С 2019 года рассчитывается по методике расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 г. № 308

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению
Правительства
Хабаровского края
от 1 марта 2022 г. № 86-пр

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к государственной программе
Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие
энергетики в Хабаровском крае"

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

№ п/п	Наименование под-программы, основного мероприятия, мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнитель	Расходы по годам (тыс. рублей)						
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Всего по Программе	Всего	164 689,83	145 286,45	270 156,94	147 698,59	103 027,81	121 941,76	331 142,24
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения ко-	25 000,00	25 000,00	19 156,67	0	0	0	0

		торых являются средства федерального бюджета							
		министерство образования и науки края	3 343,63	2 703,98	2 859,77	2 705,63	2 705,63	2 375,00	2 235,12
		министерство социальной защиты края	1 938,53	1 709,67	1 608,82	1 568,63	1 568,63	1 376,94	1 295,85
		комитет Правительства края по топливно-энергетическому комплексу (далее – комитет Правительства края по ТЭК), министерство жилищно-коммунального хозяйства края (далее – министерство ЖКХ)	157 928,50	139 538,27	204 385,96	142 016,40	97 390,12	116 953,93	326 448,18
		министерство имущества края	0	0	60 000,00	0	0	0	0
		министерство лесного хозяйства и лесопереработки края	881,08	703,45	500,00	648,79	604,29	569,52	535,97
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	74,30	60,20	57,85	54,73	54,73	48,04	45,21
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	523,79	570,88	744,54	704,41	704,41	618,33	581,91
1	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	Всего	6 761,33	5 748,18	134 574,98	5 682,19	5 637,69	4 987,83	4 694,06
		комитет Правительства края по ТЭК, министерство ЖКХ края	0	0	68 804,00	0	0	0	0
		министерство имущества края	0	0	60 000,00	0	0	0	0
		министерство образования и науки края	3 343,63	2 703,98	2 859,77	2 705,63	2 705,63	2 375,00	2 235,12

	министерство социальной защиты края	1 938,53	1 709,67	1 608,82	1 568,63	1 568,63	1 376,94	1 295,85
	министерство лесного хозяйства и лесопереработки края	881,08	703,45	500,00	648,79	604,29	569,52	535,97
	КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	523,79	570,88	744,54	704,41	704,41	618,33	581,91
	комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	74,30	60,20	57,85	54,73	54,73	48,04	45,21
1.1	Мероприятие в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве	0	0	128 804,00	0	0	0	0
	комитет Правительства края по ТЭК, министерство ЖКХ края	0	0	68 804,00	0	0	0	0
	министерство имущества края	0	0	60 000,00	0	0	0	0
1.1.1.	Возмещение недополученных доходов от предоставления коммунальных услуг потребителям, возникающих при эксплуатации объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в краевой государственной собственности	0	0	68 804,00	0	0	0	0
	комитет Правительства края по ТЭК, министерство ЖКХ края	0	0	68 804,00	0	0	0	0
1.1.2.	Взнос в уставный капитал акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в целях недопущения прекращения подачи природно-	0	0	60 000,00	0	0	0	0
	комитет Правительства края по ТЭК	0	0	0	0	0	0	0
	министерство имуще-	0	0	60 000,00	0	0	0	0

го газа на котельных Солнечного муниципального района края в период отопительного сезона		ства края							
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе	Всего	6 761,33	5 748,18	5 770,98	5 682,19	5 637,69	4 987,83	4 694,06
		министерство образования и науки края	3 343,63	2 703,98	2 859,77	2 705,63	2 705,63	2 375,00	2 235,12
		министерство социальной защиты края	1 938,53	1 709,67	1 608,82	1 568,63	1 568,63	1 376,94	1 295,85
		министерство лесного хозяйства и лесопереработки края	881,08	703,45	500,00	648,79	604,29	569,52	535,97
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	523,79	570,88	744,54	704,41	704,41	618,33	581,91
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и архивов Правительства края	74,30	60,20	57,85	54,73	54,73	48,04	45,21
1.2.1.	Модернизация систем теплоснабжения	Всего	99,00	388,89	426,72	1 027,16	0	369,52	369,52
		министерство социальной защиты края	0	234,34	0	0	0	0	0
		министерство лесного хозяйства и лесопереработки края	99,00	154,55	426,72	322,75	0	369,52	369,52
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	0	0	0	704,41	0	0	0
1.2.2	Повышение тепловой защиты зданий, стро-	Всего	2 248,64	1 448,94	750,00	1 094,35	2 577,33	1 418,33	1 377,76

	ений, сооружений, в том числе замена заполнений оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	министерство социальной защиты края	1 588,53	1 100,04	750,00	876,10	1 268,63	800,00	595,85
		министерство лесного хозяйства и лесопереработки края	660,11	348,90	0	218,25	604,29	0	0
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	0	0	0	0	704,41	618,33	581,91
1.2.3	Модернизация систем электроснабжения	Всего	90,50	200,00	73,28	107,79	0	200,00	166,45
		министерство лесного хозяйства и лесопереработки края	90,50	200,00	73,28	107,79	0	200,00	166,45
1.2.4.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	Всего	3 343,63	2 929,27	3 693,31	3 021,44	3 005,63	2 951,94	2 935,12
		министерство образования и науки края	3 343,63	2 703,98	2 859,77	2 705,63	2 705,63	2 375,00	2 235,12
		министерство социальной защиты края	0	225,29	89,00	315,81	300,00	576,94	700,00
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	0	0	744,54	0	0	0	0
1.2.5.	Модернизация, установка нового энергоэффективного оборудования	Всего	31,47	0	0	0	0	0	0
		министерство лесного хозяйства и лесопереработки края	31,47	0	0	0	0	0	0
1.2.6.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	Всего	948,09	781,08	827,67	431,45	54,73	48,04	45,21
		министерство социальной защиты края	350,00	150,00	769,82	376,72	0	0	0
		комитет по делам записи актов гражданского состояния и ар-	74,30	60,20	57,85	54,73	54,73	48,04	45,21

		хивов Правительства края							
		КГКУ "Управление административными зданиями Правительства Хабаровского края"	523,79	570,88	0	0	0	0	0
2.	Основное мероприятие "Развитие электроэнергетики края"	Всего	49 500,00	49 500,00	37 930,20	0	0	0	0
		комитет Правительства края по ТЭК, министерство ЖКХ края	49 500,00	49 500,00	37 930,20	0	0	0	0
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета	25 000,00	25 000,00	19 156,67	0	0	0	0
2.1.	Разработка Схемы и программы развития электроэнергетики	Всего							
		комитет Правительства края по ТЭК, министерство ЖКХ края							
2.2.	Мероприятия по созданию электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 1 мая 2016 г. № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или му-	Всего	49 500,00	49 500,00	37 930,20	0	0	0	0
		комитет Правительства края по ТЭК, министерство ЖКХ края	49 500,00	49 500,00	37 930,20	0	0	0	0
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения которых являются средства федерального бюджета	25 000,00	25 000,00	19 156,67	0	0	0	0

	ниципальной собственности и расположенных в Арктической зоне Российской Федерации и на других территориях Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"								
3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"	Всего	108 428,50	90 038,27	97 651,76	142 016,40	97 390,12	116 953,93	326 448,18
		комитет Правительства края по ТЭК, министерство ЖКХ края	108 428,50	90 038,27	97 651,76	142 016,40	97 390,12	116 953,93	326 448,18

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению
Правительства
Хабаровского края
от 1 марта 2022 г. № 86-пр

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к Государственной программе
Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие
энергетики в Хабаровском крае"

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, мероприятия	Источники финансирования	Оценка расходов по годам (тыс. рублей)				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
	Всего по Программе	Всего	2 163 305,13	6 434 392,76	4 404 698,58	3 984 069,16	4 193 269,64
		краевой бюджет	270 156,94	147 698,59	103 027,81	121 941,76	331 142,24
		в том числе средства краевого бюджета, источником финансового обеспечения	19 156,67	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8
		которых являются средства федерального бюджета (далее – средства федерального бюджета)					
		бюджеты муниципальных образований края	9 288,19	60 864,17	48 060,77	56 237,40	56 237,40
		внебюджетные средства	1 883 860,00	6 225 830,00	4 253 610,00	3 805 890,00	3 805 890,00
1.	Подпрограмма "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности"	Всего	1 009 144,98	1 104 422,19	654 487,69	776 252,83	776 192,61
		краевой бюджет	134 574,98	5 682,19	5 637,69	4 987,83	4 694,06
		внебюджетные средства	874 570,00	1 098 740,00	648 850,00	771 265,00	771 265,00
1.1.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в топливно-энергетическом комплексе	Всего	874 570,00	1 098 740,00	648 850,00	771 265,00	771 265,00
		внебюджетные средства	874 570,00	1 098 740,00	648 850,00	771 265,00	771 265,00
1.1.1.	Модернизация объектов, входящих в системы централизованного тепло-снабжения населенных пунктов края	Всего	848 390,00	1 013 780,00	573 900,00	700 005,00	700 005,00
		внебюджетные средства	848 390,00	1 013 780,00	573 900,00	700 005,00	700 005,00
1.1.2.	Развитие и модернизация учета электрической энергии	Всего	26 180,00	84 960,00	74 950,00	71 260,00	71 260,00
		внебюджетные средства	26 180,00	84 960,00	74 950,00	71 260,00	71 260,00
1.2.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищно-коммунальном хозяйстве	Всего	128 804,00	0	0	0	0
		краевой бюджет	128 804,00	0	0	0	0
1.2.1.	Возмещение недополученных доходов от предоставления коммунальных услуг потребителям, возникающих при эксплуатации объектов коммунальной инфраструктуры, находящихся в краевой государственной собственности	Всего	68 804,00	0	0	0	0
		краевой бюджет	68 804,00	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.2.	Взнос в уставный капитал акционерного общества "Хабаровские энергетические системы" в целях недопущения прекращения подачи природного газа на котельных Солнечного муниципального района края в период отопительного сезона	Всего	60 000,00	0	0	0	0
		краевой бюджет	60 000,00	0	0	0	0
1.3.	Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе	Всего	5 770,98	5 682,19	5 637,69	4 987,83	4 694,06
		краевой бюджет	5 770,98	5 682,19	5 637,69	4 987,83	4 694,06
1.3.1.	Модернизация систем теплоснабжения	Всего	426,72	1 027,16	0,00	369,52	369,52
		краевой бюджет	426,72	1 027,16	0,00	369,52	369,52
1.3.2.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений, в том числе замена заполнений оконных проемов, ремонт кровли, ремонт швов, ремонт фасадов	Всего	750,00	1 094,35	2 577,33	1 418,33	1 377,76
		краевой бюджет	750,00	1 094,35	2 577,33	1 418,33	1 377,76
1.3.3.	Модернизация систем электроснабжения	Всего	73,28	107,79	0,00	200,00	166,45
		краевой бюджет	73,28	107,79	0,00	200,00	166,45
1.3.4.	Модернизация систем наружного и внутреннего освещения	Всего	3 693,31	3 021,44	3 005,63	2 951,94	2 935,12
		краевой бюджет	3 693,31	3 021,44	3 005,63	2 951,94	2 935,12
1.3.5.	Оснащение, техническое обслуживание приборов учета энергетических ресурсов	Всего	827,67	431,45	54,73	48,04	45,21
		краевой бюджет	827,67	431,45	54,73	48,04	45,21
2.	Основное мероприятие "Развитие электроэнергетики края"	Всего	1 047 603,35	5 127 090,00	3 604 760,00	3 034 625,00	3 034 625,00
		краевой бюджет	37 930,20	0	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	19 156,67	0	0	0	0
		бюджеты муниципаль-	383,15	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8
		ных образований края					
		внебюджетные средства	1 009 290,00	5 127 090,00	3 604 760,00	3 034 625,00	3 034 625,00
2.1.	Мероприятия инвестиционной программы ПАО "Дальневосточная энергетическая компания" по Хабаровскому краю	Всего	22 420,00	233 150,00	412 100,00	221 840,00	221 840,00
		внебюджетные средства	22 420,00	233 150,00	412 100,00	221 840,00	221 840,00
2.2.	Мероприятия инвестиционной программы филиала "Хабаровские электрические сети" АО "ДРСК"	Всего	619 410,00	1 213 000,00	1 127 860,00	1 145 540,00	1 145 540,00
		внебюджетные средства	619 410,00	1 213 000,00	1 127 860,00	1 145 540,00	1 145 540,00
2.3.	Мероприятия инвестиционной программы АО "Дальневосточная генерирующая компания" в части объектов, реализуемых на территории края	Всего	367 460,00	3 680 940,00	2 064 800,00	1 667 245,00	1 667 245,00
		внебюджетные средства	367 460,00	3 680 940,00	2 064 800,00	1 667 245,00	1 667 245,00
		в том числе:					
2.3.1.	Строительство и реконструкция тепловых сетей г. Комсомольска-на-Амуре	Всего	367 460,00	191 520,00	0	0	0
		внебюджетные средства	367 460,00	191 520,00	0	0	0
2.4.	Мероприятия по созданию электросетевой инфраструктуры на территориях, в границах которых расположены земельные участки, предоставленные гражданам в безвозмездное пользование в соответствии с Федеральным законом от 1 мая 2016 г. № 119-ФЗ "Об особенностях предоставления гражданам земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности и расположенных в	Всего	38 313,35	0	0	0	0
		краевой бюджет	37 930,20	0	0	0	0
		в том числе средства федерального бюджета	19 156,67	0	0	0	0
		бюджеты муниципальных образований края	383,15	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8
	Арктической зоне Российской Федерации и на других территориях Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"						
3.	Основное мероприятие "Газификация населенных пунктов края"	Всего краевой бюджет бюджеты муниципальных образований края	106 556,80	202 880,57	145 450,89	173 191,33	382 685,58
			97 651,76	142 016,40	97 390,12	116 953,93	326 448,18
			8 905,04	60 864,17	48 060,77	56 237,40	56 237,40
	в том числе:						
3.1.	Мероприятия по переводу на природный газ жилищного фонда муниципальных образований края, выполняемые в рамках перечней краевых адресных инвестиционных проектов	Всего краевой бюджет бюджеты муниципальных образований края	106 556,80	202 880,57	145 450,89	173 191,33	382 685,58
			97 651,76	124 016,40	97 390,12	116 953,93	326 448,18
			8 905,04	60 864,17	48 060,77	56 237,40	56 237,40"

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к постановлению
Правительства
Хабаровского края

от 1 марта 2022 г. № 86-пр

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к Государственной программе
Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие
энергетики в Хабаровском крае"

ПОРЯДОК

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

1. Общие положения

1.1. Настоящий Порядок определяет цели, порядок и условия предоставления и распределения субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Хабаровского края (далее также – край) на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований края по проектированию, строительству, реконструкции или техническому перевооружению объектов капитального строительства муниципальной собственности, в рамках реализации государственной программы Хабаровского края "Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае", утвержденной постановлением Правительства Хабаровского края от 17 апреля 2012 г. № 119-пр (далее – субсидия).

1.2. Субсидия предоставляется в целях софинансирования расходных обязательств муниципальных образований края, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления муниципальных образований края по вопросам местного значения по проектированию, строительству, реконструкции или техническому перевооружению (в том числе в случае механизма реализации контрактов, предметом которых является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объектов капитального строительства) объектов капитального строительства, включенных в План мероприятий 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 (далее – расходные обязательства, объект капитального строительства соответственно), в соответствии с перечнем субсидий бюджетам муниципальных образований края, предоставляемых из краевого бюджета в целях софинансирования

расходных обязательств муниципальных образований края, утверждаемым законом о краевом бюджете на очередной финансовый год и плановый период (далее – закон о краевом бюджете).

1.3. Субсидия носит целевой характер и не может быть использована на иные цели.

1.4. Субсидия предоставляется министерством жилищно-коммунального хозяйства края (далее – министерство) в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных министерству на текущий финансовый год законом о краевом бюджете и (или) сводной бюджетной росписью краевого бюджета на текущий финансовый год и плановый период на цели предоставления субсидии, посредством отбора муниципальных образований края (далее – отбор).

2. Условия предоставления субсидии муниципальным образованиям края
Условиями предоставления субсидии являются:

1) наличие муниципальной программы, предусматривающей мероприятия по проектированию, строительству, реконструкции или техническому перевооружению объекта капитального строительства в пределах установленной стоимости строительства, на софинансирование которого предоставляется субсидия (далее также – мероприятие и муниципальная программа соответственно);

2) наличие в бюджете муниципального образования края (сводной бюджетной росписи местного бюджета) бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств муниципального образования края, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия, в объеме, необходимом для их исполнения, включая размер планируемой к предоставлению из краевого бюджета субсидии, с учетом предельного уровня софинансирования расходного обязательства муниципального образования края из краевого бюджета для муниципальных образований края на очередной финансовый год и плановый период, установленного абзацем вторым подпункта "б" пункта 4.2 раздела 4 настоящего Порядка (далее – предельный уровень софинансирования);

3) заключение соглашения (дополнительного соглашения) между министерством, комитетом Правительства края по топливно-энергетическому комплексу (далее – комитет) и муниципальным образованием края о предоставлении субсидии из краевого бюджета бюджету муниципального образования края, предусматривающего обязательства муниципального образования края по исполнению расходных обязательств, в целях софинансирования которых предоставляется субсидия, и ответственность за неисполнение предусмотренных указанным соглашением обязательств (далее – соглашение);

4) наличие положительного заключения государственной экспертизы проектной документации и (или) результатов инженерных изысканий объекта капитального строительства в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

5) наличие заключения (договора на выполнение) технологического и ценового аудита обоснования инвестиций, осуществляемых в проект по созданию объектов капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, в случае, если муниципальным образованием края предполагается заключение такого контракта;

б) копии положительного заключения государственной экологической экспертизы объекта капитального строительства в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

7) возврат муниципальными образованиями края средств субсидии в краевой бюджет в соответствии с пунктами 14 – 27 Порядка формирования, предоставления и распределения субсидий из краевого бюджета бюджетам муниципальных образований Хабаровского края, утвержденного постановлением Правительства Хабаровского края от 7 мая 2019 г. № 181-пр (далее – Порядок № 181-пр).

3. Критерии и порядок отбора муниципальных образований края для предоставления субсидии

3.1. Порядок отбора муниципальных образований края для предоставления субсидии, в том числе критерии отбора, определяются в соответствии с Порядком формирования и мониторинга перечня краевых адресных инвестиционных проектов, утвержденного постановлением Правительства края от 5 апреля 2012 г. № 95-пр (далее – Порядок формирования перечня КАИП).

3.2. Общий объем бюджетных ассигнований, предусмотренный министерству законом о краевом бюджете и (или) сводной бюджетной росписью краевого бюджета на цели предоставления субсидии, распределяется между муниципальными образованиями края в соответствии с перечнем краевых адресных инвестиционных проектов, утверждаемым Губернатором, Председателем Правительства края (далее – Перечень КАИП).

3.3. Распределение субсидии между муниципальными образованиями края, объекты капитального строительства которых включены в Перечень КАИП (далее – получатели субсидии), утверждается законом о краевом бюджете (далее – распределение).

3.4. Дополнительное распределение (перераспределение) субсидии между бюджетами получателей субсидии осуществляется путем внесения изменений в Перечень КАИП и закон о краевом бюджете.

В случаях и порядке, предусмотренных Законом Хабаровского края от 25 июля 2007 г. № 133 "О бюджетном процессе в Хабаровском крае", изменения в распределение могут быть внесены актом Правительства края, подготовка которого осуществляется в соответствии с Регламентом Правительства Хабаровского края, утвержденным постановлением

Правительства Хабаровского края от 20 июля 2006 г. № 117-пр.

4. Порядок предоставления субсидии

4.1. Субсидия предоставляется получателям субсидии на основании соглашения (дополнительного соглашения), заключаемого по типовой форме соглашения, утвержденной министерством финансов края, в соответствии с подпунктами "а" – "е", "и" – "м", "о" – "р" пункта 9 Порядка № 181-пр.

4.2. Для заключения соглашения получатели субсидии не позднее 5 рабочих дней со дня вступления в силу закона о краевом бюджете представляют в комитет:

а) копию муниципальной программы;

б) выписку из решения представительного органа муниципального образования края о местном бюджете на текущий финансовый год (текущий финансовый год и плановый период) и (или) сводной бюджетной росписи местного бюджета о наличии бюджетных ассигнований на исполнение расходных обязательств муниципального образования края по проектированию, строительству, реконструкции объектов капитального строительства, в целях софинансирования которых представляются субсидии, в объеме, необходимом для исполнения расходных обязательств, включая размер планируемых к представлению из краевого бюджета субсидий, с учетом предельного уровня софинансирования.

Предельный уровень софинансирования устанавливается в размере 90 процентов;

в) в случае передачи органом местного самоуправления поселения края части полномочий по решению вопросов местного значения по проектированию, строительству, реконструкции объектов капитального строительства органам местного самоуправления муниципального района края:

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

- копию порядка предоставления иных межбюджетных трансфертов из бюджета поселения края бюджету муниципального района края, утвержденного муниципальным правовым актом представительного органа поселения края.

Документы, направленные на бумажном носителе, должны быть подписаны главой муниципального образования края либо лицом, исполняющим его обязанности, и заверены печатью местной администрации.

4.3. Документы, представленные получателем субсидии в соответствии с пунктом 4.2 настоящего раздела, регистрируются комитетом в день их представления в соответствии с установленными Правительством края правилами делопроизводства в порядке очередности их представления с указанием даты и порядкового номера и рассматриваются комитетом в течение трех рабочих дней с даты их представления в адрес комитета.

4.3.1. В случае соответствия документов, представленных получателем субсидии, требованиям пункта 4.2 настоящего раздела, представления их в полном объеме, предусмотренном пунктом 4.2 настоящего раздела, и в срок,

предусмотренный абзацем первым пункта 4.2 настоящего раздела, комитет не позднее трех рабочих дней со дня представления документов направляет получателю субсидии через систему электронного документооборота Правительства Хабаровского края (далее – СЭД) проект соглашения для подписания.

4.3.2. Получатель субсидии в срок не позднее семи рабочих дней со дня получения проекта соглашения подписывает его со своей стороны и направляет в комитет посредством СЭД с последующим направлением на бумажном носителе в трех экземплярах.

4.3.3 Комитет не позднее пяти рабочих дней со дня получения трех экземпляров подписанного получателем субсидии проекта соглашения, подписывает его со своей стороны и направляет в министерство в трех экземплярах.

4.3.4. Министерство не позднее пяти рабочих дней со дня получения трех экземпляров проекта соглашения, подписанного получателем субсидии и комитетом, подписывает его со своей стороны и два экземпляра соглашения возвращает в комитет.

4.3.5. Комитет не позднее трех рабочих дней со дня получения двух экземпляров соглашения, подписанных получателем субсидии и министерством, направляет получателю субсидии один экземпляр указанного соглашения через СЭД с последующим направлением на бумажном носителе.

4.3.6. В случае непоступления в комитет в срок, установленный подпунктом 4.3.2 настоящего пункта, подписанного получателем субсидии проекта соглашения, комитет в течение пяти рабочих дней, следующих за днем истечения указанного срока, уведомляет министерство о нарушении получателем субсидии срока, установленного для подписания соглашения.

4.3.7. Министерством в течение пяти рабочих дней, следующих за днем истечения срока, установленного подпунктом 4.3.6 настоящего пункта, по согласованию с комитетом принимает решение об отказе в предоставлении субсидии и направляет получателю субсидии письменное уведомление о принятом решении с обоснованием причины его принятия нарочно, почтовым отправлением и (или) посредством СЭД и готовит предложения по внесению изменений в Перечень КАИП (в порядке и сроки, установленные Порядком формирования перечня КАИП) и в закон о краевом бюджете.

4.4. В случае несоответствия документов, представленных получателем субсидии, требованиям пункта 4.2 настоящего раздела, представления их не в полном объеме, предусмотренном пунктом 4.2 настоящего раздела, и (или) с нарушением срока, предусмотренного абзацем первым пункта 4.2 настоящего раздела, комитет отказывает в заключении соглашения и возвращает представленные получателем субсидии документы в течение 10 рабочих дней со дня их поступления, а также направляет письменное уведомление получателю субсидии нарочно, почтовым отправлением и (или) посредством СЭД Правительства края с обоснованием причин отказа в заключении соглашения.

В случае, если получателю субсидии было отказано в заключении соглашения в связи с несоответствием документов, представленных получателем субсидии, требованиям пункта 4.2 настоящего раздела, и (или) представления их не в полном объеме, получатель субсидии вправе повторно обратиться в комитет после устранения причин, явившихся основанием для отказа в заключении соглашения.

Документы, поступившие после устранения причин, указанных в абзаце втором настоящего пункта, явившихся основанием для отказа в заключении соглашения, рассматриваются комитетом в соответствии с пунктом 4.3 настоящего раздела.

4.5. В случаях дополнительного распределения (перераспределения) субсидий заключение соглашения (дополнительного соглашения) осуществляется в порядке, установленном пунктами 4.2, 4.3 настоящего раздела.

4.6. Получателю субсидии в соответствии с законом о краевом бюджете перечисляется субсидия на основании заявки по форме, установленной соглашением. Заявка предоставляется в комитет ежемесячно в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным.

4.7. Перечисление субсидий осуществляется в порядке, установленном бюджетным законодательством Российской Федерации.

5. Оценка эффективности использования субсидии и порядок ее возврата

5.1. Получатели субсидии предоставляют министерству и комитету:

- копии платежных поручений на оплату работ по проектированию, строительству, реконструкции или техническому перевооружению (в том числе в случае механизма реализации контрактов, предметом которых является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объектов капитального строительства) объектов капитального строительства из бюджета муниципального образования – в течение одного рабочего дня с даты перечисления денежных средств;

- отчет о расходах бюджета муниципального образования края, источником финансового обеспечения которых является субсидия по форме, установленной соглашением, – ежемесячно в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным;

- отчет о достижении значений результатов использования субсидии по форме, установленной соглашением, – ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом;

- отчет об исполнении графика выполнения мероприятий по проектированию, строительству, реконструкции или техническому перевооружению объектов капитального строительства по форме, установленной соглашением, – ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным;

- отчет об использовании средств субсидии по объекту капитального строительства муниципальной собственности по форме, установленной соглашением, – ежемесячно в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным;
- отчет о достижении значений показателей результативности по объекту капитального строительства по форме, установленной соглашением, – ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным;
- сведения, содержащие информацию, предусмотренную подпунктом 4.6.1 пункта 4.6 раздела 4 Порядка формирования перечня КАИП.

5.2. Результат использования субсидии определяется по каждому объекту капитального строительства. Результатами использования субсидии являются:

- а) уровень газификации населения;
- б) количество населенных пунктов края, газифицированных природным газом;
- в) протяженность построенных внутригородских и (или) внутриселковых газовых сетей.

5.3. Оценка эффективности использования субсидии получателем субсидии в отчетном финансовом году осуществляется министерством и комитетом на основании сравнения установленных соглашением значений результатов использования субсидии и фактически достигнутых получателем субсидии по итогам отчетного финансового года значений результатов использования субсидии, указанных в отчете о достижении значений результатов использования субсидии.

5.4. Возврат получателями субсидии средств субсидии в краевой бюджет осуществляется в случаях и порядке, предусмотренных пунктами 14 – 27 Порядка № 181-пр.

5.5. Комитет и министерство обеспечивает соблюдение получателем субсидии условий, целей и порядка предоставления субсидии.

5.6. Государственный финансовый контроль осуществляется органами государственного финансового контроля края в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и Хабаровского края.

5.7. В случае нарушения получателем субсидии условий, целей и порядка предоставления субсидии комитет и министерство сообщает о выявленных нарушениях в орган внутреннего государственного финансового контроля края в течение 15 рабочих дней со дня их выявления.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению
Правительства
Хабаровского края
от 1 марта 2022 г. № 86-пр

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к государственной программе
Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие
энергетики в Хабаровском крае"

СВЕДЕНИЯ
о налоговых расходах в рамках реализации
государственной программы Хабаровского края
"Энергоэффективность и развитие энергетики в Хабаровском крае"

№ п/п	Наименование налога, по которому предусматривается налоговая льгота, освобождение, преференция (налоговый расход)	Наименование налоговой льготы, освобождения, преференции (содержание налогового расхода)	Целевая категория плательщиков, для которых предусмотрены налоговые льготы, освобождения, преференции	Показатель (индикатор) достижения целей государственной программы	Объем налогового расхода по годам (млн. рублей)		
					2022 г	2023 г	2024 г
1	2	3	4	5	7	8	9
	Всего по Программе				75,00	71,86	68,72
1	Подпрограмма "Развитие электроэнергетики края"				75,00	71,86	68,72

1.	Наименование налога						
	налог на имущество организаций	установление налоговой ставки 0,2 процента для организаций - в отношении магистральных тепловых сетей, центральных тепловых пунктов, впервые принятых на учет в качестве объектов основных средств в период с 1 октября 2020 года до 1 января 2021 года и расположенных на территории края, отнесенной к свободному порту Владивосток	организации, имеющие на балансе магистральные тепловые сети, центральные тепловые пункты	рост тарифа на тепловую энергию на территории края, отнесенной к свободному порту Владивосток	75,00	71,86	68,72