



ПРАВИТЕЛЬСТВО ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 07.05.2018

г. Вологда

№ 404

О внесении изменений в постановление Правительства области от 28 октября 2013 года № 1107

Правительство области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в государственную программу «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы», утвержденную постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года № 1107, изменение, изложив ее в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.

По поручению Губернатора области
первый заместитель
Губернатора области,
председатель Правительства области

А.В. Кольцов

Приложение
к постановлению
Правительства области
от 07.05.2018 № 404

«УТВЕРЖДЕНА
постановлением
Правительства области
от 28.10.2013 № 1107

**Государственная программа
«Энергоэффективность и развитие газификации на территории
Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее – государственная программа)**

Паспорт государственной программы

Ответственный исполнитель государственной программы	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области (далее – Департамент ТЭК и ТР области)
Подпрограммы государственной программы	«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»; «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»; «Обеспечение реализации государственной программы на 2014-2020 годы»
Цель государственной программы	обеспечение устойчивого функционирования энергосистемы Вологодской области на основе формирования и совершенствования экономических и организационных механизмов развития газоснабжения, энергосбережения и повышения энергоэффективности
Задачи государственной программы	снижение потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов, в том числе ввозимых; техническое перевооружение котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, с применением современного энергоэффективного оборудования; строительство объектов газификации

Целевые показатели (индикаторы) государственной программы	<p>энергоёмкость валового регионального продукта Вологодской области (далее – энергоёмкость ВРП) для фактических условий, т.у.т./млн. руб.;</p> <p>энергоёмкость ВРП для сопоставимых условий, т.у.т./млн. руб.;</p> <p>отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объёму ВРП* Вологодской области, %;</p> <p>доля технически перевооруженных объектов от общего объёма объектов, требующих перевооружения, %;</p> <p>доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, которые необходимо построить</p>
Сроки реализации государственной программы	2014-2020 годы
Объёмы финансового обеспечения государственной программы за счёт средств областного бюджета	<p>объём бюджетных ассигнований на реализацию государственной программы за счёт средств областного бюджета – 544 573,8 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год – 96 952,3 тыс. рублей;</p> <p>2015 год – 68 401,3 тыс. рублей;</p> <p>2016 год – 67 180,4 тыс. рублей;</p> <p>2017 год – 67 492,2 тыс. рублей;</p> <p>2018 год – 98 321,4 тыс. рублей;</p> <p>2019 год – 73 113,1 тыс. рублей;</p> <p>2020 год – 73 113,1 тыс. рублей;</p> <p>за счёт собственных доходов областного бюджета – 535 894,8 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год – 88 273,3 тыс. рублей;</p> <p>2015 год – 68 401,3 тыс. рублей;</p> <p>2016 год – 67 180,4 тыс. рублей;</p> <p>2017 год – 67 492,2 тыс. рублей;</p> <p>2018 год – 98 321,4 тыс. рублей;</p> <p>2019 год – 73 113,1 тыс. рублей;</p> <p>2020 год – 73 113,1 тыс. рублей;</p> <p>безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2014 год – 8 679,0 тыс. рублей;</p>

Ожидаемые результаты реализации государственной программы	<p>за период с 2014 по 2020 год планируется достижение следующих результатов:</p> <p>снижение энергоемкости валового регионального продукта Вологодской области для фактических условий до 47,21 тн у.т./млн. руб.;</p> <p>энергоемкость ВРП для сопоставимых условий к 2020 году составит 119,37 т.у.т. / млн. руб.;</p> <p>снижение доли расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП Вологодской области до 16,33 %;</p> <p>100% выполнения работ по техническому перевооружению котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха (20 объектов);</p> <p>100% выполнения работ по строительству объектов газификации (30 объектов)</p>
---	--

1. Общая характеристика сферы реализации государственной программы

Сферой реализации государственной программы является электроэнергетика, теплоснабжение, газоснабжение и газификация области, а также повышение энергетической эффективности.

1.1. Электроэнергетика.

Основной целью проведения государственной политики в сфере электроэнергетики является обеспечение энергетической безопасности области, бесперебойного и надежного функционирования электроэнергетики в целях удовлетворения спроса на электрическую энергию потребителей, соблюдение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

Основной задачей в решении вопросов развития электроэнергетики области является реконструкция и модернизация существующих, а также создание новых объектов энергетической инфраструктуры, что будет способствовать надежности и безопасности электроснабжения потребителей, сокращению дефицита мощности, будет способствовать социально-экономическому развитию области и внесет значительный вклад в инвестиционное обеспечение основного капитала области.

Энергосистема Вологодской области характеризуется наличием дефицита мощности. Пятая часть потребности области в электроэнергии обеспечивается электростанциями ОАО «ОГК-2» и ОАО «ТГК-2», расположенными в Кадуйском муниципальном районе и г. Вологде.

Более 30% электроэнергии вырабатывается блок-станциями промышленных предприятий и гидроэлектростанциями федерального государственного учреждения «Волго-Балтийское государственное бассейновое управление водных путей и судоходства». Остальная электроэнергия поступает с

оптового рынка электроэнергии из-за пределов области. Поставка электроэнергии осуществляется по ВЛ 750 кВ от Калининской АЭС и двум ВЛ 500 кВ от Конаковской ГРЭС и Костромской АЭС.

В 2012 году в поставке электроэнергии с оптового рынка на территорию области участвовали:

ОАО «Вологодская сбытовая компания» с долей поставок 47,73%;

ОАО «Северсталь» – 37,74%;

ОАО «Русэнергосбыт» (потребитель- ОАО «РЖД») – 9,63%;

ОАО «Межрегионэнергосбыт» (потребитель - ООО «Газпром трансгаз Ухта») – 2,41%;

ООО «Русэнергоресурс» - 1,66% (потребитель - ОАО «Северные магистральные нефтепроводы»);

ООО «Дизаж М» - 0,83% (потребитель - ООО «Чагодощенский СЗ и К»).

Эксплуатацией электрических сетей 220-750 кВ в области занимается Вологодское предприятие магистральных электрических сетей, филиал ОАО «ФСК ЕЭС». Протяженность сетей напряжением 750 кВ составляет 180,7 км, напряжением 500 кВ – 702,6 км, напряжением 220 кВ- 1013,6 км.

Транспортировка электроэнергии по территории области осуществляется по сетям, в подавляющем большинстве принадлежащим филиалу ОАО «МРСК Северо - Запада» «Вологдаэнерго». Эксплуатацию электросетевого хозяйства осуществляют 5 производственных отделений филиала: Вологодские, Череповецкие, Великоустюгские, Тотемские, Кирилловские электрические сети.

На территории области находится 215 понижающих подстанций напряжением 35-110 кВ и 9247 трансформаторных подстанций напряжением 6-10/0,4 кВ, принадлежащих филиалу ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго», и 26 понижающих подстанций напряжением 35-110 кВ, собственниками которых являются другие территориальные сетевые организации и потребители.

Протяженность линий, принадлежащих филиалу ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго»:

110 кВ – 3085,6 км; 35 кВ – 3248,3 км; 6-10 кВ – 19612,2 км; 0,4 кВ – 12953 км.

Коммунальная электроэнергетика области представлена 4 государственными энергетическими предприятиями: ГП ВО «Областные электротеплосети», ГЭП «Вологдаоблкомунэнерго», ГП ВО «Череповецкая электротеплосеть», ГП ВО «Вожегодская электротеплосеть» и 11 муниципальными и частными предприятиями, обеспечивающими электроснабжение городов и районных центров области.

Предприятиями коммунальной энергетики обслуживается более 6,5 тыс. км линий электропередач 0,4/6/10/35 кВ и 2476 шт. трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ.

Для сокращения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения в рамках реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики по развитию электроэнергетической системы области предусмотрен ряд мероприятий.

В рамках развития генерирующего комплекса области в п. Кадуй Кадуй-

ского муниципального района осуществляется реализация крупного инвестиционного проекта ОАО «ОГК-2» - строительство 2-й очереди Череповецкой ГРЭС с выделением первого пускового комплекса - блок № 4 (420 МВт). Заключен договор между ОАО «ОГК-2» и ОАО «Группа Е4» на выполнение работ по строительству под ключ парогазового энергоблока. Ввод 4-го энергоблока планируется завершить в 2014 году.

Перспективным направлением повышения энергетической и экономической эффективности производства электрической энергии является комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на ТЭЦ (когенерация) с применением газотурбинных установок. В городе Вологде ведется строительство парогазовой установки на территории Вологодской ТЭЦ мощностью 110 МВт (ПГУ-110). Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2013 году.

В период 2013 года продолжается работа по реконструкции подстанций энергетической системы области – ПС 35 кВ Искра (Вологодский район), ПС 35 кВ Вытегра (Вытегорский район), ПС 35 кВ Маега (Вологодский район).

В период 2015-2016 годов планируются работы по реконструкции подстанций энергетической системы области - ПС 110/35/10 кВ «Восточная» (г. Вологда), ПС 110 кВ «Кубенское» (Вологодский район), ПС 110 кВ «Великий Устюг» (Великоустюгский район), ПС 110 кВ «Устюжна» (Устюженский район).

Ведутся проектные работы по реконструкции ПС-110 кВ «Западная», «Луговая» в г. Вологде.

Продолжаются работы по развитию электросетевого комплекса области: филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго» запланирован ввод мощности по физическим показателям – 81,15 МВА, а также ввод линий электропередач 330 км.

1.2. Теплоснабжение.

Целью политики в сфере теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию в области, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономическое стимулирование развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Модернизация региональной энергетики с целью ухода от использования завозного топлива, угля и мазута позволит обеспечить снижение риска возникновения чрезвычайных ситуаций на территории Вологодской области, совершенствование структуры топливного баланса с максимальным использованием местных видов топлива, стабилизацию тарифов и улучшение уровня жизни населения.

По состоянию на 1 января 2013 года на территории Вологодской области 836 источников тепла различных форм собственности обеспечивают тепловой энергией жилищный фонд и объекты социальной сферы. Общая мощность источников - 6700 Гкал/ч, в том числе 663 муниципальных котельные суммарной мощностью 2773 Гкал/ч. 255 котельных работают на природном газе, 186 – на каменном угле, 373 – на дровах, 11 на отходах, 6 – на жидком топливе, 5 – на электроэнергии.

Износ котельного оборудования по статистическим данным составляет 60,1%. Эксплуатация неэффективного оборудования приводит к высоким затратам на производство и передачу тепла

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении в Вологодской области составляет 1898,3 км. Фактические тепловые потери в тепловых сетях муниципальных районов области составляют 20-40%, что превышает нормативные потери в несколько раз. Износ тепловых сетей составляет по статистическим данным 62,1%, требует замены 641,1 км (33,8% от общего количества).

Потребление тепловой энергии распределяется между городами Вологда - 28%, Череповец - 35% и остальными 26 муниципальными районами области - 37%. Суммарная подключенная нагрузка потребителей жилищно-коммунальной сферы - 2756 Гкал/ч.

Вологодская область не располагает собственной топливной промышленностью, поэтому практически все потребляемое топливо завозится в область из других регионов России.

Основные проблемы в области коммунальной теплоэнергетики:

изношенность котельного оборудования и тепловых сетей, что ведет к повышению аварийности, снижению надежности;

неэффективное производство, передача, потребление тепловой энергии и, как следствие, высокие тарифы на тепловую энергию;

использование каменного угля и мазута ведут к ухудшению экологической обстановки.

В рамках решения обозначенных проблем:

В октябре 2012 года подписано Соглашение между Правительством области и ОАО «Межрегионтеплоэнерго» (далее – Инвестор) в целях осуществления инвестиционной Программы строительства, реконструкции и модернизации теплоэнергетических объектов муниципальных образований Вологодской области с учетом синхронизации с Программой развития газоснабжения и газификации Вологодской области.

В рамках указанного Соглашения планируется строительство и модернизация 192 котельных суммарной мощностью 1420 Гкал/ч с использованием газового топлива и местных видов топлива в 20 муниципальных районах и г. Череповце.

В период с 2013 – 2015 год планируется утвердить более 30 инвестиционных программ по строительству, реконструкции и модернизации объектов систем централизованного теплоснабжения, тепловых сетей, объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В рамках инвестиционных программ планируется реализация комплекса мероприятий:

Развитие возобновляемой энергетики:

перевод котельных с каменного угля на биотопливо.

Строительство, реконструкция и модернизация объектов теплоэнергетики муниципальных образований:

реконструкция, строительство, модернизация котельных;

строительство источника электрической энергии;
строительство, реконструкция, модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения;
модернизация объектов систем централизованного теплоснабжения путем установки современных приборов учета выработки ТЭ;
наладка тепловых сетей котельных путем установки дроссельных устройств в тепловых камерах и у потребителей;

Строительство, реконструкция и модернизация объектов водоснабжения, водоотведения муниципальных образований:

установка современных сетевых насосов;
строительство сетей водоснабжения;
реконструкция сетей водопровода;
реконструкция водовода;
техническое переоборудование оборудования водоподготовки на ОСВ;
реконструкция повысительно-насосных станций (ПНС);
строительство, реконструкция сетей водоотведения;
реконструкция канализационных насосных станций (КНС);
реконструкция самотечного коллектора;
реконструкция канализационного коллектора;
реконструкция напорной канализации;
реконструкция сетей ливневой канализации.

Строительство, техническое перевооружение и реконструкция распределительных электрических сетей:

реконструкция распределительных сетей;
строительство кабельных воздушных линий (КВЛ);
реконструкция электроснабжения от тепловых пунктов (ТП);
строительство кабельных линий (КЛ);
реконструкция воздушных линий (ВЛ);
реконструкция, техническое перевооружение распределительных пунктов (РП);
строительство объектов электросетевого хозяйства;
создание систем противоаварийной и режимной автоматики.

Организация и финансирование мероприятий в рамках Соглашения осуществляется силами и за счет Инвестора.

Правительство области, в рамках Соглашения, формирует Перечень первоочередных мероприятий, направленных на решение проблем в области коммунальной теплоэнергетики, водоснабжения и водоотведения, электрогенерации.

1.3. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

В современных условиях развития экономики страны в целом и региона в частности одним из приоритетных направлений является энергосбережение.

Президентом Российской Федерации поставлена задача снижения к 2020 году энергоемкости валового внутреннего продукта Российской Федерации не менее чем на 40% по сравнению с 2007 годом, обеспечения рационального и экологически ответственного использования энергии и энергетических ресурсов.

По состоянию на 2013 год снижение энергоемкости валового регионального продукта Вологодской области по отношению к 2007 году достигло 26%.

В целях обеспечения роста валового регионального продукта на территории области планируется:

расширение масштабов использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии (ВИЭ) за счет привлечения инвестиций в коммунальную энергетику путем заключения концессионных соглашений, утверждения и реализации инвестиционных программ организаций, осуществляющих модернизацию объектов теплоэнергетики:

а) в 2014-2015 годах реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения г. Кириллова с переводом существующих котельных на твердое биотопливо в рамках заключенных концессионных Соглашений;

б) в 2015 году модернизация котельных г. Вытегры с переходом с угольного вида топлива на возобновляемые источники энергии в рамках заключенных концессионных Соглашений;

в) активное строительство мини-ГЭС в рамках Соглашения о сотрудничестве в области малой гидроэнергетики от 24 сентября 2012 года между Правительством Вологодской области и закрытым акционерным обществом «Норд Гидро».

Кроме того, в целях осуществления политики области в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности разработаны мероприятия по энергосбережению, реализация которых предусмотрена в рамках государственной программы, в том числе:

мероприятия по энергосбережению в системах коммунальной инфраструктуры, включающие замену оборудования котельных на энергосберегающее и реконструкцию тепловых сетей;

мероприятия по пропаганде энергосбережения, направленные на стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов проводить мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергоресурсов;

мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в бюджетной сфере, направленные на сокращение расходов на оплату за энергоресурсы в бюджетной сфере области.

1.4. Газоснабжение и газификация.

Основной целью проведения государственной политики в сфере газоснабжения области является повышение уровня обеспеченности природным газом потребителей области посредством реализации мероприятий программы газификации Вологодской области.

Указанная деятельность осуществляется в соответствии с Концепцией участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации, а

также на основе Соглашения, Договора о сотрудничестве, Договора о газификации Вологодской области, заключенных между Правительством Вологодской области и ОАО «Газпром» в рамках реализации Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

Развитие газификации области осуществляется на основании Генеральной схемы газификации и газоснабжения Вологодской области.

Вологодская область является своеобразным коридором мощного газового потока в другие регионы России и зарубежные страны. Ежегодно по системе газопроводов Ухта - Торжок и Пунга - Вуктыл - Ухта - Грязовец перекачивается более 95 млрд. кубометров природного газа, при этом на территории области потребляется в среднем 6,6% объема транспортируемого газа.

Источником газа служат месторождения северных районов Тюменской области и Вуктыльского месторождения Республики Коми.

По территории области проходят следующие магистральные газопроводы:

Горький-Череповец, Грязовец-Кольцевой газопровод Московской области; Грязовец-Ленинград I,II; Ухта-Торжок I,II,III; Северо-Европейский газопровод (СЕГ); Северные районы Тюменской области – Торжок; Грязовец - Торжок IV (Уренгой - Грязовец); Пунга-Ухта-Грязовец IV; Северные районы Тюменской области – Торжок (5 нитка), включая КС «Нюксеницкая»; Починки – Грязовец; Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец-Выборг, 1 и 2 нитки, включая КС «Грязовецкая», КС «Бабаевская», КС «Шекснинская» (1 очередь); Система магистральных газопроводов Ухта - Торжок, 1 очередь, включая КС «Новонюксенская».

В рамках реализации ОАО «Газпром» инвестиционных проектов на территории области осуществляется строительство следующих объектов газотранспортной системы:

компрессорной станции «Нюксеницкая» (Нюксенский муниципальный район) в составе стройки «Северные районы Тюменской области – Торжок»;

компрессорных станций «Новонюксенская», «Новоюбилейная» в составе стройки «Система магистральных газопроводов Ухта-Торжок (1 очередь);

участков газопровода, 2 очереди компрессорной станции «Шекснинская», служебно-эксплуатационного блока на компрессорной станции «Грязовецкая», площадки газоизмерительной системы в районе компрессорной станции «Бабаевская» в составе стройки «Северо-Европейский газопровод. Участок Грязовец – Выборг».

Газотранспортная система Вологодской области составляет 3874,86 км магистральных газопроводов и газопроводов-отводов в однопоточном исполнении, 5 компрессорных станций, 37 газопроводов-отводов общей протяженностью 648,14 км, 38 газораспределительных станций.

Современное состояние газификации области на 1 января 2013 года определено следующими показателями:

Уровень газификации природным и сжиженным газом составляет 87,12%, в том числе: в городах и поселках городского типа – 95,46%, в сельской местности – 71,91%.

Количество газифицированных квартир - 477548 ед., в том числе:
в городах и поселках городского типа - 337954 ед.;
в сельской местности - 139594 ед.

Уровень газификации природным газом составляет 60,43%, в городах и поселках городского типа – 83,05%, в сельской местности – 19,18%.

Газифицировано квартир – 331240 ед., в том числе:
в городах и поселках городского типа – 293999 ед.;
в сельской местности – 37241 ед.

Число газифицированных населенных пунктов природным газом - 214 ед., в том числе:

в городах и поселках городского типа - 20 ед.;
в сельской местности - 194 ед.

Уровень газификации сжиженным газом составляет 26,69%, в том числе:
в городах и поселках городского типа – 12,42%, в сельской местности – 52,73%.

Газифицировано квартир - 146308 ед., в том числе:
в городах и поселках городского типа - 43955 ед.;
в сельской местности - 102353 ед.

Число газифицированных населенных пунктов сжиженным газом - 934 ед., в том числе:

в городах и поселках городского типа - 3 ед.;
в сельской местности - 931 ед.

В настоящее время газифицировано:

148 промышленных предприятий, в том числе объекты теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и тому подобное):

в городах и поселках городского типа - 130 ед.;
в сельской местности - 18 ед.

1000 коммунально-бытовых предприятий, в том числе:

в городах и поселках городского типа - 755 ед.;
в сельской местности - 245 ед.

57 сельскохозяйственных объектов, в том числе:

в городах и поселках городского типа - 4 ед.;
в сельской местности - 53 ед.

340 котельных, в том числе:

в городах и поселках городского типа - 226 ед.;
в сельской местности - 114 ед.

По состоянию на 1 января 2013 года система газоснабжения Вологодской области представляет собой 3924,98 км наружных газопроводов, в том числе 2594,19 км распределительных газопроводов, из них 947,59 км межпоселковых, и 1330,79 км – газопроводов-вводов, 322 газорегуляторных пункта, 497 шкафов газораспределительных пунктов.

На начало 2013 года природным газом обеспечены южные, центральные и северо-западные районы Вологодской области.

Основными проблемами в области газоснабжения являются:

низкий уровень обеспечения природным газом потребителей области;

отсутствие источника газоснабжения природным газом для потребителей негазифицированных районов (природным газом обеспечены потребители пятнадцати из двадцати шести муниципальных районов области).

Для решения проблемы обеспечения природным газом потребителей негазифицированных районов (Устюженского, Кирилловского, Белозерского, Вашкинского, Вытегорского) Правительством области совместно с ОАО «Газпром» в рамках Договора о сотрудничестве от 4 марта 2011 года № 13 начато выполнение мероприятий по реализации инвестиционных проектов строительства следующих объектов:

газопровода-отвода к пос. Туровец Междуреченского муниципального района,

газопровода-отвода к г. Устюжне с отводом к д. Дубровка и д. Даниловское Устюженского муниципального района;

газопровода-отвода к г. Кириллову, г. Белозерску, с. Липин Бор Вашкинского муниципального района, г. Вытегре Вытегорского района;

газопровода-отвода и ГРС к г. Харовску Харовского муниципального района.

В целях повышения уровня газификации потребителей области природным газом разработаны мероприятия по строительству распределительных газовых сетей, реализация которых осуществляется в рамках государственной программы.

Мероприятия государственной программы сбалансированы, охватывают различные отрасли экономики Вологодской области и должны стать не только инструментом повышения эффективности использования энергоресурсов для дальнейшего развития экономики, но и одним из базовых элементов технологического перевооружения региона.

2. Приоритеты социально-экономического развития в сфере реализации государственной программы, цели, задачи, сроки реализации государственной программы

Приоритеты государственной политики в сфере газоснабжения, энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности определены в Концепции долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 ноября 2008 года № 1662-р; Указом Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности Российской экономики»; Планом мероприятий («дорожная карта») «Повышение доступности энергетической инфраструктуры», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2012 года № 1144-р, Государственной программой Российской Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 321, к ним относятся:

снижение энергоемкости валового регионального продукта не менее чем на 25% по отношению к 2013 году;

максимально эффективное использование природных ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики и повышения качества жизни населения;

снижение антропогенного воздействия топливно-энергетического комплекса на окружающую среду.

В целях реализации указанных приоритетных направлений были приняты следующие нормативные правовые акты области: Стратегия социально-экономического развития Вологодской области на период до 2030 года, утвержденная постановлением Правительства области от 17 октября 2016 года № 920; Программа социально-экономического развития Вологодской области на 2011-2013 годы, утвержденная законом области от 8 декабря 2010 года № 2428-ОЗ.

Настоящая государственная программа разработана в целях реализации вышеуказанных нормативных правовых актов и позволит обеспечить устойчивое функционирование энергосистемы Вологодской области на основе формирования и совершенствования экономических и организационных механизмов развития газоснабжения, энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Исходя из стратегических приоритетов, целью государственной программы является надежное обеспечение области топливно-энергетическими ресурсами, повышение эффективности их использования.

Для достижения указанной цели предусмотрено решение следующих задач:

снижение потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов области, в том числе ввозимых;

техническое перевооружение котельных, находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, с применением современного энергоэффективного оборудования;

строительство объектов газификации.

Сроки реализации государственной программы: 2014-2020 годы.

3. Целевые показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач государственной программы

Сведения о показателях (индикаторах) государственной программы представлены в приложении 1 к государственной программе, в разрезе муниципальных образований - в приложении 2 к государственной программе.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) государственной программы приведены в приложении 3 к государственной программе.

Реализация государственной программы позволит к 2020 году:

снизить энергоемкость валового регионального продукта Вологодской области для фактических условий до 47,21 тн у.т./млн. руб.;

энергоёмкость ВРП для сопоставимых условий к 2020 году составит 119,37 т.у.т./млн. руб.;

снизить долю расходов на приобретение энергетических ресурсов к объёму ВРП Вологодской области до 16,33 %.

технически перевооружить 100% от запланированного на период реализации государственной программы количества встроенных и пристроенных котельных (20 объектов), находящихся в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха;

выполнить 100% от запланированного на период реализации государственной программы объёма работ по строительству объектов газификации (30 объектов).

4. Финансовое обеспечение реализации государственной программы

Объём бюджетных ассигнований на реализацию государственной программы определен в соответствии с объемами финансирования подпрограмм государственной программы.

Объём финансовых средств, необходимых для реализации государственной программы в 2014 – 2020 годах, за счет средств областного бюджета составляет 544 573,8 тыс. рублей, в том числе:

за счет собственных доходов областного бюджета – 535 894,8 тыс. рублей;

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей.

Финансовое обеспечение реализации государственной программы за счет средств областного бюджета приведено в приложении 4 к государственной программе.

5. Прогнозная (справочная) оценка объемов привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей государственной программы

В рамках государственной программы планируется ежегодное привлечение федеральных средств для реализации подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы». Субсидия из федерального бюджета будет предоставляться на условиях софинансирования на реализацию отдельных мероприятий указанной подпрограммы, финансирование которых из областного бюджета запланировано на период подачи заявки.

Кроме того, для достижения целей и решения задач государственной программы предусмотрено привлечение внебюджетных средств:

в рамках Соглашения от 24 сентября 2012 года о сотрудничестве в области малой гидроэнергетики между Правительством Вологодской области и за-

крытым акционерным обществом «Норд Гидро» за счет средств инвестора реализуются мероприятия по реконструкции и модернизации объектов гидроэнергетики подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»;

в рамках инвестиционных программ: строительство, реконструкция и модернизация объектов теплоэнергетики муниципальных образований, строительство, реконструкция и модернизация объектов водоснабжения, водоотведения муниципальных образований, строительство, техническое перевооружение и реконструкция распределительных электрических сетей.

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей государственной программы приведена в приложении 5 к государственной программе.

6. Обоснование выделения и включения в состав государственной программы подпрограмм и их обобщенная характеристика

Государственная программа включает в себя три подпрограммы, содержащие мероприятия, направленные на решение поставленных задач.

В рамках государственной программы будут реализованы следующие подпрограммы:

подпрограмма 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (приложение 6 к государственной программе);

подпрограмма 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (приложение 7 к государственной программе);

подпрограмма 3 «Обеспечение реализации государственной программы на 2014-2020 годы» (приложение 8 к государственной программе).

Предусмотренные в каждой из подпрограмм системы целей, задач и мероприятий в комплексе наиболее полным образом охватывают весь диапазон заданных приоритетных направлений экономического развития и в максимальной степени будут способствовать достижению целей и конечных результатов настоящей государственной программы.

Приложение 1
к государственной программе

Сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы

№ п/п	Задачи, направленные на достижение цели	Наименование показателя (индикатора)	Ед. измерения	Значение целевого показателя (индикатора)								
				отчетное	оценочное	плановое						
						2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1.	Снижение потребления всех видов топливно-энергетических ресурсов области, в том числе ввозимых	динамика энергоемкости валового регионального продукта	кг у.т. / тыс. руб.	58,89	40,53	36,52	32,17	29,53	-	-	-	-
		уровень снижения энергоемкости валового регионального продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	%	-	6,7	9,89	20,6	27,1	-	-	-	-
		энергоемкость ВРП (для фактических условий)*	т у.т. / млн. руб.	-	-	-	-	-	49,57	48,78	47,99	47,21
		энергоемкость ВРП (для сопоставимых условий)	т у.т./ млн. руб.	-	-	-	-	-	104,8	109,19	113,8	119,37
		отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП* Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	16,89	16,75	16,33
2.	Техническое перевооружение котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных учреждений, учреждений культуры и отдыха, с применением современного энергоэффективного оборудования	доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения	%	8,64	14,87	12,12	6,25	0,0	0,0	11,66	0,0	0,0
3.	Строительство объектов газификации	доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, подлежащих строительству	%	15,79	36,84	12,28	14,58	17,65	0,0	11,1	0,0	0,0

* - значение показателя имеет прогнозное значение – рассчитывается на основании оценки ВРП на текущий год.

Приложение 2
к государственной программе

Сведения о целевых показателях (индикаторах) государственной программы
в разрезе муниципальных образований области

№ п/п	Наименование муниципального образования области	Значение целевого показателя (индикатора)								
		отчетное	оценочное	плановое						
		2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения, %										
1.1.	Муниципальные районы	10,0	6,8	9,09	6,25	0,0	0,0	11,66	0,0	0,0
1.2.	Городские и сельские поселения	6,5	8,1	3,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2. Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, которые необходимо построить, %										
2.1.	Сельские поселения	15,79	31,58	10,53	14,58	11,77	0,0	11,1	0,0	0,0
2.2.	Городские поселения	0,0	5,26	1,75	0,0	5,88	0,0	0,0	0,0	0,0

Приложение 3
к государственной программе

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета
целевых показателей (индикаторов) государственной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к целевому показателю (индикатору)	Базовые показатели (индикаторы), используемые в формуле	Метод сбора информации, индекс формы отчетности	Объект и единица наблюдения	Охват единиц совокупности	Ответственный за сбор данных по целевому показателю (индикатору)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Динамика энергоемкости валового регионального продукта	кг у.т./тыс. руб.	Динамика энергоемкости валового регионального продукта	ежегодно	$p2(n) / p1(n)$	p1 - валовой региональный продукт, млрд. руб.	4 (данные ОИГВ)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
						p2 - потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР), тыс. тн у.т.				
2.	Уровень снижения энергоемкости внутреннего валового продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	%	Уровень снижения энергоемкости внутреннего валового продукта за счет реализации мероприятий государственной программы	ежегодно	$\Delta \mathcal{E}_n = (\mathcal{E}_{10} - \mathcal{E}_n) / \mathcal{E}_{10} \times 100 \%$	\mathcal{E}_n - энергоемкость валового регионального продукта n-го года, кг. у.т./тыс. руб.	4 (данные ОИГВ)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
						\mathcal{E}_{10} - энергоемкость валового регионального продукта в году $_{10}$, кг у.т./тыс. руб.				
						$_{10}$ - год, предшествующий году начала реализации государственной программы				
3.	Энергоемкость ВРП для фактических условий	т.у.т./млн. руб.	Энергоемкость ВРП для фактических условий	годовая (на конец периода)	$\mathcal{E} = \text{ТЭР} / \text{ВРП}^*$	ТЭР - потребление топливно-энергетических ресурсов в отчетном году, тыс. тн у.т.	1 (официальная статистическая информация), 4 (данные ОИГВО)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
						ВРП - объем валового регионального продукта за отчетный год, млрд. руб.				
4.	Энергоемкость ВРП для сопоставимых условий	т.у.т./млн. руб.	Энергоемкость ВРП для сопоставимых условий	годовая (на конец периода)	$\mathcal{E} = \text{ТЭР} / \text{ВРП}_{\text{отч}}$	ТЭР - потребление топливно-энергетических ресурсов в отчетном году, тыс. тн у.т.	1 (официальная статистическая информация), 4	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР

						ВРП – объем валового регионального продукта, млрд.руб. (2007 год)	(данные ОИГВО)			области
5.	Отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП* Вологодской области	%	Отношение расходов на приобретение энергетических ресурсов к объему ВРП*	Годовая (на конец периода)	$Op = (ЭР / ВРП*) \times 100\%$	ЭР – расходы субъекта Российской Федерации на приобретение энергетических ресурсов, млрд. руб. ВРП* – объем валового регионального продукта Вологодской области, млрд. руб.	1 (ТЭБ)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
6.	Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения	%	Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения	ежегодно	с 2014 по 2016 годы $D = V_n / V_{общ} \times 100\%$ с 2017 по 2020 годы $D = \frac{100\% - \sum D_{it}}{t_{0+1}} \times t_0$	V_n - количество технически перевооруженных объектов в году n, ед. $V_{общ}$ - общее количество объектов, требующих перевооружения, ед. Д - доля технически перевооруженных объектов в отчетном году от общего количества объектов, требующих перевооружения D_{it} - доля технически перевооруженных объектов в году, предшествующему отчетному году, % t_0 - количество объектов, перевооруженных в отчетном году, ед. t_{0+1} - количество объектов, планируемых к выполнению, за весь период реализации ГП начиная с текущего года реализации, ед.	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области
7.	Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, требующих строительства	%	Доля построенных объектов газификации от общего количества объектов, требующих строительства	ежегодно	с 2014 по 2016 годы $D_{ог} = V_{огп} / V_{огобщ} \times 100\%$ с 2017 по 2020 годы	$V_{огп}$ - количество построенных объектов газификации в отчетном году n, ед. $V_{огобщ}$ - общее количество объектов, подлежащих строительству, ед. Д - доля построенных объектов	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1 (сплошное наблюдение)	Департамент ТЭК и ТР области

					$Д = \frac{100\% - \sum D_{г1}}{t_{0+1}} \times t_0$	газификации в отчетном году от общего количества объектов, подлежащих строительству				
						Д _{г1} - доля построенных объектов газификации в году, предшествующему отчетному году, %				
						t ₀ - количество объектов, выполненных в отчетном году, ед				
						t ₀₊₁ - количество объектов, планируемых к выполнению, за весь период реализации ГП, начиная с текущего года реализации, ед				

Перечень применяемых сокращений:

* В качестве фактического значения используется при расчете прогнозные значение ВРП.

1 - официальная статистическая отчетность;

4 - прочие.

Приложение 6
к государственной программе

Подпрограмма
«Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее – подпрограмма 1)

Паспорт подпрограммы 1

Ответственный исполнитель подпрограммы 1	Департамент ТЭК и ТР области
Цель подпрограммы 1	обеспечение эффективного и надежного функционирования топливно-энергетического комплекса Вологодской области
Задачи подпрограммы 1	повышение эффективности использования энергетических ресурсов в регионе; повышение информированности населения об энергоэффективных технологиях и формирование бережливой модели поведения
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 1	доля объема электрической энергии (далее – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %; доля объема тепловой энергии (далее – ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %; доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %; доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %; доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого)

на территории Вологодской области, %;
 доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области, %;
 доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), %;
 ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), МВт;
 удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями, т у.т./тыс. МВт*ч;
 удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями, т у.т./млн. Гкал;
 доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ, %;
 удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения, кВт*ч/куб.м;
 доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ, %;
 доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды, %;
 удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения, кВт*ч/куб.метр;
 удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения, кВт*ч/куб.м;
 удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м. освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам), кВт*ч/куб.м;
 количество населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий

Сроки
 реализации
 подпрограммы 1

2014-2020 годы

<p>Объемы финансового обеспечения подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета</p>	<p>объем бюджетных ассигнований подпрограммы 1 за счет средств областного бюджета составляет 113 459,2 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 43 682,0 тыс. рублей; 2015 год – 12 939,0 тыс. рублей; 2016 год – 1 403,0 тыс. рублей; 2017 год – 10 905,9 тыс. рублей; 2018 год – 17 817,5 тыс. рублей; 2019 год – 13 355,9 тыс. рублей; 2020 год – 13 355,9 тыс. рублей; за счет собственных доходов областного бюджета – 104 780,2 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 35 003,0 тыс. рублей; 2015 год – 12 939,0 тыс. рублей; 2016 год – 1 403,0 тыс. рублей; 2017 год – 10 905,9 тыс. рублей; 2018 год – 17 817,5 тыс. рублей; 2019 год – 13 355,9 тыс. рублей; 2020 год – 13 355,9 тыс. рублей; безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 8 679,0 тыс. рублей</p>
<p>Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 1</p>	<p>за период с 2014 по 2020 год планируется достижение следующих результатов: достижение доли объемов топливно-энергетических ресурсов, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме потребляемых соответствующих топливно-энергетических ресурсов на территории Вологодской области в размере: - электрической энергии – 100%; - тепловой энергии – 85,2%; - холодной и горячей воды – 100%; - природного газа – 99,0%; обеспечение достижения доли объема энергетических ресурсов, производимых с использованием ВИЭ и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области, на уровне 5,3%; достижение доли объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гид-</p>

роэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), в 1,14%;

увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ до 480 МВт;

снижение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями на 1,0%;

снижение удельного расхода топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями на 1,0%;

сохранение к 2020 году доли потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ на уровне 7,9%.

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения на 0,2%;

снижение доли потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ на 1,0%;

снижение доли потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды на 0,6%;

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения на 1,0%;

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой в системах водоотведения до 0,1 кВт*ч/куб.м;

снижение удельного расхода электрической энергии в системах уличного освещения на 0,6%;

ежегодное увеличение на 10% количества населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий

1. Характеристика сферы реализации подпрограммы 1, основные проблемы в указанной сфере и перспективы развития

Подпрограмма 1 разработана на основании Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1225 «О требованиях к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Основными проблемами, на решение которых направлена подпрограмма 1, являются:

нерациональное использование энергетических ресурсов в регионе; низкая информированность общества в вопросах энергосбережения и энергоэффективности.

В связи с изложенным на территории области необходимо обеспечить более эффективное использование всех видов энергоресурсов.

Формирование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности в регионе следует рассмотреть как один из важнейших механизмов экономического развития Вологодской области.

Решение поставленных задач предполагает совершенствование технологической базы отраслей и состояния энергоэффективности экономики региона. Перечень отраслевых государственных программ области (в области здравоохранения, образования, промышленности, сельского хозяйства, в транспортном комплексе), содержащих мероприятия и показатели (индикаторы) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, приведен в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

1.1. Государственный сектор.

Бюджетными организациями Вологодской области потребляется порядка 16% от всего потребления электрической энергии в коммунально-бытовом секторе, что составляет более 300 млн. кВт·ч.

Техническое состояние внутренних инженерных систем неудовлетворительное.

Основными мероприятиями в плане сбережения электроэнергии и тепловой энергии в бюджетной сфере области являются:

- проведение энергетического обследования зданий;
- оснащение современными приборами учета коммунальных ресурсов;
- ремонт и регулировка систем электроснабжения и теплоснабжения;
- модернизация систем освещения помещений;
- совершенствование организации и управления энергопотреблением.

Важнейшим направлением развития энергосбережения в государственных и муниципальных учреждениях является привлечение частных инвестиций в реализацию энергосберегающих проектов. Для этого требуется создать условия формирования энергосервисной инфраструктуры и дать возможность заключения государственными и муниципальными учреждениями энергосервисных контрактов, по которым расчет за выполнение работы будет осуществляться из полученной экономии по оплате коммунальных услуг.

Стимулирование государственных и муниципальных учреждений к заключению договоров с энергоснабжающими организациями, направленных на рациональное использование энергоресурсов в бюджетной сфере, осуществляется путем установления плановых значений (индикаторов) энергоэффективности и введения механизма использования сэкономленных в результате энергосбережения бюджетных средств на капитальный и текущий ремонт, закупку технологического оборудования компьютерной техники и инвентаря для нужд государственных и муниципальных учреждений, а также на премирование персонала. Использование этого механизма позволит ввести

обязательные для выполнения государственными и муниципальными учреждениями задания по снижению энергопотребления как одного из показателей качества оказываемых ими услуг.

Для повышения эффективности использования энергоресурсов государственным заказчикам при проведении закупок для государственных нужд в конкурсную документацию необходимо включать требования по энергоэффективности продукции как одной из технических характеристик закупаемого товара. При разработке рекомендаций необходимо учитывать также и экономические показатели, такие как стоимость и срок окупаемости энергоэффективных продукции и мероприятий по сравнению с неэнергоэффективными аналогами.

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственном секторе достигается за счет реализации мероприятий отраслевых государственных программ области в сферах здравоохранения и образования, приведенных в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

1.2. Жилищный фонд.

На протяжении последних 10 лет наблюдается устойчивая тенденция увеличения электропотребления населением.

Техническое состояние внутренних инженерных систем объектов жилого фонда неудовлетворительное. Частично отсутствуют приборы учета тепла и воды. Изношенность систем отопления и горячего водоснабжения в домах составляет по различным оценкам от 40 до 60%. Имеющаяся запорная арматура не обеспечивает надежного отключения систем теплоснабжения от наружных тепловых сетей по причине изношенности и несовершенства конструкции. Теплоотдача систем теплоснабжения не регулируется.

Значительные потери в системах горячего водоснабжения зданий связаны с утечками горячей воды из неплотной водоразборной арматуры, с расточительным режимом пользования горячей водой, сливами горячей воды из-за недогрева, отсутствием циркуляционных линий и насосов в системах горячего водоснабжения.

Из-за отсутствия приборов учета, неудовлетворительного технического состояния водопроводных систем потери воды составляют до 20%. Кроме прямых потерь воды теряется тепло, затрачиваются деньги на содержание излишних мощностей насосов, теплообменников, оборудования подготовки воды и водозаборов, очистных сооружений, а также чрезмерных диаметров трубопроводов.

Потенциал сбережения тепловой энергии сферы жилищно-коммунального хозяйства в Вологодской области оценивается в 2,5-2,8 млн. Гкал.

Одним из важнейших направлений повышения энергоэффективности жилищного фонда является применение энергосберегающих технологий и оборудования при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте жилых помещений всех форм собственности, а также проведение энергетиче-

ских обследований жилых и общественных зданий с составлением энергетического паспорта зданий.

В целях снижения электропотребления необходимо проведение разъяснительной работы с населением:

об использовании энергоэффективных электробытовых приборов (холодильники, морозильники, стиральные, посудомоечные машины, кондиционеры, имеющие более экономичный класс энергопотребления).

Существенный энергосберегающий эффект может быть получен за счет повышения качества эксплуатации зданий и энергетических систем жилищного фонда (паспортизация, строгое соблюдение температурных режимов, учет и автоматизация потребления энергии, рекуперация тепла, утепление подвальных и чердачных помещений, подъездов и так далее).

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде планируется за счет реализации мероприятий отраслевой государственной программы области данной сферы.

1.3. Промышленность.

Промышленность Вологодской области занимает одно из ведущих мест в экономике региона и оказывает существенное влияние на ее развитие. Наибольший удельный вес в структуре промышленного комплекса составляют следующие производства по видам экономической деятельности: металлургическое (52,0%) и химическое производство (15,8%), машиностроительный комплекс (5,2%) и другое.

Реализация энергосберегающих мероприятий на промышленных предприятиях позволит повысить энергоэффективность производства, снизить показатель удельного потребления топливно-энергетических ресурсов для производства продукции.

Необходимо внедрение следующих мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности:

применение энергосберегающих, экологически безопасных и экономичных светодиодных ламп для освещения промышленных объектов, многофункциональных светодиодных прожекторов для внешнего и внутреннего освещения;

модернизация газового и котельного оборудования с применением современного энергоэффективного оборудования.

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере промышленности достигается за счет реализации мероприятий отраслевой государственной программы области данной сферы, приведенной в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

1.4. Агропромышленный комплекс.

Агропромышленный комплекс является одной из базовых отраслей в экономике области, его доля в валовом региональном продукте около 6%. В отрасли занято порядка 7% активного населения области, аккумулируется 4% общего объема инвестиций. На сельских территориях сегодня проживает 28% населения области.

Главной опорной базой развития аграрного сектора в области выступают сельскохозяйственные организации различных организационно-правовых форм. Их удельный вес в валовом производстве продукции сельского хозяйства составляет 74%.

Сельское хозяйство области потребляет значительное количество энергоресурсов: дизельное топливо, природное топливо, бензин, электроэнергию, теплоэнергию, природный газ. Основными энергоресурсами являются дизельное топливо, бензин и электроэнергия. Доля затрат на данные энергоресурсы в общем объеме материальных затрат на производство основной продукции в сельхозорганизациях области составляет 16%.

Проведение реконструкции и модернизации сельскохозяйственного производства, переход на менее энергоемкие технологии, технику и электроприборы позволит добиться снижения значений удельных расходов топливно-энергетических ресурсов, и как следствие снижение затрат при производстве продукции.

Приоритетными в процессе реконструкции, модернизации и оснащения производства являются:

техническая модернизация парка тракторов, комбайнов и другой техники;

внедрение современного оборудования в отрасли растениеводства и животноводства.

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере сельского хозяйства достигается за счет реализации мероприятий отраслевой государственной программы области данной сферы, приведенной в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

1.5. Энергетика.

Вологодская область – промышленно развитый регион, входящий в состав Северо-Западного федерального округа. Регион не располагает собственными энергоресурсами, кроме дров, торфа и отходов лесозаготовок. Доля использования твердого биотоплива в балансе производства тепловой энергии на сегодняшний день составляет менее 1,5%, поставка первичных энергоресурсов почти полностью осуществляется из других регионов.

Основными направлениями энергосберегающей политики на территории области являются:

в теплоснабжении:

- повышение качества теплоснабжения с целью соблюдения санитарных норм температуры воздуха в помещениях;
- повышение надежности функционирования систем теплоснабжения;
- повышение эффективности теплоснабжения за счет снижения эксплуатационных издержек выработки, транспортировки и потребления тепловой энергии;

в электроснабжении:

- повышение безопасности и надежности электроснабжения всех потребителей области;

- снижение сверхнормативных потерь электрической энергии при ее транспортировке;

- в газоснабжении:

- обеспечение бесперебойного функционирования народнохозяйственного комплекса и социальной сферы области исходя из устойчивого потребления и рационального использования природного газа в качестве энергоносителя.

Энергосберегающие мероприятия направлены на экономию первичного топлива на стадии производства тепловой и электрической энергии за счет сокращения удельных расходов топлива на выработку энергии.

Первоочередные программные мероприятия можно представить в следующем виде, исходя из оценок имеющегося потенциала повышения энергоэффективности:

- внедрение энергосберегающих технологий, в том числе ввод новых мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

- экономия электроэнергии на собственное потребление, в том числе проведение мероприятий по снижению потерь электроэнергии во внутристанционной сети;

- экономия топлива и тепла на собственные нужды;

- оптимизация параметров технологических процессов, в том числе повышение теплофикационной выработки, улучшение первичных топливно-энергетических показателей.

В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации на территории области планируется реализация мероприятий для создания единой электросетевой организации, которая объединит энергетические предприятия различной формы собственности области, что в свою очередь даст возможность сократить затраты на управление и сформировать единую техническую политику в регионе. Сэкономленные средства планируется направить на модернизацию оборудования, установку системы автоматизированного контроля и учета электроэнергии, что позволит снизить аварийность и уменьшить потери в сетях.

Проведение всего комплекса энергосберегающих мероприятий до 2020 года позволит достичь увеличения на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере, на основании использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ) до 480 МВт, что позволит сократить удельный вес экспортируемых видов топлива, снизить темп роста тарифов на услуги жилищно-коммунального хозяйства, обеспечить развитие местных производителей твердого вида топлива, существенно сэкономить объем энергоресурсов, а также улучшить экологическую обстановку области.

Модернизация существующих объектов топливно-энергетического комплекса (далее – ТЭК) и коммунальной инфраструктуры региона, обеспечение бесперебойного функционирования соответствующей инфраструктуры рассматривается в качестве одной из основных задач.

Решение данной задачи позволит не только обеспечить предоставление населению коммунальных услуг надлежащего качества, но и сформировать оптимальный топливно-энергетический баланс.

1.6. Система коммунальной инфраструктуры.

Одним из важнейших направлений повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры является применение энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов.

Основные мероприятия по энергоресурсосбережению направлены на экономию энергоресурсов, на собственные нужды самой котельной и включают в себя:

- реконструкцию котельных (замена или модернизация оборудования, выработавшего срок службы, перевод котельных на природный газ и твердое биотопливо; установка приборов учета энергоресурсов и так далее);

- строительство новых блочно-модульных котельных, работающих на природном газе и твердом биотопливе;

- внедрение инновационных технологий в производство и передачу локальными котельными тепловой энергии;

- обеспечение рационального комплексного использования лесных ресурсов и снижение вредных выбросов в атмосферу;

- замену в котельных ламп накаливания и дуговых ртутных ламп (ДРЛ) на энергосберегающие;

- реконструкцию тепловой сети котельных с заменой аварийных участков, выработавших расчетный срок службы;

- замену изоляции воздушной тепловой сети на пенополиуретановую (ППУ);

- регулировку гидравлических режимов систем теплоснабжения;

- проведение энергетического обследования;

- реконструкцию сетей водоснабжения и водоотведения.

Решение данной задачи позволит обеспечить предоставление населению коммунальных услуг надлежащего качества.

Возможные риски при реализации мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системе коммунальной инфраструктуры и меры управления ими:

1.6.1. Продолжительный спад мировой экономики и обусловленное этим ухудшение внутренней и внешней конъюнктуры мировых цен на товары российского экспорта, являющиеся основными источниками доходов, может помешать развитию ТЭК.

В этих условиях возрастет роль государственного участия в развитии энергетического сектора, в том числе в обеспечении необходимыми ресурсами для строительства и модернизации энергетической инфраструктуры, предоставлении бизнесу государственных гарантий под реализацию приоритетных долгосрочных инвестиционных проектов, поддержке финансово-экономической устойчивости системообразующих компаний энергетического сектора.

В этой связи основными мерами управления риском такого характера являются:

создание необходимых условий и снятие основных барьеров;
корректировка и синхронизация плана реализации государственной программы и подпрограмм со Стратегией социально-экономического развития Вологодской области.

1.6.2. Недостаточный уровень бюджетного финансирования.

Недофинансирование запланированных мероприятий создает угрозу срыва решения задач. В этой связи основными мерами управления риском такого характера являются:

развитие государственно-частного партнерства;
стимулирование инвестиционной деятельности;
расширение числа возможных источников финансирования, мероприятий по оптимизации издержек и повышению эффективности управления.

1.6.3. Изменение законодательства на федеральном и региональном уровнях, регулирующего бюджетные отношения в сфере энергоэффективности.

В этой связи основными мерами управления риском такого характера являются:

своевременное принятие управленческих решений в части финансово-экономического планирования и выполнения программных мероприятий;
своевременное и обоснованное планирование сроков реализации основных мероприятий. Своевременная подготовка и проведение конкурсных процедур, необходимых для реализации программных мероприятий.

1.7. Транспортный комплекс.

Транспортный комплекс Вологодской области представлен следующими видами транспорта общего пользования: железнодорожный, автомобильный, городской наземный электрический, воздушный, внутренний водный.

На 1 января 2013 года транспортный комплекс включает в себя 567 автобусных маршрутов (82 маршрута обслуживаются индивидуальными предпринимателями), 8 маршрутов городского наземного электрического транспорта, в том числе: трамваи в г. Череповце - 3 маршрута, троллейбусы в г. Вологде - 5 маршрутов, железнодорожные пути общего пользования эксплуатационной длиной 769 км; внутренние водные судоходные пути; внутренне авиалинии гражданской авиации. Автомобильный транспорт является ключевым элементом транспортного комплекса Вологодской области, представляет собой наиболее гибкий и массовый вид транспорта.

Основными проблемами функционирования и развития транспортного комплекса области являются:

продолжающееся в последние годы повышение цен на топливо, электрическую энергию, эксплуатационные материалы, которое оказывает негативное влияние на финансово-экономическую деятельность перевозчиков, приводит к неизбежному повышению тарифов на проезд в транспорте общего пользования. Доля затрат на топливо составляет 35 - 45% от общих затрат на транспортную деятельность;

отсутствие муниципальных заказов на пассажирские перевозки со стороны администраций муниципальных образований области. В связи с этим перевозчики вынуждены сокращать количество рейсов по нерентабельным маршрутам, что приводит к транспортной дискриминации населения;

сохранение тенденции старения подвижного состава и инфраструктуры пассажирского транспорта. По состоянию на 1 января 2013 года средний износ автобусного парка автотранспортных предприятий транспорта общего пользования – 55,2%. Средний процент износа троллейбусов – 58,1%, трамваев – 90,0%;

изношенность инфраструктуры аэропортов и парка воздушных судов; ограниченность пропускной способности Вологодского железнодорожного транспортного узла.

Для развития энергосбережения на транспорте должны осуществляться следующие мероприятия:

проведение энергетических обследований предприятий транспорта; внедрение современных энергосберегающих технологий; замена силовых установок на современные установки с более высоким коэффициентом полезного действия; внедрение энергосберегающих светотехнических устройств; использование современных материалов в конструкциях транспортных средств;

мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, предусматривающие применение отдельных видов энергоэффективной нанотехнологической продукции:

- применение современных систем светодиодного освещения при реконструкции и строительстве объектов транспортного комплекса (автодорог, мостовых переходов и так далее);

- применение композиционных контрактных проводов для высокоскоростного транспорта при реконструкции, ремонте и строительстве контактных и кабельных сетей.

Одним из приоритетных направлений реализации государственной политики в области энергосбережения является повышение энергетической эффективности транспортной отрасли.

Учитывая повышенное значение энергоемкости валового регионального продукта, назрела необходимость перевода транспортных средств на более экономичный вид моторного топлива. В качестве такого топлива оптимально использование сжиженного природного газа.

В целях снижения потребления энергоресурсов и повышения энергетической эффективности в транспортной отрасли, а также обеспечения уменьшения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду планируется проведение работы по газификации автотранспорта области и развитию рынка природного газа в качестве моторного топлива.

Предусматривается реализация комплекса мероприятий по повышению уровня использования в Вологодской области природного газа в качестве моторного топлива на:

- пассажи́рском автомобильном транспорте;
- специальном транспорте;
- коммунальной технике;
- сельскохозяйственной технике;
- иной технике.

Для этих целей предусматривается ввод в эксплуатацию парка техники, работающей на природном газе, синхронизированный со строительством автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС), много-топливных заправок станций (МТЗС), пунктов переоборудования и технического обслуживания автомобилей (ПШТО), пунктов переосвидетельствования баллонов (ППБ) (далее совместно именуемые – объекты газомоторной инфраструктуры), а также строительство иных объектов газомоторной инфраструктуры для обслуживания парков транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива.

Создание парка техники и строительство объектов газомоторной инфраструктуры планируется осуществить в соответствии с Программой развития рынка газомоторного топлива в Вологодской области.

Реализация данного мероприятия окажет положительное влияние на развитие экономики области в целом, будет способствовать повышению стабильности и долгосрочной инвестиционной привлекательности.

Решение задач в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе достигается за счет реализации мероприятий отраслевой государственной программы области данной сферы, приведенной в таблице 2 приложения 1 к подпрограмме 1.

2. Цели, задачи и целевые показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, основные ожидаемые конечные результаты, сроки реализации подпрограммы 1

При формировании набора основных мероприятий учитывается возможность выделения контрольных событий подпрограммы 1 в рамках их реализации, позволяющих оценить промежуточные или окончательные результаты выполнения основных мероприятий в течение отчетного периода. Необходимый набор основных мероприятий подпрограммы 1 достаточен для достижения целей и решения задач (достижения плановых значений целевых показателей (индикаторов)).

Целью реализации мероприятий подпрограммы 1 является:
обеспечение эффективного и надежного функционирования топливно-энергетического комплекса Вологодской области.

Для достижения указанных целей необходимо решить следующие задачи:

- повышение эффективности использования энергетических ресурсов в

регионе;

повышение информированности населения об энергоэффективных технологиях и формирование бережливой модели поведения.

Сведения о показателях (индикаторах) подпрограммы 1, в том числе в разрезе муниципальных образований, представлены в приложениях 1 и 2 к подпрограмме 1.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 1 представлены в приложении 3 к подпрограмме 1.

В результате реализации подпрограммы 1 будет обеспечено достижение к 2020 году следующих результатов:

увеличение до 100,0% доли объема электрической энергии, холодной воды, горячей воды;

до 99,0% - доли природного газа;

до 85,2% - доли объема ТЭ, расчеты за которые осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ потребляемой (используемой) на территории Вологодской области;

объема производства энергетических ресурсов, производимых с использованием ВИЭ и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области, на уровне 5,3%;

достижение доли объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт), в 1,14%;

увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования возобновляемых источников энергии до 480 МВт;

снижение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями на 1,0%;

снижение удельного расхода топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями на 1,0%;

сохранение доли потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ на уровне 7,9% к 2020 году;

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения на 0,2% ежегодно;

снижение доли потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ на 1,0%;

снижение доли потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды на 0,6%;

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения на 1,0% ежегодно;

снижение удельного расхода ЭЭ, используемой в системах водоотведения до 0,1 кВт*ч/куб.м;

снижение удельного расхода электрической энергии в системах улич-

ного освещения на 0,6%;

ежегодное увеличение на 10% количества населения области, принявшего участие в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий.

Перечень основных мероприятий подпрограммы 1 представлен в приложении 3.1 к подпрограмме 1.

Сроки реализации подпрограммы 1: 2014 - 2020 годы

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 1

Для достижения целей и решения задач подпрограммы 1 необходимо реализовать ряд основных мероприятий.

Основное мероприятие 1 «Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в энергетике»

Цель мероприятия: проведение энергосберегающих мероприятий, направленных на экономию первичного топлива на стадии производства тепловой и электрической энергии за счет сокращения удельных расходов топлива на выработку энергии.

в рамках основного мероприятия 1 необходимо реализовать комплекс мероприятий:

Мероприятие 1.1 «Разработка схемы и программы развития электроэнергетики Вологодской области»

Цель мероприятия: создание условий для развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечения удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается закупка услуг по разработке схемы и программы развития электроэнергетики Вологодской области.

Мероприятие 1.2 «Обеспечение планового перевода котельных коммунальной сферы области с каменного угля на твердое биотопливо за счет привлечения инвестиций»

Цель мероприятия: увеличить на территории области мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основании использования ВИЭ, что в свою очередь позволит сократить удельный вес экспортируемых видов топлива, обеспечить развитие местных производителей твердого вида топлива.

В рамках мероприятия проводится работа по привлечению инвесторов в данную сферу.

Финансирование данного мероприятия предусматривается из внебюджетных источников:

в рамках реализации мероприятий Соглашения о сотрудничестве в сфере развития теплоэнергетического комплекса региона между Правительством Вологодской области и АО «Газпром теплоэнерго»;

концессионных соглашений;

инвестиционных проектов теплоснабжающих организаций по строительству источников теплоснабжения за счет привлеченных средств;

инвестиционных программ теплоснабжающих организаций по реконструкции и модернизации объектов систем теплоснабжения муниципальных образований области.

Мероприятие 1.3 «Обеспечение закупок привозных видов топлива»

Цель мероприятия: обеспечение надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов (пункт 6 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»), предупреждение ситуаций, которые могут привести к нарушению функционирования систем жизнеобеспечения населения (пункт 5.1 части 2 статьи 26.3 Федерального закона от 6 октября 1999 года № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»).

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление из областного бюджета субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях организациями на оплату поставок топлива (каменный уголь, мазут топочный, печное и дизельное топливо), включая оплату услуг угольных площадок, для жилищно-коммунального хозяйства области в период проведения осенне-зимних отопительных сезонов.

Основное мероприятие 2 «Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры»

Цель мероприятия: повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры путем применения энергосберегающих технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов.

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий осуществляется в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий согласно приложениям 4 - 7 к подпрограмме 1.

В рамках основного мероприятия 2 предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям на реализацию комплекса мероприятий:

Мероприятие 2.1 «Подготовка объектов теплоэнергетики муниципальных образований к работе в осенне-зимний период»

Цель мероприятия: предотвращение возникновения ситуаций, приводящих к нарушению функционирования объектов теплоснабжения муниципальных образований области (реализация мероприятия по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период содействует достижению плановых значений показателей подпрограммы 1: «Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ» в %).

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям области на мероприятия по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период согласно приложению 5 к подпрограмме 1.

Мероприятие 2.2 «Техническое перевооружение котельных в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха»

Цель мероприятия: создание безопасных систем теплоснабжения зданий общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, согласно приложению 6 к подпрограмме 1.

Мероприятие 2.3 «Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры»

Цель мероприятия: строительство объектов коммунальной инфраструктуры капитального строительства муниципальной собственности.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований на софинансирование капитальных вложений в объекты муниципальной собственности в соответствии с Правилами предоставления и расходования в 2014 году субсидии бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, согласно приложению 7 к подпрограмме 1.

Основное мероприятие 3 «Информационная поддержка и пропаганда энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности на территории Вологодской области»

Цель мероприятия: развитие энергосберегающего сознания у населения, стимулирование производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, проводить мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов. Проведение разъяснительной, пропагандистской, просветительской и обучающей деятельности в области энергосбережения и энергоэффективности.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается:

организация тематических семинаров, «круглых столов», конференций по вопросам энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организациях и учреждениях области;

организация пропаганды энергосбережения для эффективного воздействия на жителей с привлечением общественных организаций;

проведение занятий по основам энергосбережения среди учащихся образовательных учреждений, позволяющих формировать мировоззрение на бережное использование энергии начиная с детского возраста;

вовлечение в процесс энергосбережения всех социальных слоев населения, общественных организаций, управляющих компаний и товариществ собственников жилья и других организаций;

проведение областных конкурсов на лучшую управляющую компанию, товарищество собственников жилья, областного конкурса «Лучшее муниципальное образование года по энергосбережению», а также с целью определения лучших проектов, направленных на информирование конечного потребителя об энергоэффективности. Ежегодно в рамках реализации данного мероприятия будут организовываться и проводиться региональные отборочные туры;

проведение Всероссийского фестиваля энергосбережения «Вместе Ярче». Целью Фестиваля является популяризация среди населения культуры бережного отношения к природным ресурсам с помощью современных энергосберегающих технологий, которые позволяют рационально использовать энергоресурсы в повседневной жизни.

Основное мероприятие 4 «Техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений и учреждений культуры и отдыха»

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные.

С 2018 года мероприятие реализуется в качестве мероприятия 2.2 «Техническое перевооружение котельных в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха» основного мероприятия 2 «Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры»

Основное мероприятие 5 «Обеспечение закупок привозных видов топлива»

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление из областного бюджета субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных органи-

ях организациями на оплату поставок топлива (каменный уголь, мазут топочный, печное и дизельное топливо), включая оплату услуг угольных площадок, для жилищно-коммунального хозяйства области в период проведения осенне-зимних отопительных сезонов.

Субсидия предоставляется в целях обеспечения надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов (пункт 6 части 2 статьи 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»), а также в целях предупреждения ситуаций, которые могут привести к нарушению функционирования систем жизнеобеспечения населения (пункт 5.1 части 2 статьи 26.3 Федерального закона от 6 октября 1999 года № 184-ФЗ «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации»).

С 2018 года мероприятие реализуется в качестве мероприятия 1.3 «Обеспечение закупок привозных видов топлива» основного мероприятия 1 «Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в энергетике».

Основное мероприятие 6 «Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры»

Цель мероприятия: строительство объектов коммунальной инфраструктуры капитального строительства муниципальной собственности (строительство котельных, введение в эксплуатацию которых содействует достижению плановых значений показателя подпрограммы 1 «Изменение удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии» в тн у.т./Гкал).

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований на софинансирование капитальных вложений в объекты муниципальной собственности в соответствии с Правилами предоставления и расходования в 2014 году субсидии бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов (приложение 7 к подпрограмме 1).

С 2018 года мероприятие реализуется в качестве мероприятия 2.3 «Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры» основного мероприятия 2 «Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры».

4. Финансовое обеспечение реализации подпрограммы 1

Объем финансовых средств, необходимых для реализации подпрограммы 1 в 2014 – 2020 годах, за счет средств областного бюджета составляет 113 459,2 тыс. рублей, в том числе:

за счет собственных доходов областного бюджета – 104 780,2 тыс. рублей;

безвозмездное поступление из федерального бюджета в форме субсидий – 8 679,0 тыс. рублей.

Финансовое обеспечение подпрограммы 1 государственной программы за счет средств областного бюджета представлено в приложении 8 к подпрограмме 1.

5. Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 1

Прогнозная оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных источников, физических и юридических лиц на реализацию мероприятий в муниципальных образованиях области в рамках реализации государственной программы определяется с условием предоставления субсидий и составляет 16 050 121,6 тыс. рублей, в том числе:

федеральный бюджет в форме субсидий – 600 000,0 тыс. рублей;

бюджеты муниципальных образований области – 8 374,2 тыс. рублей;

государственные внебюджетные фонды – 3 950 000,0 тыс. рублей;

физические и юридические лица – 11 491 747,4 тыс. рублей.

Субсидии предоставляются муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий:

обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры;

техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха;

подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период.

Из областного бюджета предоставляется на условиях софинансирования бюджетами муниципальных образований данных мероприятий подпрограммы 1.

Субсидия из федерального бюджета будет предоставляться на условиях софинансирования на реализацию отдельных мероприятий указанной подпрограммы, финансирование которых из областного бюджета запланировано на период подачи заявки.

Кроме того, в рамках подпрограммы 1 реализуются мероприятия по развитию нетрадиционной и возобновляемой энергетики, направленные на развитие энергосистемы области. В рамках осуществления мероприятий предусматривается реконструкция и модернизация гидроэлектростанций (далее - ГЭС) и мини-ГЭС мощностью от 0,04 до 20 МВт в рамках Соглашения от 24 сентября 2012 года о сотрудничестве в области малой гидроэнергетики между Правительством Вологодской области и закрытым акционерным обществом «Норд Гидро» полностью за счет средств инвестора.

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального

бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных источников, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 1 государственной программы приведена в приложении 9 к подпрограмме 1.

6. Характеристика мер правового регулирования подпрограммы 1

Сведения об основных мерах правового регулирования в сфере реализации подпрограммы 1 приведены в приложении 10 к подпрограмме 1.

7. Прогнозные (ориентировочные) сведения об основных мероприятиях (мероприятиях), реализуемых органами местного самоуправления муниципальных образований области в случае их участия в реализации подпрограммы 1

Органы местного самоуправления муниципальных районов и городских округов участвуют в реализации основного мероприятия 2 «Обеспечение энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры» подпрограммы 1 путем финансирования следующих мероприятий:

подготовка объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период;

по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные;

строительство объектов коммунальной инфраструктуры капитального строительства муниципальной собственности.

Для этого органам местного самоуправления предоставляются субсидии в целях достижения индикаторов (показателей) подпрограммы 1.

Правила предоставления и расходования субсидий определяются Правительством области.

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий осуществляется в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий, согласно приложениям 4-7 к подпрограмме 1.

В целях эффективной реализации мероприятий подпрограммы 1 определены следующие меры по координации деятельности органов местного самоуправления: взаимное информирование о принимаемых нормативных правовых актах, проведение Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области консультаций по реализации подпрограммы 1.

Приложение 1
к подпрограмме 1

Таблица 1

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 1 государственной программы

№ п/п	Задача, направленная на достижение цели	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Значение целевого показателя (индикатора)								
				отчетное	оценочное	плановое						
						2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ГРУППА А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности												
А.1.	Обеспечение учета используемых энергоресурсов на территории области	Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./тыс. руб.	58,89	40,53	36,52	32,17	29,53	-	-	-	-
А.2.		Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации (далее - РФ)	%	96,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
А.3.		Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части	%	69,7	74,8	75,8	79,2	80,4	81,6	-	-	-

		МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта РФ										
A.4.		Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории субъекта РФ	%	95,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
A.5.		Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта РФ	%	95,6	96,0	98,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
A.6.		Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тн у.т.	26,8	41,2	41,5	41,6	8,4	-	-	-	-
A.7.		Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов,	%	14,8	18,2	22,1	23,8	24,0	3,6	-	-	-

		производимых на территории субъекта РФ										
A.8.		Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы	%	49,8	63,3	87,9	95,7	98,1	86,5	-	-	-
ГРУППА В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов												
B.1.	Снижение удельных показателей потребления электрической, тепловой энергии, воды и природного газа	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	5661419,5	5928962,7	6543250,5	7208977,0	7612777,2	7679028,4	-	-	-
B.2.		Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	9907484,2	10375684,8	11450688,4	12615709,8	13322360,2	13438299,7	-	-	-
B.3.		Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	9924,9	10393,9	11470,8	12637,8	13345,7	13461,9	-	-	-
B.4.		Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	6179221,3	6471234,4	7141705,8	7868320,7	8309053,0	8381363,6	-	-	-
B.5.		Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	318463,6	333513,3	368068,0	405516,1	428230,5	431957,2	-	-	-
B.6.		Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	5700498,4	5969888,4	6588416,4	7258738,2	7665325,7	7732034,1	-	-	-
B.7.		Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	3400398,0	3561091,5	3930049,0	4329901,9	4572434,9	4612227,1	-	-	-
B.8.		Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	7728764,6	8094004,8	8932608,3	9841433,9	10392687,3	10483131,0	-	-	-
ГРУППА С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе												
C.1.		Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществля-	%	96,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-	-

		ются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ										
С.2.	Сокращение расходов на оплату энергоресурсов в бюджетной сфере области	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	62,9	64,0	66,0	69,0	69,6	70,2	-	-	-
С.3.		Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	82,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-	-
С.4.		Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории субъекта РФ	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-
С.5.		Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	%	5,0	5,4	5,7	6,2	6,5	-	-	-	-
С.6.		Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	%	4,2	4,2	4,3	4,4	4,3	-	-	-	-

С.7.		Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	млн. руб.	170,0	170,0	140,0	210,0	174,0	-	-	-	-
С.8.		Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	млн. руб.	500,0	670,0	810,0	1020,0	1194,0	-	-	-	-
С.9.		Доля расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-
С.10.		Динамика расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн. руб.	-1,7	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-	-	-	-
С.11.		Доля БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	28,82	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-	-
С.12.		Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	шт.	0,0	13,0	18,0	21,0	22,0	-	-	-	-
С.13.		Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, с которыми заключены энергосервисные договоры	%	0,0	4,2	5,9	7,1	7,2	-	-	-	-
С.14.		Доля товаров, работ, ус-	%	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	-	-	-	-

D.7.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	95,02	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
D.8.	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	50,5	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	%	53,1	68,7	84,3	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-
D.10.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использо-	%	70,0	80,0	90,0	100,0	100,0	100,0	100,0	-	-	-

		ванием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ										
D.11.		Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт	54,0	200,0	300,0	400,0	500,0	600,0	-	-	-
D.12.		Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	%	0,02	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	-	-	-
ГРУППА Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры												
E.1.	Сокращение потерь тепловой, электрической энергии и воды	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	тн у.т. / кВтч	-0,0000060	-0,0000030	-0,0000070	-0,0000120	-0,000002	-0,0000030	-	-	-
E.2.		Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	тн у.т./ Гкал	0,00	-0,002	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
E.3.		Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	-7414687,0	-5265756,0	-6958883,0	-17195604,0	2028647,0	-	-	-	-
E.4.		Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	1,8	0,0	1,8	1,9	0,0	-	-	-	-
E.5.		Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м	-602000	-591000	-579000	-1134000	-1089000	-1089000,0	-	-	-
E.6.		Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче	кВтч	7000000	7300000	6300000	4500000	5740000	5740000,0	-	-	-

		(транспортировке) воды										
Е.7.	Увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	Мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	МВт	345,5	368,0	377,2	381,93	390,08	411,33	-	-	-
ГРУППА F. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе												
F.1.	Сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ	шт	27,0	28,0	29,0	30,0	9,0	-	-	-	-
F.2.		Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которого проведены мероприятия по энергосбе-	шт	13,0	13,0	13,0	13,0	7,0	-	-	-	-

		режению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, природным газом, газовыми смесями, сжиженным углеводородным газом, электрической энергией с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии и экономической целесообразности такого замещения										
F.3.		Количество построенных автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	ед.	-	-	-	-	-	1,0	-	-	-
Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности												
1.	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов в регионе	Доля объема ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	100,0	100,0	100,0
2.		Доля объема ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	85,0	85,1	85,2

3.	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	97,0	98,5	100,0
4.	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	90,0	97,0	100,0
5.	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории ВО	%	-	-	-	-	-	-	98,7	98,8	99,0
6.	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области	%	-	-	-	-	-	-	4,1	4,7	5,3
7.	Доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	%	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,14

8.		Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	МВт	-	-	-	-	-	-	433,88	455,39	480,0
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в энергетике и системах коммунальной инфраструктуры												
9.	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов в регионе	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./ тыс.МВт *ч	-	-	-	-	-	-	340,1	340,1	336,7
10.		Удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями	т у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	171066,7	171066,7	169356,0
11.		Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	%	-	-	-	-	-	7,9	7,90	7,90	7,90
12.		Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения	кВт*ч/ куб.м	-	-	-	-	-	-	24,28	24,26	24,23
13.		Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	%	-	-	-	-	-	12,80	12,74	12,70	12,67
14.		Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	-	-	-	-	-	-	2,171	2,165	2,158
15.		Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб.метр)	кВт*ч/ куб.м	-	-	-	-	-	-	0,429	0,428	0,427

16.		Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб.метр)	кВт*ч/куб.м	-	-	-	-	-	-	0,101	0,101	0,100
17.		Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м. освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)	кВт*ч / куб.м	-	-	-	-	-	-	0,329	0,328	0,327
18.	Повышение информированности населения об энергоэффективных технологиях и формирование бережливой модели поведения	Количество населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий	%	-	-	-	-	-	-	1 000	1 100	1 210

1 Без учета э/э, отпущенной промышленными станциями для собственного производства.

2 Без учета собственного производства в промышленности и потерь.

3 Отчетное значение целевого показателя (индикатора).

4 Оценочное значение целевого показателя (индикатора).

Перечень применяемых сокращений:

ЭЭ - электрическая энергия;

ТЭ - тепловая энергия;

БУ - бюджетное учреждение;

МКД - многоквартирный дом;

ЭО - энергетическое обследование;

ВИЭ – возобновляемый источник энергии.

Таблица 2

Перечень отраслевых государственных программ Вологодской области, содержащих мероприятия и показатели (индикаторы) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Задача, направленная на достижение цели	Наименование целевого показателя (индикатора)
1	2
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в государственном секторе:	
в области здравоохранения	
Государственная программа «Развитие здравоохранения Вологодской области на 2014-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года № 1112. Подпрограмма 3 «Управление развитием отрасли»	удельный расход электрической энергии на снабжение государственных медицинских организаций, кВтч/кв. м
	удельный расход тепловой энергии на снабжение государственных медицинских организаций, Гкал/кв. м
	удельный расход холодной воды на снабжение государственных медицинских организаций, куб.м/ чел.
	удельный расход горячей воды на снабжение государственных медицинских организаций, куб.м/ чел.
	удельный расход природного газа на снабжение государственных медицинских организаций, куб.м/ чел.
	отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными медицинскими организациями, к общему объему финансирования государственной программы, %
	количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными медицинскими организациями, ед
в области образования	
Государственная программа «Развитие образования Вологодской области на 2013-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства области от 22 октября 2012 года № 1243. Подпрограмма 1 «Развитие общего и дополнительного образования детей»	удельный расход электрической энергии государственных образовательных организаций общего и дополнительного образования, кВтч/кв. м
	удельный расход тепловой энергии государственных образовательных организаций общего и дополнительного образования, Гкал/кв. м
	удельный расход холодной воды государственных образовательных организаций общего и дополнительного образования, куб. м/чел.
	удельный расход горячей воды государственных образовательных организаций общего и дополнительного образования, куб. м/чел.

	удельный расход природного газа на снабжение государственных организаций общего и дополнительного образования (в расчете на 1 человека), куб.м/ чел.
Подпрограмма 2 «Развитие профессионального образования»	удельный расход электрической энергии на снабжение государственных профессиональных образовательных организаций (в расчете на 1 кв. метр общей площади), кВтч/кв. м
	удельный расход тепловой энергии на снабжение государственных профессиональных образовательных организаций (в расчете на 1 кв. метр общей площади), Гкал/кв. м
	удельный расход холодной воды на снабжение государственных профессиональных образовательных организаций (в расчете на 1 человека), куб. м/чел.
	удельный расход горячей воды на снабжение государственных профессиональных образовательных организаций (в расчете на 1 человека), куб. м/чел.
	количество энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными профессиональными образовательными организациями, шт
	отношение экономии энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении, достижение которой планируется в результате реализации энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными профессиональными образовательными организациями, к общему объему финансирования мероприятий по энергосбережению, %
Подпрограмма 5 «Обеспечение создания условий для реализации государственной программы»	удельный расход электрической энергии на снабжение государственных организаций области в сфере образования (в расчете на 1 кв. м общей площади), кВтч/кв. м
	удельный расход тепловой энергии на снабжение государственных организаций области в сфере образования (в расчете на 1 кв. м общей площади), Гкал/кв. м
	удельный расход холодной воды на снабжение государственных организаций области в сфере образования (в расчете на 1 человека), куб. м/чел.
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в промышленности:	
в промышленности	
Государственная программа «Экономическое развитие Вологодской области на 2014-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года № 1111	энергоёмкость промышленного производства, кг у.т./10 тыс. руб.
в сельском хозяйстве	
Государственная программа «Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Вологодской области на 2013-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства	энергоёмкость сельскохозяйственного производства на территории Вологодской области, т у.т./млн. руб.

области от 22 октября 2012 года № 1222	
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде	
Государственная программа «Обеспечение населения Вологодской области доступным жильем и формирование комфортной среды проживания на 2014 - 2020 годы», утвержденная постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года № 1105. Подпрограмма 1 «Стимулирование развития жилищного строительства»	удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади)
	удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)
	удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчете на 1 жителя)
	удельный расход электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади)
	удельный расход природного газа в многоквартирных домах с индивидуальными системами газового отопления (в расчете на 1 кв. м общей площади)
	удельный расход природного газа в многоквартирных домах с иными системами теплоснабжения (в расчете на 1 жителя)
	удельный суммарный расход энергетических ресурсов в многоквартирных домах
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе:	
Государственная программа «Развитие транспортной системы Вологодской области на 2014-2020 годы», утвержденная постановлением Правительства области от 28 октября 2013 года № 1100. Подпрограмма 2 «Транспортное обслуживание населения»	количество транспортных средств, использующих природный газ, газовые смеси, сжиженный углеводородный газ в качестве моторного топлива, зарегистрированных на территории Вологодской области, ед.
	количество электромобилей легковых с автономным источником электрического питания, зарегистрированных на территории Вологодской области, ед.

18.	Сямженский муниципальный район	0	2	1	0	0	2	0	0	0
19.	Тарногский муниципальный район	3	1	0	0	0	0	1	1	0
20.	Тотемский муниципальный район	0	1	0	0	0	1	0	0	0
21.	Усть-Кубинский муниципальный район	0	1	0	1	0	0	0	0	0
22.	Устюженский муниципальный район	0	2	1	0	0	0	0	0	0
23.	Харовский муниципальный район	0	1	2	0	0	0	0	0	0
24.	Чагодощенский муниципальный район	0	2	0	0	0	0	0	0	0
25.	Череповецкий муниципальный район	2	1	0	0	0	0	0	0	0
26.	Шекснинский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	2	1
	Всего	15	23	10	6	0	12	4	5	4
Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха										
1.	Бабушкинский муниципальный район	0	1	1	1	0	0	0	0	0
2.	Вашкинский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0
3.	Великоустюгский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Верховажский муниципальный район	0	1	0	0	0	0	0	0	0
5.	Вожегодский муниципальный район	1	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Кирилловский муниципальный район	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Кичменгско-Городецкий муниципальный район	1	2	0	0	0	0	1	0	0
8.	Никольский муниципальный район	1	0	2	1	0	0	1	0	0
9.	Нюксенский муниципальный район		1	1	0	0	0	0	0	0
10.	Сямженский муниципальный район	1	1	0	0	0	0	0	0	0
11.	Тарногский муниципальный район	1	1	0	0	0	0	0	0	0
12.	Устюженский муниципальный район	1	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Шекснинский муниципальный район	1	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	7	8	4	2	0	0	2	0	0
Количество реконструируемых и построенных котельных, основанных на сжигании твердого биотоплива, ед.										
1.	Белозерский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	0	0	0
2.	Вожегодский муниципальный район	-	-	-	-	0	2	3	3	0
3.	Вытегорский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	0	0	0
4.	Сокольский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	0	0	0

5.	Харовский муниципальный район	-	-	-	-	0	0	0	0	0
	Всего	-	-	-	-	0	2	3	3	0

Муниципальные образования «Город Вологда» и «Город Череповец» осуществляют подготовку объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период за счет собственных средств и средств инвестиционных программ тепло-снабжающих организаций.

Приложение 3
к подпрограмме 1

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов)
подпрограммы 1 государственной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к целевому показателю (индикатору)	Показатели, используемые в формуле	Метод сбора информации, индекс формы отчетности	Объект и единица наблюдения	Охват единиц совокупности	Ответственный за сбор данных по целевому показателю (индикатору)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ГРУППА А. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности										
А.1.	Динамика энергоёмкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	кг у.т./тыс. руб.	Динамика энергоёмкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности	ежегодно	п2 (n) / п1 (n)	п1 - валовой региональный продукт, млрд. рублей	4 (данные ОИГВ)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
						п2 - потребление топливно-энергетических ресурсов (далее - ТЭР), тыс. тн у.т.				
А.2.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации (далее - РФ)	%	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации (далее - РФ) (без учета э/э, отпущенной промышленными станциями для собственного производства)	ежегодно	$(п7 (n) / п3 (n)) \cdot 100\%$	п3 - объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ), тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
						п7 - объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), тыс. кВтч				

А.3.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта РФ (без учета собственного производства в промышленности и потерь)	ежегодно	$(п8 (n) / п4 (n)) \cdot 100\%$	п4 - объем потребления тепловой энергии (далее - ТЭ), тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
						п8 - объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием коллективных приборов учета), тыс. Гкал				
А.4.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме воды, потребляемой на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п9 (n) / п5 (n)) \cdot 100\%$	п5 - объем потребления воды, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
						п9 - объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), тыс. куб. м				
А.5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта РФ	%	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п10 (n) / п6 (n)) \cdot 100\%$	п6 - объем потребления природного газа, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
						п10 - объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части многоквартирных домов - с использованием индивидуальных и общих приборов учета), тыс. куб. м				
А.6.	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых	тн у.т	Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энер-	ежегодно	$п15 (n) - п15 (n - 1)$	п15 - объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторич-	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

	источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов		гии и (или) вторичных энергетических ресурсов			ных энергетических ресурсов, тн у.т.	ти)			
A.7.	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ	%	Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п15 (n) / п16 (n)) \cdot 100\%$	п16 - общий объем энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ, тыс. тн у.т.	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
A.8.	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы	%	Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы	ежегодно	$(п18 (n) / п17 (n)) \cdot 100\%$	п17 - общий объем финансирования по энергосбережению и повышению энергетической эффективности региональной программы, млрд. руб. п18 - объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, млрд. руб.	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
ГРУППА В. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов										
V.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1 (t0) - A.1 (n)) / A.1 (t0)) \cdot п3 (t0)$	A.1 - динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, кг у.т./тыс. руб. п3 - объем потребления электрической энергии (далее - ЭЭ), тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

В.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	ежегодно	$B.1(n) \cdot p11(t0)$	p11 - средневзвешенный тариф на ЭЭ, руб./кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t0) - A.1(n)) / A.1(t0)) \cdot p4(t0)$	p4 - объем потребления тепловой энергии (далее - ТЭ), тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.4.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	ежегодно	$B.3(n) \cdot p12(t0)$	p12 - средневзвешенный тариф на ТЭ, руб./Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб. м	Экономия воды в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t0) - A.1(n)) / A.1(t0)) \cdot p5(t0)$	p5 - объем потребления воды, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия воды в стоимостном выражении	ежегодно	$B.5(n) \cdot p13(t0)$	p13 - средневзвешенный тариф на воду, руб./куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	Экономия природного газа в натуральном выражении	ежегодно	$((A.1(t0) - A.1(n)) / A.1(t0)) \cdot p6(t0)$	p6 - объем потребления природного газа, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
В.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	ежегодно	$B.7(n) \cdot p14(t0)$	p14 - средневзвешенный тариф на природный газ, руб./тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

ГРУППА С. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в бюджетном секторе										
С.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ЭЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п19 (n) / п20 (n)) \cdot 100\%$	п19 - объем потребления ЭЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. кВтч п20 - объем потребления ЭЭ БУ, тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.2.	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п21 (n) / п22 (n)) \cdot 100\%$	п21 - объем потребления ТЭ БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием, тыс. Гкал п22 - объем потребления ТЭ БУ, тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.3.	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п23 (n) / п24 (n)) \cdot 100\%$	п23 - объем потребления воды БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м п24 - объем потребления воды БУ, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.4.	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории субъекта РФ	%	Доля объемов природного газа, потребляемого БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого БУ на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п25 (n) / п26 (n)) \cdot 100\%$	п25 - объем потребления природного газа БУ, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м п26 - объем потребления природного газа БУ, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.5.	Доля расходов бюджета субъекта РФ на	%	Доля расходов бюджета субъекта РФ на	ежегодно	$(п28 (n) / п27 (t0)) \cdot 100\%$	п27 - расходы субъекта РФ, млрд. руб.	4 (данные)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР

	обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)		обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)			п28 - расходы бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ, млн. руб.	муниципальных образований области)			области
С.6.	Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	%	Доля расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	ежегодно	$(п28 (n) / п27 (n)) \cdot 100\%$		4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.7.	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	млн. рублей	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для фактических условий)	ежегодно	$п28 (n) - п28 (n - 1)$		4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.8.	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	млн. рублей	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на обеспечение энергетическими ресурсами БУ (для сопоставимых условий)	ежегодно	$п28 (n) - п28 (t0)$		4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.9.	Доля расходов бюджета субъектов РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	%	Доля расходов бюджета субъектов РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	ежегодно	$(п29 (n) / п27 (n)) \cdot 100\%$	п29 - расходы бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива, млн. руб.	4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.10	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	млн. рублей	Динамика расходов бюджета субъекта РФ на предоставление субсидий организациям коммунального комплекса на приобретение топлива	ежегодно	$п29 (n) - п29 (n - 1)$		4 (данные муниципальных образований области)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.11	Доля БУ, финансируемых за счет	%	Доля БУ, финансируемых за счет бюд-	ежегодно	$(п31 (n) / п30 (n)) \cdot 100\%$	п30 - общее количество БУ, шт.	4 (данные	учреждения	1 1	Департамент ТЭК и ТР

	бюджета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование		жета субъекта РФ, в общем объеме БУ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование			п31 - количество БУ, финансируемых за счет бюджета субъекта РФ, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование, шт.	муниципальных образовательных областей)	учреждения		области Департамент ТЭК и ТР области
С.12	Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	шт.	Число энергосервисных договоров, заключенных государственными заказчиками	ежегодно	п32 (n)	п32 - число энергосервисных договоров (контрактов), заключенных государственными заказчиками, шт.	4 (данные муниципальных образовательных областей)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.13	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, с которыми заключены энергосервисные договоры	%	Доля государственных заказчиков в общем объеме государственных заказчиков, с которыми заключены энергосервисные договоры	ежегодно	$(п34 (n) / п33 (n)) \cdot 100\%$	п33 - общее количество государственных заказчиков, шт. п34 - количество государственных заказчиков, заключивших энергосервисные договоры (контракты), шт.	4 (данные муниципальных образовательных областей)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.14	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд	%	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг для государственных нужд	ежегодно	$(п36 (n) / п35 (n)) \cdot 100\%$	п35 - общий объемов товаров, работ, услуг из перечня товаров, работ, услуг, которые должны соответствовать требованиям энергетической эффективности, закупаемых для государственных нужд, млн. руб. п36 - объем товаров, работ, услуг, закупаемых для государственных нужд в соответствии с требованиями энергетической эффективности, млн. руб.	4 (данные муниципальных образовательных областей)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области
С.15	Удельные расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого	тыс. руб. / чел.	Удельные расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помеще-	ежегодно	п37 (n) / п38 (n)	п37 - расходы бюджета субъекта РФ на предоставление социальной поддержки граждан по оплате жилого помещения и коммунальных услуг,	4 (данные муниципальных образовательных областей)	учреждения	1	Департамент ТЭК и ТР области

	го помещения и коммунальных услуг на 1 чел.		ния и коммунальных услуг на 1 чел.			млн. руб.	ти)			
						п38 - количество граждан, которым предоставляется социальная поддержка по оплате жилого помещения и коммунальных услуг, тыс. чел.				
ГРУППА D. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде										
D.1.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п40 (n) / п39 (n)) \cdot 100\%$	п39 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта РФ, тыс. кВтч п40 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением многоквартирных домов) на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
D.2.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п42 (n) / п41 (n)) \cdot 100\%$	п41 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, тыс. кВтч п42 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в многоквартирных домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс. кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
D.3.	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется	%	Доля объемов ЭЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использова-	ежегодно	$(п43 (n) / п41 (n)) \cdot 100\%$	п43 - объем ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, расчеты за кото-	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области

	с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ		нием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ			рую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, тыс. кВтч	образовательной области)			
D.4.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД)	%	Доля объемов ТЭ, потребляемой в жилых домах, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД)	ежегодно	$(п45 (n) / п44 (n)) \cdot 100\%$	п44 - объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории субъекта РФ), тыс. Гкал п45 - объем ТЭ, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований образовательной области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
D.5.	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов ТЭ, потребляемой в МКД, оплата которой осуществляется с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п47 (n) / п46 (n)) \cdot 100\%$	п46 - объем ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, тыс. Гкал п47 - объем ТЭ, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс. Гкал	4 (данные муниципальных образований образовательной области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
D.6.	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды,	%	Доля объемов воды, потребляемой в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в жилых	ежегодно	$(п49 (n) / п48 (n)) \cdot 100\%$	п48 - объем воды, потребляемой (используемой) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории субъекта РФ), тыс. куб. м п49 - объем воды, потребляемой (используемой) в	4 (данные муниципальных образований образовательной области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области

	потребляемой (используемой) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ		домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ			жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории субъекта РФ), расчеты за которую осуществляются на территории субъекта РФ, тыс. куб. м				
D.7.	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, потребляемой (используемой) в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п51 (n) / п50 (n)) \cdot 100\%$	п50 - объем воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, тыс. куб. м п51 - объем воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием коллективных (общедомовых) приборов учета, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
D.8.	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п 52 (n) / п 50 (n)) \cdot 100\%$	п52 - объем воды, потребляемой (используемой) в МКД на территории субъекта РФ, расчеты за которую осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
D.9.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с	%	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета,	ежегодно	$(п54 (n) / п53 (n)) \cdot 100\%$	п53 - объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД на территории РФ), тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области

	использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ		в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах (за исключением МКД) на территории субъекта РФ			объем природного газа, потребляемого (используемого) в жилых домах на территории субъекта РФ (за исключением МКД) на территории субъекта РФ), расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс. куб. м				
D.1 0.	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ	%	Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в МКД, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ	ежегодно	$(п56 (n) / п55 (n)) \cdot 100\%$	п55 - объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ, тыс. куб. м п56 - объем природного газа, потребляемого (используемого) в МКД на территории субъекта РФ, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных и общих (для коммунальной квартиры) приборов учета, тыс. куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
D.1 1.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	шт.	Число жилых домов, в отношении которых проведено ЭО	ежегодно	п58 (n)	п58 - число жилых домов на территории субъекта РФ, в отношении которых проведено энергетическое обследование, ед.	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области
D.1 2.	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых	%	Доля жилых домов, в отношении которых проведено ЭО, в общем числе жилых домов	ежегодно	$(п58 (n) / п57 (n)) \cdot 100\%$	п57 - число жилых домов на территории субъекта РФ, ед.	4 (данные муниципальных образований области)	жилищный фонд	1	Департамент ТЭК и ТР области

	домов						образова- ний облас- ти)			
ГРУППА Е. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры										
Е.1.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	тн у.т. / кВтч	Изменение удельного расхода топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	ежегодно	п73 (n) - п73 (n - 1)	п73 - удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями, тн у.т./кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.2.	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	тн у.т./ Гкал	Изменение удельного расхода топлива на выработку ТЭ	ежегодно	п74 (n) - п74 (n - 1)	п74 - удельный расход топлива на выработку ТЭ, тн у.т./Гкал	4 (данные муниципальных образований области)	сети теплоснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.3.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	ежегодно	п75 (n) - п75 (n - 1)	п75 - объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям, кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.3. ¹	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	%	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	Годовая (на конец периода)	$\text{Дзэ.потери} = \frac{\text{ОПзэ.потери}}{\text{ОПзэ.общий}} \times 100\%$	ОПзэ.потери – объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям на территории Вологодской области, тыс.кВт*ч ОПзэ.общий - общий объем переданной ЭЭ по распределительным сетям на территории области, тыс.кВт*ч	1 (22-ЖКХ сводная)	Сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.4.	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	Гкал	Динамика изменения фактического объема потерь ТЭ при ее передаче	ежегодно	п76 (n) - п76 (n - 1)	п76 - объем потерь ТЭ при ее передаче, Гкал/ч	4 (данные муниципальных образований области)	Сети теплоснабжения		Департамент ТЭК и ТР области

Е.4. ¹	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	%	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	Годовая (на конец периода)	Дтэ.потери = (Отэ.потери / ОПтэ.общий) x 100%	Отэ.потери – объем потерь ТЭ при ее передаче на территории Вологодской области, Гкал ОПтэ.общий – общий объем переданной ТЭ по распределительным сетям на территории области, Гкал	1 (22-ЖКХ сводная, 6-ТП)	Сети теплоснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.5.	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	куб. м	Динамика изменения фактического объема потерь воды при ее передаче	ежегодно	п77 (n) - п77 (n - 1)	п77 - объем потерь воды при ее передаче, куб. м	4 (данные муниципальных образований области)	сети водоснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.6.	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч	Динамика изменения объемов ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды	ежегодно	п78 (n) - п78 (n - 1)	п78 - объем ЭЭ, используемой при передаче (транспортировке) воды, кВтч	4 (данные муниципальных образований области)	сети электроснабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
Е.7.	Увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	МВт	Мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основе использования ВИЭ	ежегодно	M = M1 + M2	M1 - мощность объектов теплоэнергетики в результате перевода котельных коммунальной сферы области на твердое биотопливо в текущем году, МВт	4 (данные муниципальных образований области)	Коммунальная инфраструктура	1	Департамент ТЭК и ТР области
						M2 - мощность объектов теплоэнергетики в результате перевода котельных коммунальной сферы области на твердое биотопливо в предшествующем году, МВт	4 (данные муниципальных образований области)			
ГРУППА F. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе										
F.1.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким	шт.	Динамика количества высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической	ежегодно	п59 (n) - п59 (n - 1)	п59 - количество высокоэкономичных по использованию моторного топлива (в том числе относящихся к объектам с высоким классом энергетической эффективности)	4 (данные ОИГВ)	автотранспорт	1	Департамент ТЭК и ТР области

	классом энергетической эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ		эффективности) транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ			транспортных средств, относящихся к общественному транспорту, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, ед.				
Ф.2.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которого проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, используемыми в качестве моторного топлива (далее - газовые смеси), сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с	шт.	Динамика количества общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которого проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, используемыми в качестве моторного топлива (далее - газовые смеси), сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива с учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электриче-	ежегодно	п60 (п) - п60 (п-1)	п60 - количество общественного транспорта, регулирование тарифов на услуги по перевозке на котором осуществляется субъектом РФ, в отношении которого проведены мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по замещению бензина и дизельного топлива, используемых транспортными средствами в качестве моторного топлива, альтернативными видами моторного топлива - природным газом, газовыми смесями, используемыми в качестве моторного топлива (далее - газовые смеси), сжиженным углеводородным газом, электрической энергией, иными альтернативными видами моторного топлива	4 (данные ОИГВ)	автотранспорт	1	Департамент ТЭК и ТР области

	учетом доступности использования, близости расположения к источникам природного газа, газовых смесей, электрической энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения		ской энергии, иных альтернативных видов моторного топлива и экономической целесообразности такого замещения							
F.3.	Количество построенных автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	ед.	Количество построенных автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	согласно Плану-графику синхронизации	-	4 (данные ООО Газпром газомоторное топливо)	-	1	ДТЭК и ТР области
Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности										
1.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	$Дээ = (ОПээ.учет / ОПээ.общий) \times 100\%$	ОПээ.учет – объем потребления (использования) на территории Вологодской области электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс. кВт*ч ОПээ.общий – общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области электрической энергии, тыс. кВт*ч	1 (22-ЖКХ)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории	%	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории	Годовая (на конец периода)	$Дтэ = (ОПтэ.учет / ОПтэ.общий) \times 100\%$	ОПтэ.учет – объем потребления (использования) на территории Вологодской области ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, Гкал	1 (4-ТЭР)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

	территории Вологодской области		Вологодской области			ОПтэ.общий – объем потребления (использования) ТЭ на территории Вологодской области, Гкал				
3.	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	$D_{хвс} = (ОП_{хвс.учет} / ОП_{хвс.общий}) * 100\%$	ОПхвс.учет – объем потребления (использования) на территории Вологодской области холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс.куб.м ОПхвс.общий – общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области холодной воды, тыс. куб.м	1 (таблицы Водопр-вод)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
4.	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	%	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области	Годовая (на конец периода)	$D_{гвс} = (ОП_{гвс.учет} / ОП_{гвс.общий}) * 100\%$	ОПгвс.учет – объем потребления (использования) на территории Вологодской области горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, тыс.куб.м ОПгвс.общий – общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области горячей воды, тыс. куб.м	1 (таблицы Водопр-вод)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
5.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого	%	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа,	Годовая (на конец периода)	$D_{газ} = (ОП_{газ.учет} / ОП_{газ.общий}) * 100\%$	ОПгаз.учет – объем потребления (использования) на территории Вологодской области природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, тыс.куб.м	4(данные ПАО «Газпром»)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

	(используемого) на территории Вологодской обл.					ОПгаз.общий – общий объем потребления (использования) природного газа на территории Вологодской области, тыс.куб.м				
6.	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области	%	Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта РФ	Годовая (на конец периода)	$Дэр.воз = (ОПэр.воз / ОПэр.общий) \times 100\%$	ОПэр.воз – объем производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов на территории Вологодской области, т у.т. ОПэр.общий – общий объем энергетических ресурсов, произведенных на территории Вологодской области, т у.т.	1(11-ТЭР, приложение 11-ТЭР)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
7.	Доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующим и на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	%	Доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории субъекта РФ (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)	Годовая (на конец периода)	$Дээ.ген. = (ОПээ.ген / ОПээ) \times 100\%$	ОПээ.ген – объем производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Вологодской области, тыс. Квт*ч ОПээ – совокупный объем производства ЭЭ на территории Вологодской области, тыс. Квт*ч	1(6-ТП)	регион	1	
8.	Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих	МВт	Мощность объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной	Годовая (на конец периода)	$M = M1 + M2$	M1 – мощность объектов теплоэнергетики в результате перевода котельной коммунальной	4 (данные ДТЭК и ТР области)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

	на основе использования возобновляемых источников энергии, на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций и установленной мощностью свыше 25 МВт)		сфере на основе использования ВИЭ			сферы области на твердое биотопливо в текущем году, МВт					
						М2 - мощность объектов теплоэнергетики в результате перевода котельной коммунальной сферы области на твердое биотопливо в предшествующем году, МВт					
Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в энергетике и системах коммунальной инфраструктуры											
9.	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	т у.т./ тыс.МВт*ч	Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями	Годовая (на конец периода)	$Утэс.ээ = \frac{ОПтэс.ээ}{ОВтэс.ээ}$	ОПтэс.ээ – объем потребления топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями на территории Вологодской области, т у.т. ОВтэс.ээ – объем выработки ЭЭ тепловыми электростанциями на территории Вологодской области, тыс.МВт*ч	1 (электробаланс)	сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области	
10.	Удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями	т у.т./ млн.Гкал	Удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями	Годовая (на конец периода)	$Утэс.тэ = \frac{ОПтэс.тэ}{ОВтэс.тэ}$	ОПтэс.тэ – объем потребления топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями на территории Вологодской области, т у.т. ОВтэс.тэ – объем выработки ТЭ тепловыми электростанциями на территории Вологодской области, млн.Гкал	1 (6-ТП)	сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области	
11.	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	%	Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ	Годовая (на конец периода)	$Дээ.потери = \frac{ОПээ.потери}{ОПээ.общий} \times 100\%$	ОПээ.потери – объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям на территории Вологодской области, тыс.кВт*ч ОПээ.общий – общий объем переданной ЭЭ по распределительным сетям на территории	1 (22-ЖКХ сводная)	сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области	

						Вологодской области, тыс.кВт*ч				
12.	Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения	кВт*ч / куб.м	Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения	Годовая (на конец периода)	$У_{\text{ээ.передача.тэ}} = \frac{ОП_{\text{ээ.передача}}}{ОТ_{\text{тн}}}$	<p>ОП_{ээ.передача.тэ} – объем потребления ЭЭ для передачи ТЭ в системах теплоснабжения на территории Вологодской области, тыс. кВт*ч</p> <p>ОТ_{тн} – объем транспортировки теплоносителя в системе теплоснабжения на территории Вологодской области, тыс.куб.м</p>	1 (23-Н, 22-ЖКХ сводная)	сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
13.	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	%	Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ	Годовая (на конец периода)	$Д_{\text{тэ.потери}} = \frac{(От_{\text{э.потери}} / ОП_{\text{тэ.общий}}) \times 100\%}{}$	<p>От_{э.потери} – объем потерь ТЭ при ее передаче на территории Вологодской области, Гкал</p> <p>ОП_{тэ.общий} – общий объем переданной ТЭ на территории Вологодской области, Гкал</p>	1 (22-ЖКХ сводная, 6-ТП)	сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
14.	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	%	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды	Годовая (на конец периода)	$Д_{\text{вс.потери}} = \frac{(ОП_{\text{вс.передача}} / (ОП_{\text{гвс.общий}} + ОП_{\text{хвс.общий}} + ОП_{\text{вс.передача}})) \times 100\%}{}$	<p>ОП_{вс.передача} – объем потерь воды при ее передаче на территории Вологодской области, тыс.куб.м.</p> <p>ОП_{гвс.общий} – общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области, горячей воды, тыс.куб.м.</p> <p>ОП_{хвс.общий} – общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области, холодной воды, тыс.куб.м.</p>	1 (таблицы Водопрвод, 22-ЖКХ сводная)	сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области

15.	Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб.метр)	тыс.кВт*ч/куб.м	Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб.метр)	Годовая (на конец периода)	Уээ.передача вс = ОПээ.передача вс / (ОПгвс.общий + ОПхвс.общий + ОПвс.передача)	ОПээ.передача.вс – объем потребления ЭЭ для передачи воды в системах водоснабжения на территории Вологодской области, тыс.кВт*ч	1 (23-Н, 22-ЖКХ сводная)	сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
						ОПвс.передача – объем потерь воды при ее передаче на территории Вологодской области, тыс.куб.м.				
						ОПгвс.общий – общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области, горячей воды, тыс.куб.м.				
						ОПхвс.общий – общий объем потребления (использования) на территории Вологодской области, холодной воды, тыс.куб.м.				
16.	Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб.метр)	тыс.кВт*ч/куб.м	Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб.метр)	Годовая (на конец периода)	Уээ.водоотведение = ОПээ.водоотведение / Овс.отведение	ОПээ.водоотведение – объем потребления ЭЭ в системах водоотведения на территории Вологодской области,, тыс.кВт*ч	1 (таблицы Водопр-вод, 22-ЖКХ сводная)	сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
						Овс.отведение – общий объем водоотведенной воды на территории Вологодской области, куб.м				
17.	Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м. освещаемой площади с уровнем освещенности,	кВт*ч / куб.м	Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв. м. освещаемой площади с уровнем освещенности,	Годовая (на конец периода)	Уээ.освещение = ОПээ.освещение / Посвещение	ОП ээ.освещение – объем потребления ЭЭ в системах уличного освещения на территории Вологодской области,		сети электро-снабжения	1	Департамент ТЭК и ТР области
						кВт*ч				

	соответствующим установленным нормативам)		соответствующим установленным нормативам)			Посвещение – общая площадь уличного освещения территории Вологодской области на конец года, кв.м				
18.	Количество населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий	шт	Количество населения области, вовлеченного в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий	Годовая (на конец периода)	определяется на основании фактических данных	-	4 (информация ОИГВ: ДТЭКиТР)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

ЭЭ – электрическая энергия;

ТЭ – тепловая энергия;

БУ – бюджетное учреждение;

МКД – многоквартирный дом;

ЭО - энергетическое обследование;

t0 - год, предшествующий началу реализации государственной программы;

n - индекс года;

n-1 - индекс предшествующего года;

1 - сплошное наблюдение;

ВИЭ – возобновляемый источник энергии.

Приложение 3.1
к подпрограмме 1

Перечень основных мероприятий подпрограммы 1

Наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель, исполнитель	Ожидаемый непосредственный результат	Связь с показателями подпрограммы	Годы реализации и источник финансового обеспечения (тыс. рублей)						
				2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Основное мероприятие 1 «Обеспечение энергосбережения и повышение энергетической эффективности в энергетике»	Департамент ТЭК и ТР области	<p>Обеспечение экономии первичного топлива на стадии производства тепловой и электрической энергии за счет сокращения удельных расходов топлива на выработку энергии.</p> <p>Создание условий для развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечения удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.</p> <p>Увеличение на территории области мощности объектов теплоэнергетики, функционирующих в жилищно-коммунальной сфере на основании использования ВИЭ (возобновляемый источник энергии).</p> <p>Сокращение удельного веса экспортируемых видов топлива, обеспечение развития местных производителей твердого вида топлива</p>	<p>А.1. Динамика энергоемкости валового регионального продукта - для региональных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности.</p> <p>А.6. Изменение объема производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов.</p> <p>А.7. Доля энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории субъекта Российской Федерации.</p> <p>А.8. Объем внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования региональной программы.</p> <p>В.1. Экономия ЭЭ в натуральном выражении.</p>	6	1	1	1	-	-	-
				<p>В.2. Экономия ЭЭ в стоимостном выражении.</p> <p>Е.3. Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по</p>						

			распределительным сетям							
			Доля объема энергетических ресурсов, производимых с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, в общем объеме энергетических ресурсов, производимых на территории Вологодской области	-	-	-	-	1	1	1
			Доля объема производства ЭЭ генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ, в совокупном объеме производства ЭЭ на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)							
			Ввод мощностей генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, на территории Вологодской области (без учета гидроэлектростанций установленной мощностью свыше 25 МВт)							
			Удельный расход топлива на выработку ЭЭ тепловыми электростанциями							
			Удельный расход топлива на выработку ТЭ тепловыми электростанциями							
			Удельный расход ЭЭ, используемой при передаче ТЭ в системах теплоснабжения							
			Удельный расход ЭЭ в системах уличного освещения (на 1 кв.м. освещаемой площади с уровнем освещенности, соответствующим установленным нормативам)							
Основное мероприятие 2 «Обеспечение	Департамент ТЭК и ТР области	Повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры путем применения энергосберегающих	С.2. Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем	1	1	6	1,4	-	-	-

энергосбережения и повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры»		технологий при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте основных фондов. Создание надежной, безопасной, экономичной и эффективной инфраструктуры теплоснабжения. Снижение потерь в тепловых сетях в муниципальных образованиях области	<p>объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта Российской Федерации. Е.4.1. Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ</p> <p>Доля потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной ЭЭ</p> <p>Доля потерь ТЭ при ее передаче в общем объеме переданной ТЭ</p> <p>Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды</p> <p>Удельный расход ЭЭ, используемой для передачи (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб.м)</p> <p>Удельный расход ЭЭ, используемой в системах водоотведения (на 1 куб.м)</p>					6	6	1,4
Основное мероприятие 3 «Информационная поддержка и пропаганда энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности на территории Вологодской области»	Департамент ТЭК и ТР области	Обеспечение осведомленности населения, организаций - производителей и потребителей энергетических ресурсов, организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов в необходимости проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, ведущих к: получению экономии электроэнергии в объеме 7.9 млрд. кВтч; сокращению потерь энергетических ресурсов в объеме 2,0 млн. кВтч	<p>А.2. Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ЭЭ, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации (далее - РФ) (без учета ЭЭ, отпущенной промышленными станциями для собственного производства).</p> <p>А.3. Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета), в общем объеме ТЭ, потребляемой на территории субъекта РФ (без учета собственного производства в промышленности и потерь).</p> <p>А.4. Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием коллективных приборов учета),</p>	6	6	6	6	-	-	-

			<p>в общем объеме воды, потребляемой на территории субъекта Российской Федерации.</p> <p>А.5. Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД - с использованием индивидуальных и общих приборов учета), в общем объеме природного газа, потребляемого на территории субъекта Российской Федерации.</p> <p>Показатели группы D. «Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в жилищном фонде».</p> <p>Показатели группы F. «Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе»</p>							
			<p>Доля объема электрической энергии (далее – ЭЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме ЭЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %.</p> <p>Доля объема тепловой энергии (далее – ТЭ), расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме ТЭ, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %.</p> <p>Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %.</p> <p>Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использова-</p>	-	-	-	-	6	6	6

			<p>нием приборов учета в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории Вологодской области, %.</p> <p>Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории Вологодской области, %.</p> <p>Количество населения области, вовлеченное в процесс энергосбережения путем принятия участия в мероприятиях по вопросам бережного отношения к энергоресурсам и использования в быту и на производстве современных энергоэффективных технологий</p>								
Основное мероприятие 4 «Техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях общеобразовательных организаций и учреждений культуры и отдыха»	Департамент ТЭК и ТР области	Создание безопасной и экономичной инфраструктуры теплоснабжения в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений и учреждений культуры и отдыха в муниципальных образованиях области	С.2. Доля объемов ТЭ, потребляемой БУ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ТЭ, потребляемой БУ на территории субъекта РФ	1	1	6	6	-	-	-	
Основное мероприятие 5 «Обеспечение закупок привозных видов топлива»	Департамент ТЭК и ТР области	Формирование запасов топлива для проведения отопительного сезона и обеспечения надежного функционирования систем жизнеобеспечения населения в муниципальных образованиях области	Показатели группы В. «Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов»	1	6	6	6	-	-	-	
Основное мероприятие 6 «Капитальные вложения в развитие	Департамент ТЭК и ТР области	Рост эффективности производства тепла в муниципальных образованиях области	Показатели группы Е. «Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструкту-	1, 2	6	6	6	-	-	-	

коммунальной инфраструкту- ры»			ры»								
--------------------------------------	--	--	-----	--	--	--	--	--	--	--	--

Перечень применяемых сокращений:

- 1 – областной бюджет (собственные доходы);
- 3 – бюджеты государственных внебюджетных фондов
- 4 – бюджеты муниципальных образований области;
- 5 – средства физических и юридических лиц;
- 6 – без выделения дополнительного финансирования;
- МКД – многоквартирный дом;
- ЭЭ – электрическая энергия;
- ТЭ – тепловая энергия;
- ОМС – орган местного самоуправления.

**Правила
предоставления и расходования субсидий муниципальным
образованиям области на реализацию мероприятий по
энергосбережению и повышению энергетической эффективности
в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетиче-
ской эффективности на территории Вологодской области
на 2014 - 2020 годы» государственной программы
«Энергоэффективность и развитие газификации
на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы»
(далее - Правила)**

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидий в 2017 - 2020 годах на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» (далее соответственно - субсидия, субсидии, подпрограмма 1), устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета; регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки результативности использования субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных образований на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе:

- замена сетевых насосов на энергосберегающие;
- регулировка гидравлического режима системы теплоснабжения;
- реконструкция и модернизация котлов;
- установка частотных преобразователей;
- создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее - Департамент) муниципальным образованиям области при условиях:

наличия в бюджете муниципального образования области ассигнований, предусмотренных на софинансирование мероприятий подпрограммы 1 по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в размере 50% от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году;

наличия обязательства муниципального образования области по достижению значений целевых показателей результативности предоставления субсидии и достижения целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования области по обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий;

наличия Соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета с перечнем объектов, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области (далее - Соглашение), содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224;

наличия муниципальных программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, соответствующих целям государственной программы.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положения, регулирующие критерии отбора, принятия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (Соглашения) о предоставлении.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии предоставления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом соответствующего

муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующих критериев:

количество жителей муниципального образования - не менее 25000 человек;

наличие заявки от органа местного самоуправления;

соблюдение условий предоставления субсидий, указанных в пункте 2.1 настоящих Правил.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

4.1. Распределение субсидий между муниципальными образованиями области осуществляется исходя из следующих показателей:

потребность в средствах на проведение комплекса энергосберегающих мероприятий на соответствующий финансовый год;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году.

4.2. Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных законом области об областном бюджете на текущий финансовый год. Размер субсидии бюджету i -го муниципального образования области определяется по формуле:

$$C_i = (S_1 + S_2 + \dots + S_n) \times Y, \text{ где:}$$

C_i - объем субсидии бюджету i -го муниципального образования области (руб.);

S_1 - потребность в средствах на проведение комплекса энергосберегающих мероприятий 1-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

S_2 - потребность в средствах на проведение комплекса энергосберегающих мероприятий 2-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

S_n - потребность в средствах на проведение комплекса энергосберегающих мероприятий n -го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году (%).

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области (далее - уровень софинансирования) по проведению комплекса энергосберегающих мероприятий социально значимых объектов муниципальной собственности составляет 50 процентов от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год, на финансирование мероприятий подпрограммы 1 по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

6.2. Для осуществления финансирования за счет средств областного бюджета органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально в срок до 10 числа последнего месяца текущего квартала представляют Департаменту предложения о финансировании на предстоящий квартал с ежемесячным распределением средств областного бюджета в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и бюджетной росписью областного бюджета.

6.3. Для осуществления выделения субсидий на реализацию комплекса мероприятий по энергосбережению муниципальным образованиям области органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца представляют Департаменту заверенные копии следующих документов:

сводной справки о стоимости выполненных работ и произведенных затратах по форме КС-3, утвержденной постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, в целом по объекту, проверенной и подписанной главой муниципального образования области, с отметкой Департамента о проверке, с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области либо подведомственным ему муниципальным учреждением с заказчиком-застройщиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

6.4. Перечисление субсидий осуществляется в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и предельными объемами фи-

нансирования в установленном порядке с лицевого счета Департамента, открытого в Департаменте финансов области, на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в местные бюджеты.

6.5. Перечисление субсидий осуществляется Департаментом на основании копий документов, указанных в пункте 6.3 настоящих Правил, представленных Департаментом в ГКУ ВО «Областное казначейство».

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий органами местного самоуправления (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом по итогам отчетного финансового года.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие целевые показатели результативности предоставления субсидий:

7.3.1. Количество выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры, ед.

7.3.2. Уровень снижения потребления топливно-энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры, %.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Количество выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры» рассчитывается как сумма реализованных муниципальным образованием в отчетном году мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры для достижения целей и решения задач государственной программы (отчеты органов местного самоуправления).

8.2. Показатель «Уровень снижения потребления топливно-энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной

инфраструктуры» (отчеты органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$\Delta \mathcal{E}_n = (\Pi_{t_0} - \Pi_n) / \Pi_{t_0} \times 100\%, \text{ где:}$$

Π_n - потребление топливно-энергетических ресурсов в n-м году, тыс. тн у.т.;

Π_{t_0} - потребление топливно-энергетических ресурсов в году t_0 , тыс. тн у.т.;

t_0 - год, предшествующий году начала реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры.

IX. Порядок обеспечения органом исполнительной государственной власти области, являющимся главным распорядителем средств областного бюджета, соблюдения органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидии, в том числе сроки и порядок представления отчетности об использовании субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют Департаменту отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам. Отчеты об использовании субсидий составляются на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного квартала и нарастающим итогом с начала года.

9.2. Органы местного самоуправления ежегодно до 15 января очередного финансового года представляют Департаменту информацию о выполнении показателей результативности использования субсидий по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.3. Департамент представляет в Департамент финансов области: ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.4. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года информацию об исполнении целевых показателей результативности использования субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий с обоснованием невыполнения целевых показателей ре-

зультативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

X. Основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления области условий предоставления субсидии Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

10.2. Сокращение предоставления субсидии в текущем финансовом году осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель результативности использования субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил, и отклонение показателей составляет более двадцати процентов от среднеобластного уровня.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются Департаментом по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.4. Средства, высвобождающиеся в результате сокращения объема субсидий, при наличии потребности перераспределяются между местными бюджетами муниципальных образований области, имеющих право на предоставление субсидии, органами местного самоуправления которых достигнуты показатели результативности использования (предоставления) субсидий, предусмотренные пунктом 7.3 настоящих Правил, при условии соблюдения условий предоставления субсидий.

10.5. Предложения о перераспределении субсидий разрабатываются Департаментом на основании анализа результатов оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.6. Перераспределение субсидий между местными бюджетами осуществляется путем внесения изменений в закон области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

Приложение
к Правилам

Форма 1

Отчет

об использовании субсидий муниципальным образованием в рамках мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» за _____ 20__ года

(тыс. руб.)

Наименование объекта	Стоимость работ			Лимит финансирования на 20__ год за счет средств бюджета		Перечислено на счет муниципального образования области на _____ 20__ года, в том числе за счет средств бюджета		Выполнено работ в соответствии с актами выполненных работ	Оплачено за отчетный период с учетом аванса, в том числе за счет средств бюджета		Остаток средств на счете муниципального образования области
	всего, сметные цены	остаток стоимости на 01.01.20__		областного	местного	областного	местного		областного	местного	
		сметные цены	текущие цены								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

(должность уполномоченного лица) (подпись) (расшифровка подписи)

"__" _____ 20__ года

Информация

о выполнении показателей результативности использования субсидий муниципальным образованием в рамках мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» за _____ 20__ года

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий	
	количество выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры (ед.)	уровень снижения потребления топливно-энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры (%)
1	2	3
ИТОГО среднеобластной уровень показателя результативности использования (предоставления) субсидий	X	X

(должность уполномоченного лица) (подпись) (расшифровка подписи)

«_» _____ 20__ года

**Правила
предоставления и расходования субсидий на реализацию
мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики, находящихся в
муниципальной собственности, к работе в осенне-зимний период
в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение
энергетической эффективности на территории Вологодской области
на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность
и развитие газификации на территории Вологодской области
на 2014-2020 годы»
(далее - Правила)**

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики области, находящихся в муниципальной собственности, к работе в осенне-зимний период в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее соответственно – субсидии, подпрограмма 1), устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета; регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки результативности использования субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий, сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных районов, городских и сельских поселений области (далее – муниципальных образований области), возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по организации в границах муниципального района теплоснабжения поселений на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики, находящихся в муниципальной собственности, к работе в осенне-зимний период в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период, формируемым Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее – Департамент).

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом муниципальным образованиям области при условиях:

наличия утвержденных в бюджете муниципального образования области бюджетных ассигнований на исполнение соответствующих расходных обязательств муниципального образования области в размере не менее 1% от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году;

наличия обязательства муниципального образования по достижению и достижения значений целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования по обеспечению и обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий;

наличия соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области (далее – Соглашение), содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования перечня субсидий, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положения, регулирующие критерии отбора, принятия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (соглашения) о предоставлении субсидий.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии представления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом (администрацией) соответствующего муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующего критерия:

наличие сметной документации на объект теплоэнергетики в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период, формируемым Департаментом.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

4.1. Распределение субсидий между бюджетами муниципальных образований области осуществляется исходя из следующих показателей:

потребность в средствах на подготовку объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в Плане.

4.2. Размер субсидии бюджету i -го муниципального образования области определяется по формуле:

$$C_i = (S_1 + S_2 \dots + S_n) \times Y, \text{ где:}$$

C_i - объем субсидии бюджету i -го муниципального образования области (руб.);

S_1 – потребность в средствах на подготовку к работе в осенне-зимний период 1-го объекта теплоэнергетики (руб.);

S_2 – потребность в средствах на подготовку к работе в осенне-зимний период 2-го объекта теплоэнергетики (руб.);

S_n - потребность в средствах на подготовку к работе в осенне-зимний период n -го объекта теплоэнергетики (руб.);

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в Плане (%).

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области (далее – уровень софинансирования) по проведению мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период составляет не более 99% от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год, на финансирование мероприятий подпрограммы 1 по проведению мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период.

6.2. Для осуществления выделения субсидий на мероприятия органы местного самоуправления муниципальных образований области представляют в Департамент следующие документы:

6.2.1. Для мероприятий по модернизации, реконструкции, капитальному ремонту (ремонту) систем теплоснабжения:

заверенные копии муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования, бюджетным учреждением с заказчиком-застройщиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;

заверенные копии справок о стоимости выполненных работ и затрат по формам КС-2 и КС-3, утвержденным постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, в целом по объекту с отметкой Департамента, с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования;

копии счетов-фактур и платежных поручений, подтверждающих проведение софинансирования местным бюджетом работ по объекту;

копии смет на проведение работ по объектам с положительным заключением автономного учреждения Вологодской области «Управление государственной экспертизы проектов документов территориального планирования, проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области».

6.2.2. Для приобретения оборудования и материалов для подготовки систем теплоснабжения муниципальных образований области к работе в осенне-зимний период:

заверенные копии муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области или получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования области, бюджетным учреждением с поставщиком в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;

заверенную копию справки о стоимости затрат по форме КС-3, утвержденной постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, с отметкой Департамента, с расшифровкой по видам затрат и источникам финансирования. В случае невозможности предоставления заверенной копии

справки КС-3 – предоставить заверенные копии товарных накладных, бухгалтерских справок, подтверждающих произведенные расходы;

копии счетов-фактур и платежных поручений, подтверждающих проведение софинансирования местным бюджетом приобретения оборудования по объекту;

копии актов передачи оборудования (материалов) и товарно-транспортных накладных о принятии оборудования (материалов) заказчиком.

6.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца представляют в Департамент заявку-расчет потребности в субсидии на предстоящий месяц по форме, установленной Департаментом.

6.4. Департамент не позднее чем за восемь рабочих дней до окончания текущего месяца направляет в Департамент финансов области проекты предельных объемов финансирования на следующий месяц на бумажном носителе и в электронном виде по форме, установленной Департаментом финансов области.

6.5. Перечисление субсидий осуществляется в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и предельными объемами финансирования в установленном порядке с лицевого счета Департамента, открытого в Департаменте финансов области, на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в местные бюджеты.

6.6. Перечисление субсидий осуществляется Департаментом на основании копий Соглашений, указанных в пункте 2.1 настоящих Правил, и документов, указанных в пункте 6.2 настоящих Правил, представленных Департаментом в ГКУ ВО «Областное казначейство».

6.7. Форма Соглашения утверждается правовым актом Департамента, являющегося главным распорядителем средств областного бюджета.

6.8. Департамент обеспечивает соблюдение органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидий.

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий муниципальными образованиями области (далее – оценка) осуществляется ежегодно Департаментом.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления муниципальных образований области об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие показатели результативности предоставления субсидий:

7.3.1. Количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики области к работе в осенне-зимний период, ед.

7.3.2. Доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, от общего числа объектов, которые планировалось подготовить к работе в осенне-зимний период, %.

Значения целевых показателей результативности предоставления субсидий приведены в приложении 1 к настоящим Правилам.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период» рассчитывается как сумма реализованных муниципальным образованием в отчетном году мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период для достижения целей и решения задач государственной программы (данные органов местного самоуправления).

8.2. Показатель «Доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период» (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$D_{\text{опз}} = K_n / K_{\text{общ}} \times 100 \%, \text{ где:}$$

$D_{\text{опз}}$ - доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, от общего числа объектов, которые планировалось подготовить к работе в осенне-зимний период, %;

K_n - количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период в году n , ед.;

$K_{\text{общ}}$ - общее количество объектов теплоэнергетики, требующих подготовки в осенне-зимний период в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период, ед.

IX. Сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют Департаменту отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению 2 к настоящим Правилам. Отчеты об использовании субсидий составляются на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного квартала и нарастающим итогом с начала года.

9.2. Органы местного самоуправления ежегодно до 15 января очередного финансового года представляют Департаменту информацию о выполнении показателей результативности использования (предоставления) субсидий по форме 2 согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

9.3. Департамент представляет в Департамент финансов области: ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

9.4. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года отчет об исполнении целевых показателей результативности использования (предоставления) субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению 2 к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

Х. Основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления области условий предоставления субсидии Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

10.2. Сокращение предоставления субсидии в текущем финансовом году осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель эффективности использования (предоставления) субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил, и отклонение показателей составляет более двадцати процентов от среднеобластного уровня.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются Департаментом по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.4. Средства, высвобождающиеся в результате сокращения объема субсидий, при наличии потребности перераспределяются между местными бюджетами муниципальных образований области, имеющими право на предоставление субсидии, органами местного самоуправления которых достигнуты показатели эффективности использования (предоставления) субсидий,

предусмотренные пунктом 7.3 настоящих Правил, при условии соблюдения условий предоставления субсидий.

10.5. Предложения о перераспределении субсидий разрабатываются Департаментом на основании анализа результатов оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.6. Перераспределение субсидий между местными бюджетами осуществляются путем внесения изменений в закон области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

Приложение 2
к Правилам

Форма 1

Отчет

об использовании субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»

по _____
(наименование муниципального образования)
за _____ 20__ года

(тыс. рублей)

Наименование работ	Лимит финансирования на «__» _____ 20__ г.		Профинансировано за отчетный период, в том числе:		Выполнено работ (в соответствии с актами выполненных работ)	Оплачено выполненных работ	Остаток средств на счете муниципального образования области
	за счет средств областного бюджета	за счет средств местного бюджета	за счет средств областного бюджета	за счет средств местного бюджета			

(должность уполномоченного лица) (подпись) (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

Информация

о выполнении показателей результативности использования субсидий на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»

по _____

(наименование муниципального образования)

за 20__ год

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий	
	количество объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики области к работе в осенне-зимний период (ед.)	доля объектов теплоэнергетики, подготовленных к работе в осенне-зимний период, от общего числа объектов, которые планировалось подготовить к работе в осенне-зимний период (%)
1	2	3
ИТОГО среднеобластной уровень показателя эффективности использования (предоставления) субсидий	X	X

(должность уполномоченного лица) (подпись) (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

**Правила
предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий
по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях
общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха,
имеющих встроенные и пристроенные котельные, в рамках
подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
государственной программы «Энергоэффективность и развитие
газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее - Правила)**

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, в рамках подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» (далее соответственно - субсидии, субсидий, подпрограмма 1), устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета; регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки результативности использования субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных районов, городских и сельских поселений области (далее - муниципальных образований области), возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по организации в границах муниципального района теплоснабжения поселений на реализацию мероприятий по техническому перевооружению (выносу) встроенных и пристроенных котельных в общеобразовательных организациях, учреждениях культуры и отдыха: мероприятия по повышению технико-экономического уровня показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой технологии и новой техники, механизации и автоматизации производства, модернизации

и замены устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее - Департамент) муниципальным образованиям области при условиях:

наличия в бюджете муниципального образования области ассигнований, предусмотренных на софинансирование мероприятий в соответствии с рекомендуемым планом мероприятий, формируемым Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области, по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, в размере 25% от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году;

наличия обязательства муниципального образования по достижению значений целевых показателей результативности предоставления субсидии и достижение целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования по обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий;

наличия Соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета с перечнем объектов, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области (далее – Соглашение), содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224;

наличия утвержденных схем теплоснабжения муниципального образования.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положения, регулирующие критерии отбора, приня-

тия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (соглашения) о предоставлении субсидий.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии предоставления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом (администрацией) соответствующего муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующего критерия:
наличие проектно-сметной документации на объект.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

4.1. Распределение субсидий между бюджетами муниципальных образований области осуществляется исходя из следующих показателей:

потребность в средствах на техническое перевооружение объектов на соответствующий финансовый год;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году.

4.2. Размер субсидии бюджету i -го муниципального образования области определяется по формуле:

$$C_i = (S_1 + S_2 \dots + S_n) \times Y, \text{ где:}$$

C_i - объем субсидии бюджету i -го муниципального образования области (руб.);

S_1 - потребность в средствах на выполнение мероприятий по 1-му объекту на соответствующий финансовый год (руб.);

S_2 - потребность в средствах на выполнение мероприятий по 2-му объекту на соответствующий финансовый год (руб.);

S_n - потребность в средствах на выполнение мероприятий по n -му объекту на соответствующий финансовый год (руб.);

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году (%).

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования за счет областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области (далее - уровень софинансирования) по мероприятиям программы устанавливается в размере 75% от стоимости мероприятий, финансирование которых предусмотрено в соответствующем финансовом году.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год, на софинансирование мероприятий подпрограммы 1 по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные.

6.2. Для осуществления финансирования за счет средств областного бюджета органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца представляют в Департамент заявку-расчет потребности в субсидии на предстоящий месяц по форме, установленной Департаментом.

6.3. Для осуществления выделения субсидий органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца представляют в Департамент следующие документы:

копии муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования или уполномоченным органом местного самоуправления на закупку бюджетным учреждением, иным получателем средств местных бюджетов от имени муниципального образования с заказчиком-застройщиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;

копии справок о стоимости выполненных работ и затрат по формам КС-2 и КС-3, утвержденным постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100. В случае невозможности предоставления заверенной копии справки КС-3 – предоставить заверенные копии товарных накладных, бухгалтерских справок, подтверждающих произведенные расходы;

выписку из нормативного правового акта органа местного самоуправления о размере средств местного бюджета (заверенную финансовым органом местного самоуправления), предусмотренных на финансирование объекта, указанного в пункте 1.1 настоящих Правил;

копии счетов-фактур и платежных поручений, подтверждающих проведение софинансирования местным бюджетом работ по объекту;

копии смет на проведение работ по объектам с положительным заключением автономного учреждения Вологодской области «Управление государственной экспертизы проектов документов территориального планирования, проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области».

6.4. Перечисление субсидий осуществляется в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и предельными объемами финансирования в установленном порядке с лицевого счета Департамента, открытого в Департаменте финансов области, на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в местные бюджеты.

6.5. Перечисление субсидий осуществляется Департаментом на основании копий документов, указанных в пункте 6.3, представленных Департаментом в ГКУ ВО «Областное казначейство».

6.6. Форма Соглашения утверждается правовым актом Департамента, являющегося главным распорядителем средств областного бюджета.

6.7. Департамент обеспечивает соблюдение органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидий.

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий муниципальным образованием (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органа местного самоуправления муниципального образования об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие целевые показатели результативности предоставления субсидий:

7.3.1. Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, ед.

7.3.2. Доля технически перевооруженных объектов от общего числа объектов, требующих перевооружения, %.

Значения целевых показателей результативности предоставления субсидий приведены в приложении 1 к настоящим Правилам.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха» рассчитывается как сумма реализованных муниципальным образованием в отчетном году мероприятий по техническому перевооружению котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, для достижения целей и решения задач государственной программы (данные органов местного самоуправления).

8.2. Показатель «Доля технически перевооруженных объектов от общего объема объектов, требующих перевооружения» (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

с 2014 по 2016 годы:

$$Д = V_n / V_{\text{общ}} \times 100 \%, \text{ где:}$$

Д - доля технически перевооруженных котельных от общего объема котельных, требующих перевооружения, %;

V_n - количество технически перевооруженных котельных в году n, ед.;

$V_{\text{общ}}$ - общее количество котельных, требующих перевооружения на основании «Перечня мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные», ед.

с 2017 по 2020 годы:

$$Д = \frac{100 \% - \sum D_{t1}}{t_{0+1}} \times t_0$$

D_{t1} – доля технически перевооруженных объектов в году, предшествующем текущему году реализации мероприятия, %;

t_0 – количество объектов, выполненных в текущем году, ед;

t_{0+1} - количество объектов, планируемых к выполнению, за весь период реализации государственной программы, начиная с текущего года реализации, ед.

IX. Сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют Департаменту отчет об использовании субсидий по форме

1 согласно приложению 2 к настоящим Правилам. Отчеты об использовании субсидий составляются на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного квартала и нарастающим итогом с начала года.

9.2. Органы местного самоуправления ежегодно до 15 января очередного финансового года представляют Департаменту информацию о выполнении показателей результативности использования (предоставления) субсидий по форме 2 согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

9.3. Департамент представляет в Департамент финансов области ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению к настоящим Правилам.

9.4. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года отчет об исполнении целевых показателей результативности использования субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению 2 к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

Х. Основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления области условий предоставления субсидии Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

10.2. Сокращение предоставления субсидии в текущем финансовом году осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель результативности использования (предоставления) субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил, и отклонение показателей составляет более двадцати процентов от среднеобластного уровня.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются Департаментом по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.4. Средства, высвобождающиеся в результате сокращения объема субсидий, при наличии потребности перераспределяются между местными бюджетами муниципальных образований области, имеющими право на предоставление субсидии, органами местного самоуправления которых достигнуты показатели результативности использования (предоставления) субсидий, предусмотренные пунктом 7.3 настоящих Правил, при условии соблюдения условий предоставления субсидий.

10.5. Предложения о перераспределении субсидий разрабатываются Департаментом на основании анализа результатов оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.6. Перераспределение субсидий между местными бюджетами осуществляются путем внесения изменений в закон области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

Целевые показатели результативности предоставления субсидий и их значения на 2014 - 2020 годы

Наименование целевого показателя результативности предоставления субсидии	Ед. изм.	Значение целевого показателя результативности предоставления субсидии						
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных учреждений, учреждений культуры и отдыха	ед	4	2	0	0	4	0	0
Доля технически перевооруженных объектов от общего числа объектов, требующих перевооружения	%	12,12	6,25	0	0	11,66	0	0

Приложение 2
к Правилам

Форма 1

Отчет

об использовании субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014- 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»

по _____
(наименование муниципального образования)
за _____ 20__ года

(тыс. рублей)

Наименование работ	Лимит финансирования на «__» _____ 20__ г.		Профинансировано за отчетный период, в том числе:		Выполнено работ (в соответствии с актами выполненных работ)	Оплачено за выполненные работы	Остаток средств на счете муниципального образования области
	за счет средств областного бюджета	за счет средств местного бюджета	за счет средств областного бюджета	за счет средств местного бюджета			

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

Форма 2

Информация

о выполнении показателей результативности использования субсидий на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные, подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» за 20__ год

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий	
	количество технически перевооруженных котельных, находящихся в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха (ед.)	доля технически перевооруженных объектов от общего числа объектов, требующих перевооружения (%)
1	2	3
ИТОГО среднеобластной уровень показателя результативности использования (предоставления) субсидий	X	X

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

**Правила
предоставления и расходования в 2014 году субсидии бюджетам
муниципальных образований области на софинансирование объектов
капитального строительства муниципальной собственности,
не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные
инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, в рамках
подпрограммы 1 «Энергосбережение и повышение энергетической
эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
государственной программы «Энергоэффективность и развитие
газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее – Правила)**

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидии бюджетам муниципальных образований области на софинансирование расходных обязательств муниципальных образований области по финансированию объектов капитального строительства (далее соответственно - субсидия, субсидии) муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, в рамках подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы», устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий между бюджетами муниципальных образований области, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета, регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки эффективности использования субсидий, сроки и порядок представления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета, в том числе субсидии федерального бюджета, перечисляемой в доход бюджета области, расходных обязательств муниципальных образований области на реализацию мероприятий по строительству объектов капитального строительства и осуществлению авторского и технического надзоров строящихся объектов в рамках реализации Плана основных мероприятий, связанных с подготовкой и проведением празднования 1050-летия основания города Белозерска Вологодской области, утвер-

жденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 12 ноября 2010 года № 1992-р.

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее - Департамент) муниципальным образованиям при условиях:

долевого финансирования мероприятий за счет средств местного бюджета с учетом установленного уровня софинансирования в соответствии с Соглашением, заключенным между Министерством регионального развития Российской Федерации и Вологодской областью о предоставлении в 2012 году субсидий из федерального бюджета бюджету Вологодской области на софинансирование объектов капитального строительства государственной собственности субъектов Российской Федерации, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из бюджета субъекта Российской Федерации, и (или) на предоставление соответствующих субсидий из бюджетов субъектов Российской Федерации на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, от 15 июня 2012 года № 88 (далее - Соглашение);

наличия соглашения о предоставлении субсидии, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области, содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224;

наличия обязательства муниципального образования по достижению значений целевых показателей результативности предоставления субсидии и достижение целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования по обеспечению и обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между Департаментом и органом местного самоуправления о предоставлении субсидий.

2.2. Под условиями предоставления субсидий в настоящем порядке следует также понимать положения, регулирующие критерии отбора, принятия решений о предоставлении субсидий, заключения договора (соглашения) о предоставлении субсидий.

2.3. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии предоставления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом соответствующего муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Критерием отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий является включение муниципального образования в Соглашение.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

Распределение субсидий между бюджетами муниципальных образований области осуществляется в соответствии с заключенным Соглашением.

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования расходного обязательства муниципального образования области за счет средств областного бюджета, полученных субъектом Российской Федерации в виде субсидий из федерального бюджета (далее – уровень софинансирования) на реализацию мероприятий, предусмотренных пунктом 1.1 настоящих Правил, устанавливается в соответствии с Соглашением.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Предоставление субсидий осуществляется на основании заключенных между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области - получателем субсидии соглашений, указанных в абзаце третьем пункта 2.1 настоящих Правил.

6.2. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об

областном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период.

6.3. Департамент в течении 10 рабочих дней с момента поступления субсидий из федерального бюджета информирует о поступлении субсидий органы местного самоуправления области - получателей субсидии.

6.4. Для открытия финансирования и перечисления федеральных и областных средств орган местного самоуправления не позднее 10 дней с момента получения информации о поступлении средств представляет в Департамент в 2 экземплярах заверенные в установленном порядке копии следующих документов:

а) соглашения, указанного в абзаце третьем пункта 2.1 настоящих Правил;

б) муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области, иным получателем средств местного бюджета от имени муниципального образования области или бюджетным учреждением с техническим заказчиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд;

в) иных договоров на выполнение работ (услуг), неразрывно связанных со строящимися объектами, в которых указываются объемы и стоимость подлежащих выполнению работ (услуг) и порядок их оплаты, размер и порядок финансирования строительства, ответственность сторон по обеспечению выполнения обязательств;

г) положительных заключений государственной экспертизы на проектную документацию объектов;

д) сводных сметных расчетов стоимости строительства объектов;

е) лицензий на осуществление отдельных видов деятельности в области строительства, если их наличия требует законодательство Российской Федерации;

ж) выданных саморегулируемой организацией свидетельств о допуске к выполнению работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;

з) титульных списков вновь начинаемыхстроек и объектов с разбивкой по годам на весь период строительства, титульных списков переходящихстроек и объектов с указанием объемов государственных капитальных вложений и строительно-монтажных работ на соответствующий финансовый год, утвержденных главным распорядителем бюджетных средств;

и) актов о приемке выполненных работ по форме КС-2 и справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, утвержденных постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100, в целом по объекту, проверенных и подписанных главой муниципального образования

области или уполномоченным им лицом, с отметкой главного распорядителя бюджетных средств о проверке с расшифровкой по видам работ и затрат;

к) выписки из муниципального правового акта о размере средств местного бюджета, предусмотренных на финансирование мероприятий.

6.5. Департамент для финансирования за счет средств федерального бюджета в 5-дневный срок с момента поступления от органа местного самоуправления документов, указанных в пункте 6.4 настоящих Правил, представляет в Управление Федерального казначейства по Вологодской области заявку на кассовый расход на перечисление субсидий.

6.6. Департамент для софинансирования за счет средств областного бюджета в 5-дневный срок с момента поступления от органа местного самоуправления документов, указанных в пункте 6.4 настоящих Правил, представляет их с копией Соглашения, заключенного между Министерством регионального развития Российской Федерации и Вологодской областью, лимитами бюджетных обязательств (уведомлениями), доведенными Министерством регионального развития Российской Федерации, заключением о целевом использовании субсидий и платежными документами на перечисление субсидий в государственное казенное учреждение Вологодской области «Областное казначейство» (далее - ГКУ ВО «Областное казначейство»).

6.7. Департамент перечисляет субсидию в пределах утвержденных лимитов бюджетных обязательств и предельных объемов финансирования расходов областного бюджета на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в местные бюджеты:

в части федеральных средств - с лицевого счета, открытого в Управлении Федерального казначейства по Вологодской области;

в части областных средств - с лицевого счета Департамента, открытого в Департаменте финансов области.

6.8. Орган местного самоуправления муниципального образования области - получатель субсидии обеспечивает:

в трехдневный срок с момента поступления субсидии на единый счет бюджета муниципального образования области перечисление средств за выполненные работы (услуги) на счета подрядчиков, открытые в кредитных организациях;

эффективное использование субсидии, а также выполнение работ на объектах капитального строительства в соответствии с соглашениями о предоставлении субсидии, заключенными между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области - получателем субсидии, в объемах, не превышающих лимиты бюджетных обязательств.

VII. Порядок оценки результативности использования субсидий и целевые показатели результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий органами местного самоуправления (далее - оценка) осуществляется ежегодно Департаментом по итогам отчетного финансового года.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие целевые показатели результативности предоставления субсидий:

соблюдение установленных сроков ввода объектов в эксплуатацию (да/нет);

техническая готовность объекта за год и прирост технической готовности объекта за год (%).

Значения целевых показателей результативности предоставления субсидий приведены в приложении 1 к настоящим Правилам.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Соблюдение установленных сроков ввода объектов в эксплуатацию» (да/нет) указывает соблюдение установленных сроков ввода объектов в эксплуатацию в соответствии заключенным контрактом (договором) (данные органов местного самоуправления).

8.2. Показатель «Техническая готовность объекта за год» (%) (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$T_o = V_n / V_{\text{общ}} \times 100 \%, \text{ где:}$$

T_o - техническая готовность объекта за год, %;

$V_{\text{ф}}$ - стоимость фактически выполненных работ за отчетный год (согласно актам выполненных работ), тыс. рублей;

$V_{\text{общ}}$ - общая стоимость строительства по объекту (согласно утвержденной сметной документации), тыс. рублей.

Показатель «Прирост технической готовности» (%) (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$\Pi = T_n - T_1, \text{ где:}$$

Π - прирост технической готовности объекта, %;

T_1 - техническая готовность объекта на 31 декабря года, предшествующего отчетному, %;

T_n - техническая готовность объекта на 31 декабря отчетного года, %.

**IX. Сроки и порядок представления отчетности
об исполнении условий предоставления субсидий,
контроль за использованием средств субсидий**

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области - получатели субсидии представляют в Департамент:

ежеквартально до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидии по форме 1 согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, отчет о выполнении мероприятий на объектах капитального строительства, финансируемых с участием средств федерального бюджета, сведения о ходе строительства объектов по форме, установленной главным распорядителем бюджетных средств;

ежеквартально до 5 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, сведения об использовании субсидии из федерального бюджета на софинансирование объектов по форме, установленной главным распорядителем бюджетных средств;

ежегодно до 15 января очередного финансового года - годовой отчет об использовании субсидии по форме 1 согласно приложению 2 к настоящим Правилам, а также информацию о выполнении показателей эффективности использования (предоставления) субсидии по форме 2 согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

9.2. Департамент представляет в Департамент финансов области ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

9.3. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года отчет об исполнении целевых показателей результативности использования (предоставления) субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению 2 к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий, с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

9.4. Контроль за соблюдением муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий осуществляется Департаментом и Департаментом финансов области.

**Х. Основание, порядок и предельный объем сокращения субсидий
в случае невыполнения муниципальными образованиями области
условий предоставления субсидий**

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления муниципальных образований области условий предоставления субсидий, установленных разделом 2 настоящих Правил, Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.2. Сокращение в текущем финансовом году предоставления субсидии осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель эффективности использования (предоставления) субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются главными распорядителями бюджетных средств по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

Целевые показатели результативности предоставления субсидий и их значения на 2014 - 2020 годы

Наименование целевого показателя результативности предоставления субсидии	Ед. изм.	Значение целевого показателя результативности предоставления субсидии						
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Техническая готовность объекта за год	%	100	0	0	0	0	0	0
Прирост технической готовности объекта за год	%	100	0	0	0	0	0	0

Приложение 2
к Правилам

Форма 1

Отчет

об использовании субсидий, предоставленных в 2014 году бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов,

(наименование муниципального образования)

за _____ 20__ года

(руб.)

Наименование показателя, объектов	Плановый объем финансирования на ____ г., предусмотренных соглашением				Профинансировано нарастающим итогом на конец отчетного периода				Выполнено работ нарастающим итогом на конец отчетного периода				Оплачено выполненных работ нарастающим итогом на конец отчетного периода				% освоения средств			
	всего	в том числе			всего	в том числе			всего	в том числе			всего	в том числе			всего	в том числе		
		ФБ*	ОБ*	БМО*		ФБ*	ОБ*	БМО*		ФБ*	ОБ*	БМО*		ФБ*	ОБ*	БМО*		ФБ*	ОБ*	БМО*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Объекты капитального строительства, всего																				
в том числе по объектам:																				
1.																				
2.																				
3.																				

* - ФБ – Федеральный бюджет, ОБ – областной бюджет, БМО – бюджет муниципального образования

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(расшифровка подписи)

Информация

о выполнении показателей результативности использования субсидии, предоставленной бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов, за _____ 20__ год

Наименование муниципального образования области	Значение показателей результативности использования (предоставления) субсидий		
	соблюдение установленных сроков ввода объектов в эксплуатацию (да/нет)	техническая готовность объекта за год (%)	прирост технической готовности объекта за год (%)
1	2	3	4
ИТОГО среднеобластной уровень показателя результативности использования (предоставления) субсидий	X		X

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

(расшифровка подписи)

	котельных коммунальной сферы области с каменного угля на твердое биотопливо за счет привлечения инвестиций	области	собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.3. Обеспечение закупок привозных видов топлива	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
	Предоставление из областного бюджета субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях организациями на оплату поставок топлива (каменный уголь, мазут топочный, печное и дизельное топливо), включая оплату услуг угольных площадок, для жилищно-коммунального хозяйства области в период проведения осенне-зимних отопительных сезонов		всего, в том числе	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
				безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие	Обеспечение энергосбережения и	Департамент ТЭК и ТР	всего, в том числе	16 242,8	5 811,8	0,0	9 805,9	14 267,5	9 805,9	9 805,9	65 739,8

2	повышение энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры	области	собственные доходы областного бюджета	16 242,8	5 811,8	0,0	9 805,9	14 267,5	9 805,9	9 805,9	65 739,8
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1. Подготовка объектов теплоэнергетики муниципальных образований к работе в осенне-зимний период	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	16 242,8	5 811,8	0,0	9 805,9	6 295,5	9 805,9	9 805,9	57 767,8	
		собственные доходы областного бюджета	16 242,8	5 811,8	0,0	9 805,9	6 295,5	9 805,9	9 805,9	57 767,8	
		субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Субсидии муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по подготовке объектов теплоэнергетики к работе в осенне-зимний период	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	16 242,8	5 811,8	0,0	9 805,9	6 295,5	9 805,9	9 805,9	57 767,8	
		собственные доходы областного бюджета	16 242,8	5 811,8	0,0	9 805,9	6 295,5	9 805,9	9 805,9	57 767,8	
		субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.2. Техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	-	-	-	-	7 972,0	0,0	0,0	7 972,0	
		собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	7 972,0	0,0	0,0	7 972,0	
		субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	
		безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	
Предоставление субсидий		всего, в том числе	-	-	-	-	7 972,0	0,0	0,0	7 972,0	

	муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по обеспечению безопасных условий нахождения людей в зданиях детских дошкольных и школьных учреждений, учреждений культуры и отдыха, имеющих встроенные и пристроенные котельные		собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	7 972,0	0,0	0,0	7 972,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
	2.3. Повышение надежности и безопасности систем тепло- и электроснабжения муниципальных образований области	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Предоставление субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности		всего, в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2.4. Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов,	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0

			физических и юридических лиц								
	Субсидии бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов		всего, в том числе	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
собственные доходы областного бюджета			-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	
субвенции и субсидии федерального бюджета			-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	
безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц			-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	
Основное мероприятие 3	Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Вологодской области	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 4	Техническое перевооружение встроенных и пристроенных котельных в зданиях общеобразовательных организаций, учреждений культуры и отдыха	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	7 130,2	5 434,0	0,0	0,0	-	-	-	12 564,2
			собственные доходы областного бюджета	7 130,2	5 434,0	0,0	0,0	-	-	-	12 564,2
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0,0
	Предоставление субсидий муниципальным образованиям области на реализацию мероприятий по		всего, в том числе	7 130,2	5 434,0	0,0	0,0	-	-	-	12 564,2
			собственные доходы областного бюджета	7 130,2	5 434,0	0,0	0,0	-	-	-	12 564,2

Основное мероприятие 6	Капитальные вложения в развитие коммунальной инфраструктуры	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	10 828,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	10 828,0
			собственные доходы областного бюджета	2 149,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	2 149,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	8 679,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	8 679,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0,0
	Субсидии бюджетам муниципальных образований области на софинансирование объектов капитального строительства муниципальной собственности, не включенных в федеральные целевые программы, бюджетные инвестиции в которые осуществляются из местных бюджетов		всего, в том числе	10 828,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	10 828,0
			собственные доходы областного бюджета	2 149,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	2 149,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	8 679,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	8 679,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0,0

Приложение 9
к подпрограмме 1

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 1 государственной программы

Источник финансового обеспечения	Оценка расходов (тыс. рублей), годы							
	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	итого
Всего	1 154 350,4	2 085 306,4	2 893 868,9	3 004 677,6	3 397 400,7	2 214 187,4	1 300 330,2	16 050 121,6
Федеральный бюджет	200 000,0	200 000,0	200 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	600 000,0
Бюджеты муниципальных образований области	1 239,6	1 411,8	2 704,6	99,1	2 720,9	99,1	99,1	8 374,2
Государственные внебюджетные фонды	86 500,0	264 500,0	679 750,0	1 081 250,0	1 135 000,0	617 750,0	85 250,0	3 950 000,0
Физические и юридические лица	866 610,8	1 619 394,6	2 011 414,3	1 923 328,5	2 259 679,8	1 596 338,3	1 214 981,1	11 491 747,4
в том числе в форме государственно-частного партнерства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительство и реконструкция объектов электроэнергетики								
Всего:	287 739,6	465 911,8	881 514,7	1 081 250,0	1 135 000,0	617 750,0	85 250,0	4 554 416,1
федеральный бюджет	200 000,0	200 000,0	200 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	600 000,0
бюджеты муниципальных образований области	1 239,6	1 411,8	1 764,7	0,0	0,0	0,0	0,0	4 416,1
государственные внебюджетные фонды, направленные на развитие нетрадиционной и возобновляемой энергетики, в том числе:	86 500,0	264 500,0	679 750,0	1 081 250,0	1 135 000,0	617 750,0	85 250,0	3 950 000,0

1. Строительство мини-ГЭС на Череповецкой ГРЭС (р. Суда) мощностью 0,9 МВт	11 500,0	92 000,0	126 500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	230 000,0
2. Строительство мини-ГЭС на ГТС Вологодского водоканала (р. Вологда) мощностью 0,4 МВт	0,0	7 000,0	7 000,0	63 000,0	63 000,0	0,0	0,0	140 000,0
3. Строительство мини-ГЭС на плотине «Александровская» (р. Ковжа) мощностью 0,35 МВт	0,0	6 500,0	6 500,0	58 500,0	58 500,0	0,0	0,0	130 000,0
4. Строительство мини-ГЭС на плотине «Ковжа» (о. Ковжа) мощностью 0,2 МВт	0,0	0,0	5 750,0	5 750,0	51 750,0	51 750,0	0,0	115 000,0
5. Строительство мини - ГЭС на плотине «Депю» (р. Белый ручей) мощностью 0,08 МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	4 250,0	34 000,0	46 750,0	85 000,0
6. Строительство мини - ГЭС на МГЭС «Опоки» (р. Сухона) мощностью 10,0 МВт	75 000,0	75 000,0	450 000,0	450 000,0	450 000,0	0,0	0,0	1 500 000,0
7. Строительство мини-ГЭС на плотине «Красавино» (пруд ОАО «Вологодский текстиль») мощностью 0,04 МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	3500,0	28000,0	38500,0	70000,0
8. Строительство ГЭС на Шекснинской гидроэлектростанции (р. Шексна) планируемой мощностью 20,0 МВт	0,0	70 000,0	70 000,0	420 000,0	420 000,0	420 000,0	0,0	1 400 000,0
9. Строительство мини-ГЭС на МГЭС «Вытегра» (р. Вытегра) мощностью 1,2 МВт	0,0	14 000,0	14 000,0	84 000,0	84 000,0	84 000,0	0,0	280 000,0
физические и юридические лица	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в том числе в форме государственно-частного партнерства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Развитие возобновляемой (малой) энергетики								
Всего:	-	-	746 335,0	21 235,0	7 558,0	15 337,0	0,0	790 465,0

ваний области								
государственные внебюджетные фонды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
физические и юридические лица	5 327,0	355 046,8	402 060,0	401 259,8	372 404,4	384 589,5	8 965,0	1 929 652,5
в том числе в форме государственно-частного партнерства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Приложение 10
к подпрограмме 1

Сведения об основных мерах правового регулирования в сфере реализации
подпрограммы 1 государственной программы

№ п/п	Вид нормативного правового акта	Основные положения нормативного правового акта	Ответственный исполнитель и соисполнители	Сроки принятия
1	2	3	4	5
Основное мероприятие 3 «Информационная поддержка и пропаганда энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории Вологодской области»				
1.	Постановление Правительства области	Положение об областном конкурсе «Лучшее муниципальное образование года по энергосбережению»	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	I квартал 2016 года
2.	Постановление Правительства области	Проведение областных конкурсов на лучшую управляющую компанию, товарищество собственников жилья	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	I квартал 2016 года
мероприятие 1.3 «Обеспечение закупок привозных видов топлива»				
3.	Постановление Правительства области	Порядок предоставления из областного бюджета субсидии на возмещение затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях организациями на оплату поставок топлива (каменный уголь, мазут топочный, печное и дизельное топливо), включая оплату услуг угольных площадок, для жилищно-коммунального хозяйства области в период проведения осенне-зимних отопительных сезонов	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	IV квартал 2013 года

Подпрограмма 2
«Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее – подпрограмма 2)

Паспорт подпрограммы 2

Ответственный исполнитель подпрограммы 2	Департамент ТЭК и ТР области
Цели подпрограммы 2	расширение газораспределительной системы на территории Вологодской области
Задачи подпрограммы 2	увеличение протяженности распределительных газовых сетей на территории Вологодской области; повышение доступности системы газоснабжения природным газом на территории Вологодской области
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 2	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км; количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения, ед.; уровень газификации потребителей области природным газом, %
Сроки реализации подпрограммы 2	2014 - 2020 годы
Объемы финансового обеспечения подпрограммы 2 за счет средств областного бюджета	объем финансирования за счет средств областного бюджета составляет 93 133,4 тыс. рублей, в том числе: 2014 год – 31 127,1 тыс. рублей; 2015 год – 33 067,3 тыс. рублей; 2016 год – 8 192,3 тыс. рублей; 2017 год – 0,0 тыс. рублей; 2018 год – 20 746,7 тыс. рублей; 2019 год – 0,0 тыс. рублей; 2020 год – 0,0 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы 2	за период с 2014 по 2020 год планируется достижение следующих результатов: повышение уровня газификации потребителей области природным газом с 60,43% в 2012 году до 64,5% к 2020

году;
 увеличение протяженности распределительных газовых сетей области к 2020 году на 29,2 км;
 увеличение количества потребителей, получивших доступ к системе газоснабжения, на 1 421 домовладений (квартир)

1. Характеристика сферы реализации подпрограммы 2, основные проблемы в указанной сфере и пути их решения

Сферой реализации подпрограммы 2 является развитие существующей системы газоснабжения на территории Вологодской области, строительство распределительных газовых сетей на территории муниципальных образований области, обеспечение доступа к системе газоснабжения природным газом новых потребителей.

Современное состояние газификации Вологодской области природным газом определено следующими показателями:

уровень газификации природным газом составляет 60,43%, в городах и поселках городского типа – 83,05%, в сельской местности – 19,18%;

газифицировано квартир – 331 240 ед., в том числе:

- в городах и поселках городского типа – 293 999 ед.;

- в сельской местности – 37 241 ед.

Число газифицированных населенных пунктов природным газом - 214 ед., в том числе:

в городах и поселках городского типа - 20 ед.;

в сельской местности - 194 ед.

Средний уровень газификации природным газом по России составляет 63,2%, в городах и поселках городского типа – 70%, в сельской местности – 46,8%.

Уровень газификации сжиженным газом составляет 26,69%, в том числе: в городах и поселках городского типа – 12,42%, в сельской местности – 52,73%.

Газифицировано квартир – 146 308 ед., в том числе:

в городах и поселках городского типа – 43 955 ед.;

в сельской местности – 102 353 ед.

Число газифицированных населенных пунктов сжиженным газом - 934 ед., в том числе:

в городах и поселках городского типа - 3 ед.;

в сельской местности - 931 ед.

В настоящее время газифицировано:

148 промышленных предприятий, в том числе объекты теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС и т.п.):

- в городах и поселках городского типа - 130 ед.;

- в сельской местности - 18 ед.

1000 коммунально-бытовых предприятий, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 755 ед.;

- в сельской местности - 245 ед.

57 сельскохозяйственных объектов, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 4 ед.;

- в сельской местности - 53 ед.

340 котельных, в том числе:

- в городах и поселках городского типа - 226 ед.;

- в сельской местности - 114 ед.

По состоянию на 1 января 2013 года система газоснабжения Вологодской области представляет собой 3924,98 км наружных газопроводов, в том числе 2594,19 км распределительных газопроводов, из них 947,59 км межпоселковых и 1330,79 км – газопроводов-вводов, 322 газорегуляторных пункта, 497 шкафных газораспределительных пунктов.

Низкий уровень обеспечения природным газом потребителей области, отсутствие источника газоснабжения для потребителей не газифицированных природным газом районов области являются основными проблемами в сфере газоснабжения.

Перспективным направлением подпрограммы 2 является дальнейшее развитие газификации и создание комфортных условий для жизни и деятельности населения.

На начало 2013 года природным газом охвачены южные, центральные и северо-западные районы Вологодской области.

Доступ к системе газоснабжения природным газом имеют потребители не всех муниципальных районов Вологодской области. Природный газ доступен лишь 15 из 26 муниципальных районов области.

Для решения проблемы обеспечения природным газом потребителей не газифицированных районов (Устюженского, Кирилловского, Белозерского, Вашкинского, Вытегорского, Харовского) Правительством области совместно с ОАО «Газпром» в рамках Договора о сотрудничестве от 4 марта 2011 года № 13 начато выполнение мероприятий по реализации инвестиционных проектов строительства газопровода-отвода к пос. Туровец Междуреченского муниципального района, газопровода-отвода к г. Устюжне с отводом к д. Дубровка и д. Даниловское Устюженского муниципального района, газопровода-отвода к г. Кириллову, г. Белозерску, с. Липин Бор Вашкинского муниципального района, г. Вытегре Вытегорского муниципального района, газопровода-отвода и ГРС к г. Харовску Харовского муниципального района.

Проведение работ по строительству указанных газопроводов-отводов позволит приступить к строительству распределительных газовых сетей для подключения к системе газоснабжения природным газом новых потребителей в вышеуказанных муниципальных районах области.

В целях повышения уровня газификации потребителей области природным газом разработаны мероприятия по строительству распределительных газовых сетей, реализация которых осуществляется в рамках подпрограммы 2.

Реализация подпрограммы 2 осуществляется в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Вологодской области, которая разработана в рамках Концепции участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации, Соглашением о сотрудничестве между Правительством Вологодской области и ОАО «Газпром» от 20 июня 2003 года, Договором между Правительством Вологодской области и Открытым акционерным обществом «Газпром» о газификации Вологодской области от 5 октября 2012 года, ежегодно заключаемыми между Правительством Вологодской области и ОАО «Газпром», сетевыми графиками газификации.

Проблемой является то, что в современных условиях муниципальные образования области не в состоянии эффективно участвовать в социально-экономических реформах, в удовлетворении основных жизненных потребностей проживающего на их территории населения.

Строительство объектов газификации муниципального значения невозможно без финансовой помощи областного бюджета из-за недостаточной доходной базы местных бюджетов.

Повысить уровень обеспечения природным газом потребителей в районах, имеющих природный газ, обеспечить подачу природного газа потребителям негазифицированных районов позволит выделение в необходимом объеме средств областного бюджета и привлечение для строительства приоритетных и социально значимых объектов газификации на территории области средств из внебюджетных источников.

Выполнение мероприятий по развитию газификации Вологодской области целесообразно организовать в рамках подпрограммы 2, так как только программный метод может обеспечить комплексный подход к строительству межпоселковых и распределительных газовых сетей в населенных пунктах области, синхронизировать сроки их строительства. Подпрограмма 2 позволит использовать наиболее эффективные и уже апробированные механизмы, скоординировать деятельность различных органов власти области и организаций.

2. Цели, задачи и целевые показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, основные ожидаемые конечные результаты, сроки реализации подпрограммы 2

Исходя из основных приоритетов в сфере газоснабжения целью реализации подпрограммы 2 является:

расширение газораспределительной системы на территории Вологодской области.

Для достижения цели подпрограммы 2 необходимо обеспечить решение задач:

увеличить протяженность распределительных газовых сетей на территории Вологодской области;

повысить доступность системы газоснабжения на территории Вологодской области.

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 представлены в приложении 1 к подпрограмме 2.

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 в разрезе муниципальных образований представлены в приложении 2 к подпрограмме 2.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 2 приведены в приложении 3 к подпрограмме 2.

Реализация мероприятий подпрограммы 2 позволит к 2020 году:

повысить уровень газификации потребителей области природным газом с 60,43% в 2012 году до 64,5%;

увеличить протяженность распределительных газовых сетей области на 29,2 км;

увеличить количество потребителей, получивших доступ к системе газоснабжения, на 1 421 домовладения (квартиры).

При формировании набора основных мероприятий учитывается возможность выделения контрольных событий подпрограммы 2 в рамках их реализации, позволяющих оценить промежуточные или окончательные результаты выполнения основных мероприятий в течение отчетного периода. Необходимый набор основных мероприятий подпрограммы 2 достаточен для достижения целей и решения задач (достижения плановых значений целевых показателей (индикаторов)).

Перечень основных мероприятий подпрограммы 2 представлен в приложении 3.1 к подпрограмме 2.

Сроки реализации подпрограммы 2: 2014 - 2020 годы.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 2

Для достижения целей и решения задач подпрограммы 2 необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

Основное мероприятие 1 «Развитие газификации на территории Вологодской области»

Цель мероприятия – обеспечение возможности подачи природного газа новым потребителям.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в соответствии с Правилами предоставления и расходования субсидий бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в рамках реализации подпрограммы 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» согласно приложению 4 к подпрограмме 2.

Основное мероприятие 2 «Информирование органов местного само-

управления области и населения по вопросам подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения»

Цель мероприятия – повышение грамотности населения и органов местного самоуправления в вопросах подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

В рамках осуществления данного мероприятия предусматривается размещение на официальном сайте органа исполнительной власти Вологодской области информации о стоимости работ по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, проведение совещаний с органами местного самоуправления по данному вопросу.

4. Финансовое обеспечение реализации подпрограммы 2

Объем финансовых средств, необходимых для реализации подпрограммы 2 в 2014 – 2020 годах, за счет средств областного бюджета составляет 93 133,4 тыс. рублей, в том числе:

за счет собственных доходов областного бюджета – 93 133,4 тыс. рублей.

Финансовое обеспечение подпрограммы 2 государственной программы представлены в приложении 5 к подпрограмме 2.

5. Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 2

Прогнозная оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных источников, физических и юридических лиц на реализацию мероприятий в муниципальных образованиях области в рамках реализации государственной программы определяется с условием предоставления субсидий и составляет 10 348,2 тыс. рублей, в том числе:

бюджеты муниципальных образований области – 10 348,2 тыс. рублей.

Субсидия бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации из областного бюджета предоставляется на условиях софинансирования бюджетами муниципальных образований мероприятий по строительству и реконструкции объектов газификации подпрограммы 2.

Прогнозная (справочная) оценка привлечения средств федерального бюджета, бюджетов муниципальных образований области, бюджетов государственных внебюджетных фондов, физических и юридических лиц на реализацию целей подпрограммы 2 государственной программы приведена в приложении 6 к подпрограмме 2.

6. Прогнозные (ориентировочные) сведения об основных мероприятиях (мероприятиях), реализуемых органами местного самоуправления муниципальных образований области в случае их участия в реализации подпрограммы 2

Органы местного самоуправления муниципальных образований области в пределах полномочий, установленных Федеральным законом от 6 октября 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», организуют в границах муниципальных образований газификацию потребителей.

На реализацию данных расходных обязательств в рамках подпрограммы 2 бюджетам муниципальных образований предоставляются субсидии на строительство и реконструкцию объектов газификации.

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующих критериев:

наличие утвержденной проектно-сметной документации на объекты газификации, имеющей положительное заключение государственной экспертизы;

уровень софинансирования расходов, связанных с реализацией мероприятий, составляет не менее 10% от объема финансирования объекта, определенного в соответствующем финансовом году.

Правила предоставления и расходования субсидий бюджетами муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации в рамках реализации подпрограммы 2 приведены в приложении 4 к подпрограмме 2.

Приложение 1
к подпрограмме 2

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 государственной программы

№ п/п	Задачи, направленные на достижение цели	Наименование индикатора (показателя)	Ед. измерения	Значение целевого показателя (индикатора)								
				отчетное	оценочное	плановое						
						2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Увеличение протяженности распределительных газовых сетей на территории Вологодской области	протяженность построенных распределительных газовых сетей*, км	км	9,24	21,83	4,3	12,51	7,586	0	4,8	0,0	0,0
		уровень газификации потребителей области природным газом, %	%	60,4	61,0	61,5	62,0	62,5	63,0	63,5	64,0	64,5
2.	Повышение доступности системы газоснабжения природным газом на территории Вологодской области	количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения	ед.	349	739	235	657	407	0	122,0	0,0	0,0

* Значения показателей определены на основании предложений администраций муниципальных образований, уточняются администрациями муниципальных образований по результатам государственной экспертизы проектно-сметной документации АУ ВО «Управление государственной экспертизы проектов документов территориального планирования, проектной документации и результатов инженерных изысканий по Вологодской области», по итогам проведенных торгов на выбор исполнителей работ в соответствии с требованиями Федерального закона от 5 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Приложение 2
к подпрограмме 2

Сведения о целевых показателях (индикаторах) подпрограммы 2 государственной программы
в разрезе муниципальных образований области

№ п/п	Наименование муниципального образования области	Целевой показатель (индикатор), единицы измерения	Значение целевого показателя (индикатора)								
			плановое								
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	Итого	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
1.	Бабаевский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	0,6	0,6							1,2
		в том числе в сельской местности, км					-	-	-		
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	36	17							53
		в том числе в сельской местности, ед.					-	-	-		
2.	Вологодский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	0,3	2,99	2,344						5,63
		в том числе в сельской местности, км	0,3	2,99	2,344		-	-	-		5,63
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	13	300	260						573
		в том числе в сельской местности, ед.	13	300	260		-	-	-		573
3.	Великоустюгский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км			1,8						1,8
		в том числе в сельской местности, км			1,8		-	-	-		1,8
		количество домовладений (квартир),			42						42

		в том числе в сельской местности, км					-	-	-	
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.								
		в том числе в сельской местности, ед.					-	-	-	
9.	Сокольский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км								
		в том числе в сельской местности, км					-	-	-	
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.								
		в том числе в сельской местности, ед.					-	-	-	
10.	Тарногский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км		3,72	0,946		3,9			8,566
		в том числе в сельской местности, км		3,72	0,946		-	-	-	4,666
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.		140	20		97			257
		в том числе в сельской местности, ед.		140	20		-	-	-	160
11.	Тотемский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	1,1							1,1
		в том числе в сельской местности, км					-	-	-	
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	92							92
		в том числе в сельской местности, ед.					-	-	-	
12.	Шекснинский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	0,5	0,3						0,8
		в том числе в сельской местности, км	0,5	0,3			-	-	-	0,8
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	14	20						34

		в том числе в сельской местности, ед.	14	20			-	-	-	34	
13.	Чагодощенский район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км									
		в том числе в сельской местности, км					-	-	-		
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.									
		в том числе в сельской местности, ед.					-	-	-		
14.	Череповецкий район	протяженность построенных распределительных газовых сетей, км	1,8							1,8	
		в том числе в сельской местности, км	1,8				-	-	-	1,8	
		количество домовладений (квартир), получающих доступ к системе газоснабжения, ед.	80								80
		в том числе в сельской местности, ед.	80				-	-	-		80

Приложение 3
к подпрограмме 2

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета
целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 2 государственной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к целевому показателю (индикатору)	Базовые показатели (индикаторы), используемые в формуле	Метод сбора информации, индекс формы отчетности	Объект и единица наблюдения	Охват единиц совокупности	Ответственный за сбор данных по целевому показателю (индикатору)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Протяженность построенных распределительных газовых сетей в том числе в сельской местности	км	показатель отражает протяженность построенных распределительных газовых сетей в отчетном году	Годовая (на конец периода)	$\Pi = \Pi_{1об.} + \Pi_{2об.} + \dots + \Pi_{iоб.}$	<p>Π – общая протяженность построенных распределительных газовых сетей, км;</p> <p>$\Pi_{1об.}$ - построенных распределительных газовых сетей по 1-му объекту, км</p> <p>$\Pi_{2об.}$ - построенных распределительных газовых сетей по 2-му объекту, км</p> <p>$\Pi_{iоб.}$ - построенных распределительных газовых сетей по i-му объекту, км</p>	4 (на основании утвержденной проектно-сметной документации по объектам подпрограмм, имеющим положительное заключение государственной экспертизы)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области
2.	Количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения	ед.	показатель отражает количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу	Годовая (на конец периода)	$K = K_1 + K_2 + \dots + K_i$	<p>K - общее количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу, ед.</p> <p>K_1 - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации 1-го объекта, ед.</p>	отчетные данные муниципальных образований области	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

	в том числе в сельской местности					<p>K_2 - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации 2-го объекта, ед.</p> <p>K_i - количество домовладений (квартир), получающих доступ к природному газу по итогам реализации мероприятий по газификации i-го объекта, ед.</p>				
3.	Уровень газификации потребителей области природным газом	%	показатель характеризует темпы газификации потребителей области природным газом	Годовая (на конец периода)	$Y = \Gamma / \Gamma_{\text{общ.}} \times 100\%$	<p>У - уровень газификации потребителей области природным газом, %</p> <p>Γ - количество газифицированных природным газом квартир в Вологодской области, ед.</p> <p>Γ - общее количество квартир в Вологодской области, ед.</p>	4 (данные, предоставляемые ОАО «Газпром промгаз»)	регион	1	Департамент ТЭК и ТР области

1 - сплошное наблюдение.

Приложение 3.1
к подпрограмме 2

Перечень основных мероприятий подпрограммы 2 государственной программы

Наименование основного мероприятия	Ответственный исполнитель, исполнитель	Ожидаемый непосредственный результат	Связь с показателями подпрограммы	Годы реализации и источник финансового обеспечения (тыс. рублей)						
				2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12
Основное мероприятие 1 «Развитие газификации на территории Вологодской области»	Департамент ТЭК и ТР области	Повышение уровня газификации потребителей области природным газом	Протяженность построенных распределительных газовых сетей, км Уровень газификации потребителей области природным газом, %	1, 4	1, 4	1, 4	6	1, 4	6	6
Основное мероприятие 2 «Информирование органов местного самоуправления области и населения по вопросам подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения»	Департамент ТЭК и ТР области	Повышение грамотности населения и органов местного самоуправления в вопросах подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	Количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения, ед.	-	-	-	-	6	6	6

Перечень применяемых сокращений:

- 1 – областной бюджет (собственные доходы);
- 4 – бюджеты муниципальных образований области;
- 6 – без выделения финансирования.

**Правила
предоставления и расходования субсидий бюджетам муниципальных
образований области на строительство и реконструкцию объектов
газоснабжения в рамках реализации подпрограммы 2 «Газификация
на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
государственной программы «Энергоэффективность и развитие
газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
(далее - Правила)**

Настоящими Правилами определяются цели, условия предоставления и расходования субсидий бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газоснабжения в рамках реализации подпрограммы 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» (далее соответственно - субсидия, субсидии, подпрограмма 2), устанавливаются критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий, методика распределения субсидий, уровень софинансирования за счет средств областного бюджета; регулируются порядок предоставления субсидий, порядок оценки результативности использования субсидий, основание, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий, сроки и порядок предоставления отчетности об исполнении условий предоставления субсидий.

I. Целевое назначение субсидий

1.1. Целью предоставления субсидий является софинансирование за счет средств областного бюджета расходных обязательств муниципальных районов области (далее - муниципальных образований области), возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по организации в границах муниципального района газоснабжения поселений на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции объектов газоснабжения муниципальной собственности (далее - объекты).

1.2. Субсидии имеют строго целевое назначение и расходуются муниципальными образованиями области исключительно на цели, указанные в пункте 1.1 настоящих Правил.

1.3. Органы местного самоуправления муниципальных образований области несут ответственность за нецелевое использование субсидий в соответствии со статьей 306.4 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

II. Условия предоставления и расходования субсидий

2.1. Субсидии предоставляются Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области (далее - Департамент) бюджетам муниципальных образований области при условиях:

наличия утвержденных в бюджете муниципального образования области бюджетных ассигнований на исполнение соответствующих расходных обязательств муниципального образования области в размере не менее 10% от стоимости объекта, финансирование которого предусмотрено в соответствующем финансовом году;

наличия обязательства по достижению и достижения значений целевых показателей результативности предоставления субсидии;

наличия обязательства муниципального образования по обеспечению соответствия значений показателей, устанавливаемых муниципальными программами, иными нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, значениям показателей результативности предоставления субсидий, установленным соглашениями между органом исполнительной государственной власти области и органами местного самоуправления области о предоставлении субсидий;

наличия обязательства муниципального образования по обеспечению централизации закупок в отношении субсидий, предоставляемых на финансирование объектов капитального строительства, реконструкции (за исключением объектов, по которым проведение открытых конкурсов, аукционов состоялось до 1 января 2017 года), осуществляемых путем проведения открытых конкурсов и аукционов, финансовое обеспечение которых частично или полностью осуществляется за счет данных субсидий, посредством определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) органом исполнительной государственной власти области, уполномоченным Правительством области. Проверка соблюдения условия предоставления субсидии, предусмотренного в настоящем абзаце, осуществляется посредством анализа информации, размещенной в Единой информационной системе в сфере закупок <http://zakupki.gov.ru>;

наличия Соглашения о предоставлении субсидии из областного бюджета с перечнем объектов, заключенного между Департаментом и органом местного самоуправления муниципального образования области (далее - Соглашение), содержащего положения, предусмотренные пунктом 15 Правил формирования, предоставления и расходования субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований области, утвержденных постановлением Правительства области от 30 июня 2008 года № 1224;

наличия утвержденной проектной документации на объекты газоснабжения, имеющей положительное заключение государственной экспертизы.

2.2. Расходование субсидий осуществляется в соответствии с обязательствами, предусмотренными пунктом 2.1 настоящих Правил, при условии предоставления органами местного самоуправления муниципальных образований области первичных документов, подтверждающих целевое назначение расходов, согласно установленному финансовым органом соответствующего

муниципального образования области порядку санкционирования оплаты денежных обязательств.

III. Критерии отбора муниципальных образований области для предоставления субсидий

Отбор муниципальных образований области для предоставления субсидий производится на основании следующего критерия:

наличие предложения по строительству объектов газоснабжения от органа местного самоуправления.

IV. Методика распределения субсидий между муниципальными образованиями области

4.1. Распределение субсидий между муниципальными образованиями области осуществляется исходя из следующих показателей:

потребность в средствах на строительство, реконструкцию объектов на соответствующий финансовый год, руб.;

уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году, %.

4.2. Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных законом области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период. Размер субсидии бюджету i -го муниципального образования области определяется по формуле:

$$C_i = (S_1 + S_2 + \dots + S_n) \times Y, \text{ где:}$$

C_i - объем субсидии бюджету i -го муниципального образования области (руб.);

S_1 - потребность в средствах на строительство, реконструкцию, приобретение 1-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

S_2 - потребность в средствах на строительство, реконструкцию, приобретение 2-го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

S_n - потребность в средствах на строительство, реконструкцию, приобретение n -го объекта на соответствующий финансовый год (руб.);

Y - уровень софинансирования за счет средств областного бюджета объектов, определенных к финансированию в соответствующем финансовом году (%).

V. Порядок определения уровня софинансирования и уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области

Уровень софинансирования за счет средств областного бюджета расходного обязательства муниципального образования области (далее - уровень софинансирования) по строительству и реконструкции приоритетных и социально значимых объектов капитального строительства газоснабжения муниципальной собственности составляет не более 90 процентов от стоимости объекта, финансирование которого предусмотрено в соответствующем финансовом году.

VI. Порядок предоставления субсидий

6.1. Субсидии предоставляются бюджетам муниципальных образований области в пределах бюджетных ассигнований, утвержденных законом области об областном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период, на финансирование мероприятий программы на строительство и реконструкцию объектов газоснабжения.

6.2. Для осуществления финансирования за счет средств областного бюджета органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально в срок до 10 числа последнего месяца текущего квартала представляют Департаменту предложения о финансировании на предстоящий квартал с помесечным распределением средств областного бюджета в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и бюджетной росписью областного бюджета.

6.3. Департамент:

не позднее чем за 8 рабочих дней до окончания текущего месяца направляет в Департамент финансов области предложения по объему финансирования на следующий месяц одновременно на бумажном носителе и в электронном виде по форме, установленной Департаментом финансов области;

в течение 2 дней после получения от Департамента финансов области утвержденных предельных объемов финансирования на месяц доводит утвержденные объемы финансирования до муниципальных образований области.

6.4. Для осуществления ГКУ ВО «Областное казначейство» выделения субсидий бюджетам муниципальных образований области органы местного самоуправления муниципальных образований области в срок до 10 числа текущего месяца предоставляют Департаменту заверенные копии следующих документов:

сводной справки о стоимости выполненных работ и произведенных затрат по форме КС-3, утвержденной постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 года № 100 (далее – справка), в целом по объекту, проверенной и подписанной главой муниципального образования области, с отметкой главного распорядителя средств о проверке с расшифровкой по видам работ и затрат и источникам финансирования. В случае невозможности предоставления заверенной копии данной справки – предоставить заверенные копии товарных накладных, счетов-фактур, актов оказания услуг (выполнения,

приема-сдачи работ), платежных поручений, бухгалтерских справок, подтверждающих произведенные расходы;

муниципальных контрактов (договоров), заключенных органом местного самоуправления муниципального образования области либо подведомственным им муниципальным учреждением с заказчиком-застройщиком или непосредственно с исполнителями работ на объекте в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

6.5. Перечисление субсидий осуществляется в соответствии с утвержденными лимитами бюджетных обязательств и предельными объемами финансирования в установленном порядке с лицевых счетов, открытых главными распорядителями средств в Департаменте финансов области, на счет Управления Федерального казначейства по Вологодской области, открытый для учета поступлений и их распределения между бюджетами бюджетной системы Российской Федерации, для последующего перечисления в установленном порядке в местные бюджеты.

6.6. Финансирование строек и объектов муниципальной собственности за счет средств областного бюджета, выделяемых в виде субсидии, осуществляется через лицевые счета главных распорядителей средств на основании документов, указанных в пункте 6.4 настоящего раздела.

6.7. Форма Соглашения утверждается правовым актом Департамента, являющегося главным распорядителем средств областного бюджета.

6.8. Департамент обеспечивает соблюдение органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидий.

VII. Порядок оценки результативности Использования субсидий и целевые показатели Результативности предоставления субсидий

7.1. Оценка результативности использования субсидий органами местного самоуправления (далее - оценка) осуществляется ежегодно главными распорядителями средств по итогам отчетного финансового года.

7.2. Оценка производится на основе анализа отчетности органов местного самоуправления об исполнении условий предоставления субсидий.

7.3. Для оценки применяются следующие показатели результативности предоставления субсидий:

протяженность построенных распределительных газовых сетей, км;
количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения, ед.

Значения целевых показателей результативности предоставления субсидий приведены в приложении 1 к Правилам.

Сведения о плановых целевых показателях (индикаторах) результативности в разрезе муниципальных образований области приведены в приложе-

нии 2 к подпрограмме 2.

VIII. Порядок расчета значений целевых показателей результативности предоставления субсидий, достигнутых муниципальными образованиями области

8.1. Показатель «Протяженность построенных распределительных газовых сетей» (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$\Pi = \Pi_{1об.} + \Pi_{2об.} + \dots \Pi_{iоб.}, \text{ где:}$$

Π - общая протяженность построенных распределительных газовых сетей, км;

$\Pi_{1об.}$ - протяженность построенных распределительных газовых сетей по 1-му объекту, км;

$\Pi_{2об.}$ - протяженность построенных распределительных газовых сетей по 2-му объекту, км;

$\Pi_{iоб.}$ - протяженность построенных распределительных газовых сетей по i-му объекту, км.

8.2. Показатель «Количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу» (данные органов местного самоуправления) рассчитывается по формуле:

$$K = K_1 + K_2 + \dots K_i, \text{ где:}$$

K - общее количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу, ед.;

K_1 - количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу, по итогам реализации мероприятий по газоснабжению 1-го объекта, ед.;

K_2 - количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу, по итогам реализации мероприятий по газоснабжению 2-го объекта, ед.;

K_i - количество домовладений (квартир), получивших доступ к природному газу, по итогам реализации мероприятий по газоснабжению i-го объекта, ед.

IX. Порядок обеспечения органом исполнительной государственной власти области, являющимся распорядителем средств областного бюджета, соблюдения органом местного самоуправления целей, условий и порядка, установленных при предоставлении субсидий, в том числе и порядок представления отчетности об использовании субсидий

9.1. Органы местного самоуправления муниципальных образований области ежеквартально до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представляют Департаменту отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению 2 к настоящим Правилам. Отчеты об использовании

субсидий составляются на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом, по итогам отчетного квартала и нарастающим итогом с начала года.

9.2. Органы местного самоуправления ежегодно до 15 января очередного финансового года представляют Департаменту информацию о выполнении показателей результативности использования субсидий по форме 2 согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

9.3. Департамент области представляет в Департамент финансов области:

ежеквартально до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет об использовании субсидий по форме 1 согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

9.4. Департамент представляет в Департамент стратегического планирования области и Департамент финансов области в срок до 1 мая текущего финансового года информацию об исполнении целевых показателей результативности использования субсидий по направлениям софинансирования расходных обязательств муниципальных образований области за отчетный финансовый год по форме 2 согласно приложению 2 к настоящим Правилам с приложением аналитической записки об эффективности использования предоставленных субсидий с обоснованием невыполнения целевых показателей результативности предоставления субсидий и предложениями о мерах по повышению эффективности использования субсидий.

X. Основания, порядок и предельный объем сокращения и перераспределения субсидий в случае невыполнения муниципальными образованиями области условий предоставления субсидий

10.1. В случае несоблюдения органами местного самоуправления области условий предоставления субсидий Департамент финансов области принимает решение о приостановлении (сокращении) предоставления субсидии в порядке, установленном Департаментом финансов области.

10.2. Сокращение предоставления субсидии в текущем финансовом году осуществляется в случае, если в отчетном финансовом году органами местного самоуправления не достигнут хотя бы один показатель результативности использования (предоставления) субсидии, установленный пунктом 7.3 настоящих Правил, и отклонение показателей составляет более 20 процентов от среднеобластного уровня.

Сокращение предоставления субсидии отражается в законе области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

10.3. Предложения о сокращении объема субсидии, содержащие предельный размер сокращения объема субсидии местному бюджету и обоснование сокращения объема субсидии, оформляются Департаментом по результатам оценки и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.4. Средства, высвобождающиеся в результате сокращения объема субсидий, при наличии потребности перераспределяются между местными бюджетами муниципальных образований области, имеющих право на предоставление субсидии, органами местного самоуправления которых достигнуты показатели результативности использования (предоставления) субсидий, предусмотренные пунктом 7.3 настоящих Правил, при условии соблюдения условий предоставления субсидий.

10.5. Предложения о перераспределении субсидий разрабатываются Департаментом на основании анализа результатов оценки использования субсидий и представляются в Департамент финансов области одновременно с результатами оценки.

10.6. Перераспределение субсидий между местными бюджетами осуществляется путем внесения изменений в закон области об областном бюджете на текущий финансовый год и плановый период.

Целевые показатели результативности предоставления субсидий
и их значения на 2014 - 2020 годы

Наименование целевого показателя результативности предоставления субсидии	Ед. изм.	Значение целевого показателя результативности предоставления субсидии						
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Протяженность построенных распределительных газовых сетей	км	4,3	12,51	7,586	0,0	4,8	0,0	0,0
в том числе в сельской местности	км	2,6	7,01	6,147	-	-	-	-
Количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения, ед.	ед.	235	657	407	0	122	0	0
в том числе в сельской местности	ед.	107	460	362	-	-	-	-

Отчет

об использовании субсидий в рамках реализации подпрограммы 2 «Газификация на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы» государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации на территории Вологодской области на 2014-2020 годы»
за _____ 20__ года

(тыс. руб.)

Наименование объекта	Стоимость работ		Лимит финансирования на 20__ год за счет средств бюджета	Перечислено на счет муниципального образования области на ____ 20__ года, в том числе за счет средств бюджета		Выполнено работ в соответствии с актами выполненных работ	Оплачено за отчетный период, в том числе за счет средств бюджета		Остаток средств на счете муниципального образования области		
	всего сметные цены	остаток стоимости на 01.01.20__		областного	местного		областного	местного		областного	местного
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

(должность уполномоченного лица)_____
(подпись)_____
(расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

Информация
о выполнении показателей результативности использования субсидий в рамках реализации подпрограммы 2
«Газификация на территории Вологодской области на 2014 - 2020 годы»
государственной программы «Энергоэффективность и развитие газификации
на территории Вологодской области на 2014-2020 годы» за 20__ год

Наименование муниципального образования области	Значение показателя результативности использования (предоставления) субсидий	
	Выполнение целевого показателя «Протяженность построенных распределительных газовых сетей», (план/факт), км	Выполнение целевого показателя «Количество домовладений (квартир), получивших доступ к системе газоснабжения», (план/факт) ед.
1	2	4
ИТОГО среднеобластной уровень показателя результативности использования (предоставления) субсидий	X	

_____ (должность уполномоченного лица)

_____ (подпись)

_____ (расшифровка подписи)

«__» _____ 20__ года

	Предоставление субсидии бюджетам муниципальных образований области на строительство и реконструкцию объектов газификации		всего, в том числе	31127,1	33067,3	8 192,3	0,0	20 746,7	0,0	0,0	93 133,4
			собственные доходы областного бюджета	31127,1	33067,3	8 192,3	0,0	20 746,7	0,0	0,0	93 133,4
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 2	Информирование органов местного самоуправления области и населения по вопросам подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения	Департамент ТЭК и ТР области	всего, в том числе	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			собственные доходы областного бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			субвенции и субсидии федерального бюджета	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0

Приложение 8
к государственной программе

Подпрограмма 3
«Обеспечение реализации государственной программы
на 2014-2020 годы»
(далее – подпрограмма 3)

Паспорт подпрограммы 3

Ответственный исполнитель подпрограммы 3	Департамент ТЭК и ТР области
Цель подпрограммы 3	обеспечение эффективной деятельности органов исполнительной государственной власти области в сфере энергоэффективности и развития газификации области
Задача подпрограммы 3	обеспечение надлежащего исполнения Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области возложенных полномочий
Целевые показатели (индикаторы) подпрограммы 3	степень реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы, %
Сроки реализации подпрограммы 3	- 2014-2020 годы
Объемы финансового обеспечения подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета	- общий объем бюджетных ассигнований на реализацию мероприятий подпрограммы 3 за счет средств областного бюджета составляет 337 981,2 тыс. рублей, в том числе по годам: 2014 год – 22 143,2 тыс. рублей; 2015 год – 22 395,0 тыс. рублей; 2016 год – 57 585,1 тыс. рублей; 2017 год – 56 586,3 тыс. рублей; 2018 год – 59 757,2 тыс. рублей; 2019 год – 59 757,2 тыс. рублей; 2020 год – 59 757,2 тыс. рублей
Ожидаемые результаты	обеспечение степени реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы

реализации на уровне 100% ежегодно
подпрограммы 3

1. Характеристика сферы реализации подпрограммы 3, основные проблемы в указанной сфере и перспективы ее развития

Сферой реализации подпрограммы 3 является осуществление государственного регулирования и контроля в сфере электроэнергетики (за исключением государственного регулирования тарифов и цен), участие в реализации государственной политики в сфере газоснабжения, теплоснабжения, энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории области.

Прогноз реализации подпрограммы 3 предполагает дальнейшее совершенствование взаимоотношений федеральных, региональных, муниципальных органов управления топливно-энергетическим комплексом, а также предприятий топливно-энергетического комплекса, что позволит обеспечить повышение эффективности использования бюджетных средств, выделяемых на финансовое обеспечение государственной программы, и достижение предусмотренных в подпрограмме 3 показателей.

Текущее управление реализацией государственной программы осуществляется Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области. Ответственный исполнитель государственной программы обеспечивает проведение консультативно-справочной работы (информационное обеспечение), разъяснение положений государственной программы в рамках Основ государственной политики Российской Федерации в сфере развития правовой грамотности и правосознания граждан, утвержденных Президентом Российской Федерации.

2. Цели, задачи и показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач, основные ожидаемые конечные результаты, сроки реализации подпрограммы 3

Целью реализации подпрограммы 3 является обеспечение реализации государственной программы в сфере энергоэффективности и развития газификации области.

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующую задачу: обеспечение надлежащего исполнения Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области возложенных полномочий.

Ожидаемый результат реализации подпрограммы 3:
обеспечение степени реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы на уровне 100% ежегодно.

Расчет значений целевого показателя (индикатора) осуществляется на основании ведомственной статистики за отчетный год.

Сведения о показателе (индикаторе) подпрограммы 3 приведены в приложении 1 к подпрограмме 3.

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевого показателя (индикатора) подпрограммы 3 приведены в приложении 2 к подпрограмме 3.

Сроки реализации подпрограммы 3: 2014 - 2020 годы.

3. Характеристика основных мероприятий подпрограммы 3

Для достижения целей и решения задач подпрограммы 3 необходимо реализовать следующие основные мероприятия:

Основное мероприятие 1 «Обеспечение деятельности государственных органов»

Целью мероприятия является совершенствование управления реализацией государственной программы, организация взаимодействия Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области с органами исполнительной государственной власти области, органами местного самоуправления муниципальных образований области в целях реализации мероприятий, предусмотренных государственной программой.

В рамках мероприятия предусматривается финансирование расходов на выполнение функций Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области за счет средств областного бюджета.

Основное мероприятие 2 «Осуществление отдельных государственных полномочий в сфере регулирования цен (тарифов)»

Целью мероприятия является предоставление субвенции на осуществление отдельных государственных полномочий в соответствии с законом области от 5 октября 2006 года № 1501-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Вологодской области отдельными государственными полномочиями в сфере регулирования цен (тарифов).

4. Финансовое обеспечение реализации подпрограммы 3

Объем финансовых средств, необходимых для реализации мероприятий подпрограммы 3 в 2014 – 2020 годах, за счет средств областного бюджета составляет 337 981,2 тыс. рублей, в том числе:

за счет собственных доходов областного бюджета – 337 981,2 тыс. рублей.

Финансовое обеспечение подпрограммы 3 государственной программы за счет средств областного бюджета представлены в приложении 4 к подпрограмме 3.

Приложение 1
к подпрограмме 3

Сведения о показателях (индикаторах) подпрограммы 3 государственной программы

№ п/п	Задачи, направленные на достижение цели	Наименование индикаторов (показателей)	Единица измерения	Значения показателей								
				2012 год (факт)	2013 год (оценка)	прогноз						
						2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Обеспечение надлежащего исполнения Департаментом топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области возложенных полномочий	Выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	%	100	100	100	100	100	-	-	-	-
		степень реализации комплексного плана действий по реализации государственной программы	%	-	-	-	-	-	100	100	100	100

Приложение 2
к подпрограмме 3

Сведения о порядке сбора информации и методике расчета целевых показателей (индикаторов) подпрограммы 3 государственной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя (индикатора)	Единица измерения	Определение целевого показателя (индикатора)	Временные характеристики целевого показателя (индикатора)	Алгоритм формирования (формула) и методологические пояснения к целевому показателю (индикатору)	Базовые показатели (индикаторы), используемые в формуле	Метод сбора информации, индекс формы отчетности	Объект и единица наблюдения	Охват единиц совокупности	Ответственный за сбор данных по целевому показателю (индикатору)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	%	Выполнение плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	годовая, на конец периода	$V_o = P_{\phi} / P_n * 100 \%$	<p>V_o – оценка степени исполнения плана деятельности Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области по реализации государственной программы в рассматриваемом периоде, %</p> <p>P_{ϕ} – фактическое выполнение Плана реализации государственной программы в рассматриваемом периоде (тыс. руб.)</p> <p>P_n – утвержденный План реализации государственной программы в рассматриваемом периоде (тыс. руб.)</p>	2 - бухгалтерская и финансовая отчетность	мероприятия государственной программы	1	Департамент ТЭК и ТР области
2.	Степень реализа-	%	Доля основных ме-	периодичность	$KП_{\text{вып}} = OM_{\text{вып}} /$	$OM_{\text{вып}}$ - количество ос-	3 - ведомст-	основные меро-	1	Департа-

	ции комплексного плана действий по реализации государственной программы		роприятий государственной программы, запланированных к выполнению на отчетный год, по которым достигнут ожидаемый непосредственный результат, выполненных в полном объеме и завершенных в установленные сроки, в общем количестве запланированных к выполнению на отчетный год основных мероприятий в соответствии с утвержденным комплексным планом действий по реализации государственной программы	годовая, показатель на конец отчетного периода	ОМ _{план} x 100%	<p>новых мероприятий государственной программы, запланированных к выполнению на отчетный год, по которым достигнут ожидаемый непосредственный результат, выполненных в полном объеме и завершенных в установленные сроки в соответствии с утвержденным комплексным планом действий по реализации государственной программы</p> <p>ОМ_{план} - количество основных мероприятий государственной программы, запланированных к выполнению на отчетный год в соответствии с утвержденным комплексным планом действий по реализации государственной программы</p>	венная отчетность	приятия комплексного плана действий по реализации государственной программы		мент ТЭК и ТР области
--	---	--	---	--	---------------------------	---	-------------------	---	--	-----------------------

Приложение 3
к подпрограмме 3

Перечень основных мероприятий подпрограммы 3 государственной программы

Наименование основного мероприятия	Ответственны й исполнитель, исполнитель	Ожидаемый непосредственный результат	Связь с показателями подпрограммы	Годы реализации и источник финансового обеспечения (тыс. рублей)						
				2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
2	3		4	6	7	8	9	10	11	12
Основное мероприятие 1 «Обеспечение деятельности государственных органов»	Департамент ТЭК и ТР области	обеспечение эффектив- ного выполнения полно- мочий, возложенных на Департамент топливно- энергетического ком- плекса и тарифного ре- гулирования области	выполнение плана деятельности Департамента топливно- энергетического комплекса и та- рифного регулирования области	1	1	1	-	-	-	-
			степень реализации комплексного плана действий по реализации госу- дарственной программы	-	-	-	1	1	1	1
Основное мероприятие 2 «Осуществление отдельных государственных полномочий в сфере регулирования цен (тарифов)»	Департамент ТЭК и ТР области	обеспечение эффектив- ного выполнения полно- мочий, возложенных на Департамент топливно- энергетического ком- плекса и тарифного ре- гулирования области	выполнение плана деятельности Департамента топливно- энергетического комплекса и та- рифного регулирования области	1	1	1	-	-	-	-
			степень реализации комплексного плана действий по реализации госу- дарственной программы	-	-	-	1	1	1	1

Перечень применяемых сокращений:

1 – областной бюджет (собственные доходы);

6 – без выделения дополнительного финансирования.

Основное мероприятие 2	Осуществление отдельных государственных полномочий в сфере регулирования цен (тарифов)	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования области	всего, в том числе	0,0	0,0	1 204,9	1 204,9	1 204,9	1 204,9	1 204,9	6 024,5
			собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	1 204,9	1 204,9	1 204,9	1 204,9	1 209,4	6 024,5
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Субвенции на осуществление отдельных государственных полномочий в соответствии с законом области от 5 октября 2006 года № 1501-ОЗ «О наделении органов местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Вологодской области отдельными государственными полномочиями в сфере регулирования цен (тарифов)»		всего, в том числе	0,0	0,0	1 204,9	1 204,9	1 204,9	1 204,9	1 204,9	6 024,5
			собственные доходы областного бюджета	0,0	0,0	1 204,9	1 204,9	1 204,9	1 204,9	1 209,4	6 024,5
			субвенции и субсидии федерального бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			безвозмездные поступления государственных фондов, физических и юридических лиц	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0