

**Об утверждении комплексной программы Свердловской области
«Вовлечение местных топливных ресурсов в топливный баланс
Свердловской области до 2020 года»**

Руководствуясь Федеральным законом от 28 июня 2014 года № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации», в соответствии с постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2020 года», в целях повышения эффективности использования местных топливных ресурсов в энергетическом и жилищно-коммунальном комплексах Свердловской области для устойчивого роста экономики, повышения энергетической безопасности и качества жизни населения Свердловской области Правительство Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить комплексную программу Свердловской области «Вовлечение местных топливных ресурсов в топливный баланс Свердловской области до 2020 года» (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Заместителя Председателя Правительства Свердловской области С.М. Зырянова.

3. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Председатель Правительства
Свердловской области

Д.В. Паслер

УТВЕРЖДЕНА
 постановлением Правительства
 Свердловской области
 от _____ № _____
 «Об утверждении комплексной
 программы Свердловской области
 «Вовлечение местных топливных
 ресурсов в топливный баланс
 Свердловской области
 до 2020 года»

**КОМПЛЕКСНАЯ ПРОГРАММА СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
 «Вовлечение местных топливных ресурсов в топливный баланс
 Свердловской области до 2020 года»**

**ПАСПОРТ
 комплексной программы Свердловской области «Вовлечение местных
 топливных ресурсов в топливный баланс Свердловской области
 до 2020 года»**

Заказчик-координатор комплексной программы Свердловской области «Вовлечение местных топливных ресурсов в топливный баланс Свердловской области до 2020 года» (далее – Программа)	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области
Заказчики Программы	Министерство промышленности и науки Свердловской области; Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области; Министерство инвестиций и развития Свердловской области
Цели и задачи Программы	цель: повышение эффективности использования местных топливных ресурсов в энергетическом и жилищно-коммунальном комплексах Свердловской области для устойчивого роста экономики региона, повышения энергетической безопасности и качества жизни населения Свердловской области. Задачи: 1) оптимизация структуры топливно-энергетического

	<p>баланса, внутреннего потребления и добычи топливных ресурсов с учетом требований обеспечения энергетической безопасности Свердловской области;</p> <p>2) формирование топливной базы на территории Свердловской области;</p> <p>3) формирование механизма привлечения инвестиций на реализацию проектов, связанных с использованием местных топливно-энергетических ресурсов</p>
Перечень целевых показателей Программы	<p>1) доля местных топливных ресурсов в структуре топливно-энергетического баланса Свердловской области;</p> <p>2) энергоемкость валового регионального продукта Свердловской области (для фактических условий);</p> <p>3) энергоемкость регионального валового продукта Свердловской области.</p> <p>4) объем потребления местных топливных ресурсов в год;</p> <p>5) количество объектов энерго- и теплоснабжения, переведенных на местные топливные ресурсы</p>
Перечень подпрограмм Программы	нет
Срок реализации Программы	2015–2020 годы
Объемы и источники финансирования Программы по годам, тыс. рублей	<p>ВСЕГО: 1 931 350,00 тыс. рублей, из них: внебюджетные источники – 1 931 350,00 тыс. рублей, в том числе: 2015 год – 0,00 тыс. рублей; 2016 год – 0,00 тыс. рублей; 2017 год – 1 181 350,00 тыс. рублей; 2018 год – 750 000,00 тыс. рублей; 2019 год – 0,00 тыс. рублей; 2020 год – 0,00 тыс. рублей</p>
Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	<p>1) увеличение ежегодного объема потребления местных топливных ресурсов к 2020 году на 83,3 процента;</p> <p>2) снижение зависимости Свердловской области от привозных видов топлива и обеспечение эффективного прохождения осенне-зимних (отопительных) периодов за счет создания гарантированных запасов местных видов топлива на топливных базах;</p>

	<p>3) повышение эффективности жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области и предоставления коммунальных услуг для населения путем перевода котельно-печного оборудования на расширенное использование местных топливно-энергетических ресурсов;</p> <p>4) создание новых рабочих мест путем развития торфяной и лесной промышленности Свердловской области и ее инфраструктуры;</p> <p>5) увеличение наполняемости бюджетов всех уровней</p>
--	---

Раздел 1. Характеристика и анализ проблем, на решение которых направлена Программа

Целью энергетической политики России является максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения страны и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций.

Одним из главных приоритетов Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р, является создание инновационного и эффективного энергетического сектора страны, удовлетворяющего и потребностям растущей экономики в энергоресурсах, и внешнеэкономическим интересам России, а также обеспечивающего необходимый вклад в социально-ориентированное, инновационное развитие страны.

Ключевым аспектом формирования такого энергетического сектора является использование местных топливных ресурсов.

Государственная политика в сфере использования местных видов топлива на период до 2030 года предусматривает:

восстановление и поддержку развития производства местных источников топлива, создание тепловых электростанций и котельных, работающих на местных источниках (торф, отходы лесной и деревообрабатывающей промышленности), в том числе в труднодоступных и удаленных регионах;

создание условий для выработки энергии на базе использования городских бытовых отходов.

Переход экономики Российской Федерации с экспортно-ориентированной модели, опирающейся на сырьевые факторы развития, на модель инновационного развития, основанную на создании высокой добавленной стоимости за счет реализации научно-технического потенциала, определен в качестве основного приоритета экономической политики страны.

В настоящее время одной из основных проблем экономики Свердловской области является высокая энергоемкость всех видов производств. Увеличение стоимости энергоресурсов и растущие потери в коммунальных сетях, ухудшение

экологической обстановки требуют поисков альтернатив существующим технологиям производства тепла.

В Свердловской области, как и в большинстве регионов России, в качестве основных энергоносителей в коммунальной сфере используются продукты переработки нефти, уголь и природный газ. При этом предприятия коммунального комплекса используют привозное топливо, что приводит к непрогнозируемым рискам (рост цен на энергоресурсы, зависимость от поставщиков, срыв сроков поставки).

Данная ситуация препятствует стабильности в обеспечении теплоснабжением населения, объектов социальной сферы и снижает показатели эффективности жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области.

Одним из перспективных направлений повышения энергоэффективности жилищно-коммунального комплекса является его модернизация за счет технологий сжигания местных видов топлива, в первую очередь, торфяного, древесного топлива, произведенного из малоценной древесины, лесосечных отходов и отходов деревообработки.

В настоящее время более 96 процентов электроэнергии Свердловской области вырабатывается на импортируемом топливе. Основным видом топлива на электростанциях Свердловской энергосистемы является газ и уголь. Доля газа составляет 46,3 процента, доля угля – 53,2 процента, доля мазута – 0,5 процента.

Запасы углеводородного сырья сосредоточены на юго-западе и северо-востоке Свердловской области. В регионе открыто и состоит на учете три нефтяных и пять газовых месторождений. Балансовые запасы нефти 240,56 млн. т, газа – 393,88 млрд. куб. м. Наиболее подготовлены к использованию Бухаровское и Кедровское месторождения газа на юго-западе Свердловской области. Возможности добычи газа в Свердловской области оцениваются в 1,5–2 млрд. куб. м в год.

Снабжение Свердловской области природным газом осуществляется из соседней Тюменской области. Потребление природного газа в Свердловской области составляет 16,7 млрд. куб. м в год, что составляет 4,3 процента от уровня потребления природного газа в Российской Федерации, потребление угля (с учетом коксующегося) на уровне 22 млн. т в год (9,5 процента от потребления угля в Российской Федерации).

В Свердловской области нет значительных запасов ископаемых углей. В небольшой степени развита угольная промышленность, обеспечивающая порядка 1 процента суммарной потребности Свердловской области в котельно-печном топливе.

Ресурсы угля в Свердловской области пополняются за счет привозного сырья, которое поступает из Республики Казахстан, а также из отдельных субъектов Российской Федерации. Основным поставщиком угля в Свердловскую область среди регионов России является Кемеровская область.

Потребление топлива на территории Свердловской области к 2020 году прогнозируется на уровне 41 203 тыс. т.у.т.

Свердловская область обладает большим потенциалом замещения импортируемого топлива местными топливными ресурсами. В качестве местных

топливных ресурсов рассматриваются нефть, уголь, природный газ, торф, лесные ресурсы, твердые коммунальные отходы, отходы агропромышленного комплекса, объемами которых в достаточной степени располагает Свердловская область.

Свердловская область наряду с Тверской, Новгородской, Ярославской, Ленинградской областями и Республикой Карелия занимает одно из ведущих мест в России по запасам торфа. Наиболее крупные месторождения Свердловской области: Таборинское месторождение – 1780 млн. т, Гаринское месторождение – 1250 млн. т, Серовское месторождение – 840 млн. т, Туринское месторождение – 470 млн. т, Тавдинское месторождение – 460 млн. т. Разведанные запасы торфа в Свердловской области составляют более 5 млрд. т, в том числе балансовые запасы – 1,6 млрд. т.

Согласно кадастру торфяных месторождений, в Свердловской области разведано и учтено 1671 торфяное месторождение общей площадью в границах промышленной залежи 1931,1 тыс. га. Возможный уровень добычи торфа в Свердловской области составляет 10 млн. т в год (добывается порядка 4 тыс. т в год).

Восстановление объемов добычи торфа позволит замещать в топливном балансе Свердловской области не менее 2 процентов наиболее дорогих ввозимых энергоресурсов.

Отходы за балансом деловой древесины составляют 4353,9 тыс. куб. м. Количество ежегодно оставляемой древесины на лесосеках Свердловской области составляет около 120 тыс. куб. м. В отвалах лесопильных предприятий Свердловской области накапливается около 150 тыс. куб. м неиспользуемых измельченных древесных отходов.

По итогам 2013 года организациями лесопромышленного комплекса образовано 347,7 тыс. тонн отходов от обработки и переработки древесины, лесоразработок на территории Свердловской области.

Кроме того, ежегодно на территории Свердловской области прирастает около 15 млн. куб. м низкосортной лиственной древесины, являющейся дровяным сырьем. Общее количество топливной древесины в год составляет 15,3 млн. куб. м.

На территории Свердловской области действует около 754 хозяйствующих субъектов, у которых суммарное образование отходов от обработки и переработки древесины или лесоразработок за 2013 год составило более 0,45 т.

На основании данных государственного доклада «О состоянии и об охране окружающей среды Свердловской области в 2013 году» ежегодно в Свердловской области образуется около 2,2 млн. т твердых бытовых отходов. Практически весь этот объем размещается на полигонах, санкционированных и несанкционированных свалках.

По данным Свердловского областного кадастра отходов производства и потребления, на территории Свердловской области зарегистрированы 437 объектов размещения коммунальных отходов, из них по 294 объектам (67,3 процента) не определены хозяйствующие субъекты, эксплуатирующие объекты размещения; 232 объекта (53,1 процента) не имеют

гидрогеологического заключения; для 280 объектов (64,1 процента) не оформлены документы на землепользование, землевладение.

Значительная часть объектов размещения ТБО не отвечают требованиям санитарных правил, что приводит к нарушению природного ландшафта, загрязнению почвы, подземных и грунтовых вод, атмосферного воздуха.

Еще одной значимой проблемой для Свердловской области является несовершенная схема сбора и транспортировки ТБО, в результате чего значительная часть ТБО несанкционированно размещается на близлежащих территориях населенных пунктов.

Динамика образования ТБО свидетельствует об их постоянном росте. При этом более 50 процентов ТБО, поступивших на полигоны, составляют отходы, которые могут быть вовлечены в хозяйственную деятельность в качестве вторичных материальных ресурсов.

По данным ГКУСО «Центр экологического мониторинга и контроля» объем образования отходов содержания животных и птиц вырос в 2013 году по сравнению с 2012 годом на 21,6 процента, удельный вес данных отходов в общем объеме образования отходов вырос на 0,2 процентных пункта. Объем использования и обезвреживания отходов содержания животных и птиц увеличился по сравнению с 2012 годом на 31,2 процента (652 тыс. т).

В настоящее время Свердловская область располагает значительным потенциалом местных топливно-энергетических ресурсов в виде торфа, дров, отходов лесозаготовки и деревообработки, которые используются в ограниченных количествах.

Учитывая прогнозируемый рост цен на газ и уголь, а также условия выравнивания цен на топливо на внешнем и на внутренних рынках, местные виды топлива будут конкурировать с традиционными.

В целях уменьшения зависимости Свердловской области от привозного топлива, повышения энергоэффективности и энергобезопасности необходимо создание структуры собственной топливной отрасли на основе местных сырьевых ресурсов (древесные отходы, торф, отходы сельскохозяйственного производства, твердые бытовые отходы).

В настоящее время процесс вовлечения местных топливных ресурсов в топливный баланс Свердловской области, а также перевод объектов энергетики на местные топливные ресурсы целесообразно осуществлять вблизи торфяных месторождений, а также крупных центров лесозаготовки и деревообработки.

Учитывая близость лесопромышленных предприятий, а также наличие достаточных запасов местных топливных ресурсов, Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области совместно с Министерством промышленности и науки Свердловской области, с представителями ОАО «Облкоммунэнерго», ФГБОУ ВПО «Уральский государственный горный университет» и ФГБОУ ВПО «Уральский государственный лесотехнический университет» отобраны пилотные муниципальные образования, расположенные на территории Свердловской области (далее – пилотные муниципальные образования), с высокой степенью

готовности к осуществлению технических и экономических расчетов и реализации проектов по модернизации энергоисточников:

Сосьвинский городской округ;
Серовский городской округ;
Туринский городской округ;
Муниципальное образование Красноуфимский округ;
Шалинский городской округ;
Тугулымский городской округ;
Режевской городской округ;
Муниципальное образование Алапаевское.

Рост объемов образования разного типа отходов на территории данных муниципальных образований свидетельствует о наличии широкого ряда возможностей для повышения эффективности их использования в энергетическом и жилищно-коммунальном комплексах Свердловской области в качестве вторичных материальных ресурсов.

Значительно увеличилась доля отходов от обработки и переработки древесины и лесоразработок в Муниципальном образовании Алапаевское (в 3,4 раза), в Режевском (в 3,1 раза) и Туринском (в 3,1 раза) городских округах, доля отходов ГВК в Сосьвинском (в 2,1 раза), Туринском (в 1,6 раза) и Режевском (в 1,3 раза) округах, доля отходов АПК в Режевском округе (в 44,6 раза) и в Муниципальном образовании Алапаевское (в 1,6 раза).

В 2014 году увеличилось образование отходов АПК в Тугулымском городском округе (с 1,3 до 4301 т.), образование твердых коммунальных отходов в Муниципальном образовании Красноуфимский округ (с 14,8 до 47,9 т.), в Шалинском (с 34,9 до 69,3 т.) и Режевском (с 41,5 до 690,2 т.) городских округах.

Значительные темпы роста складированных отходов разного типа также указывают на наличие потенциала их возможного использования в коммунальной энергетике. На начало 2015 года объемы складированных твердых коммунальных отходов и отходов от обработки и переработки древесины или лесоразработок в Туринском городском округе увеличились на 29,4 и 21,6 процентов соответственно, объем складированных твердых коммунальных отходов в Режевском городском округе вырос на 28,5 процентов, а объем отходов АПК в муниципальном образовании Алапаевское – на 79,0 процентов.

У ряда территорий темпы роста объемов складированных отходов превышают темпы роста их образования. По данным ГКУСО «Центр экологического мониторинга и контроля» на начало 2015 года в Режевском городском округе темп роста отходов АПК – в 30 раз превышает темпы их образования, в Муниципальном образовании Алапаевское отходы от обработки и переработки древесины или лесоразработок – в 3,6 раза, в Сосьвинском городском округе темп роста складированных отходов ГВК – почти в 1,5 раза, в Тугулымском городском округе темп роста складированных твердых коммунальных отходов – в 1,2 раза.

На территории Серовского, Сосьвинского, Туринского, Шалинского городских округов и Муниципального образования Красноуфимский округ расположены предприятия с достаточным потенциалом выработки отходов.

Потенциальный объем отходов лесопромышленных предприятий Туринского городского округа составляет 69,8 тыс. куб. м. ЗАО «Туринский ЦБЗ» является наиболее крупным лесопромышленным предприятием, расположенным на данной территории. Отметим, что в Туринском городском округе доля отходов от обработки и переработки древесины и лесоразработок в начале 2015 года увеличилась в три раза по сравнению с началом 2014 года (с 6,3 до 19,4 процентов). При этом в таком же размере увеличилась и доля временно складированных отходов.

На втором месте из указанных пилотных муниципальных образований по величине потенциального объема отходов лесопромышленных предприятий (45,1 тыс. куб. м) находится Муниципальное образование Красноуфимский округ. Наиболее крупные лесопромышленные предприятия на территории этого муниципального образования – ИП Маланин О.И. и ИП Прозоров А.Л.

В Серовском городском округе наиболее крупными лесопромышленными предприятиями являются ООО «Лесной Урал Сбыт», ООО «Надеждинский лесопильный завод», ООО «Ураллес» и ООО «Лесная компания «Серовлесинвест». Потенциальный объем отходов всех лесопромышленных предприятий в данном городском округе составляет 38,2 тыс. куб. м.

На территории Шалинского городского округа располагаются три наиболее крупных лесопромышленных предприятия – ООО «Саргинский леспромхоз», ООО «Кедр» и ООО «Уральская биотопливная компания». Потенциальный объем отходов всех лесопромышленных предприятий составляет 26,7 тыс. куб. м.

В Сосьвинском городском округе располагается три наиболее крупных лесопромышленных предприятия – ЗАО «Аргус СФК», ООО «Лесников», ООО «СотриноЛес». Потенциальный объем отходов всех лесопромышленных предприятий составляет 23,2 тыс. куб. м.

В Тугулымском городском округе рост отходов от обработки и переработки древесины и лесоразработок на начало 2015 года составил 20,3 процентов. В настоящее время отсутствует местный поставщик топлива на основе отходов от обработки и переработки древесины, а также торфа.

В Режевском городском округе и Муниципальном образовании Алапаевское располагаются предприятия, осуществляющие добычу торфа для производства топлива. В Муниципальном образовании Алапаевское таким предприятием является ООО «Призма» (п. Басьяновский), в Режевском городском округе – ЗАО «ЭКОПРОМ».

Использование местных топливно-энергетических ресурсов Свердловской области станет одним из направлений развития топливно-энергетической базы региона, основой для развития малых предприятий лесной и торфяной промышленности, а также гарантом энергетической безопасности региона.

Расширение производства торфяного и древесного топлива позволит увеличить количество рабочих мест по заготовке сырья в отдаленных населенных пунктах Свердловской области, а перевод котельного оборудования на местные виды топлива приведет к ориентации их производителей на внутренний рынок.

При описании текущего состояния и анализа ситуации по наличию местных топливных ресурсов на территории Свердловской области приведены

официальные данные Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Свердловской области (Свердловскстат), данные ГКУСО «Центр экологического мониторинга и контроля», данные мониторингов, проводимых Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области.

Раздел 2. Цели, задачи и целевые показатели реализации Программы

Цель Программы – повышение эффективности использования местных топливных ресурсов в энергетическом и жилищно-коммунальном комплексах Свердловской области для устойчивого роста экономики региона, повышения энергобезопасности и качества жизни населения Свердловской области.

Задачи Программы:

оптимизация структуры топливно-энергетического баланса, внутреннего потребления и добычи топливных ресурсов с учетом требований обеспечения энергетической безопасности Свердловской области;

формирование топливной базы на территории Свердловской области;

формирование механизма привлечения инвестиций на реализацию проектов, связанных с использованием местных топливно-энергетических ресурсов.

Основные направления Программы:

формирование технической политики перевооружения ТЭС и котельных с учетом использования местных топливных ресурсов на территории Свердловской области;

повышение энергоэффективности региона;

формирование внутрорегионального рынка местных видов топлива;

развитие производственного потенциала региона: формирование сектора переработки местных видов топлива, локализация производства оборудования для коммунальной энергетики;

модернизация объектов коммунальной энергетики для повышения эффективности использования местных топливных ресурсов;

создание условий для выработки энергии на базе использования твердых бытовых отходов;

формирование концепции нового механизма экономического взаимодействия отраслевых субъектов, заинтересованных в развитии энергетики, использующей топливные ресурсы Свердловской области;

снижение индексов роста тарифов тепловой и электрической энергии для населения;

повышение надежности и устойчивости теплоснабжения потребителей Свердловской области путем перевода котельного оборудования на расширенное использование местных топливно-энергетических ресурсов.

Цель, задачи и целевые показатели приведены в приложении № 1 к Программе.

Раздел 3. План мероприятий по выполнению Программы

Заказчиком-координатором Программы является Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области.

Заказчиками Программы являются:

- 1) Министерство промышленности и науки Свердловской области;
- 2) Министерство природных ресурсов и экологии Свердловской области;
- 3) Министерство инвестиций и развития Свердловской области.

Исполнителями мероприятий Программы являются:

- 1) исполнительные органы государственной власти Свердловской области;
- 2) органы местного самоуправления муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области;
- 3) юридические и физические лица, в том числе государственные учреждения Свердловской области, осуществляющие поставку товаров, выполнение работ и (или) оказание услуг, необходимых для реализации Программы;
- 4) частные инвесторы, планирующие вложения в материальные и нематериальные активы на территории Свердловской области;
- 5) учреждения науки и образования Свердловской области.

План мероприятий по выполнению Программы представлен в приложении 2 к Программе.

Раздел 4. Ресурсное обеспечение Программы

Финансирование Программы будет осуществляться за счет средств областного и местных бюджетов, а также внебюджетных источников.

Общий объем финансирования составит 1 931 350,00 тыс. рублей, в том числе:

- 2015 год – 0,00 тыс. рублей;
- 2016 год – 0,00 тыс. рублей;
- 2017 год – 1 181 350,00 тыс. рублей;
- 2018 год – 750 000,00 тыс. рублей;
- 2019 год – 0,00 тыс. рублей;
- 2020 год – 0,00 тыс. рублей.

Внебюджетными источниками финансирования Программы являются средства частных инвесторов, направленные на реконструкцию и модернизацию энергоисточников Свердловской области, в том числе в рамках государственно-частного партнерства.

Ресурсное обеспечение мероприятий Программы планируется осуществлять в рамках государственной программы Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2020 года», утвержденной постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие

жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2020 года».

Предоставление субсидий из областного бюджета местным бюджетам муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области, осуществляется в соответствии с порядками отбора муниципальных образований для предоставления субсидий и порядками предоставления субсидий из областного бюджета местным бюджетам, включёнными в соответствующие государственные программы Свердловской области.

Объем финансирования Программы подлежит ежегодному уточнению.

Общие расходы на реализацию Программы, сроки и источники финансирования представлены в приложении № 2 к Программе.

Раздел 5. Механизмы реализации Программы

Механизмами реализации Программы являются:

1) государственная программа Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2020 года»;

2) государственная программа Свердловской области «Развитие промышленности и науки на территории Свердловской области до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 24.10.2013 № 1293-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие промышленности и науки на территории Свердловской области до 2020 года»;

3) государственная программа Свердловской области «Развитие лесного хозяйства на территории Свердловской области до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 24.10.2013 № 1298-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие лесного хозяйства на территории Свердловской области до 2020 года»;

4) развитие механизмов государственно-частного партнерства, заключение концессионных соглашений: в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» и распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.08.2011 № 1493-р «Об утверждении плана действий по привлечению в жилищно-коммунальное хозяйство частных инвестиций и перечней пилотных проектов, предусматривающих привлечение частных инвестиций в развитие энергетики и системы коммунальной инфраструктуры, координацию реализации которых осуществляют Минэкономразвития РФ и Минрегион РФ» при передаче в концессию объектов коммунальной сферы всех предприятий, управление которыми признано неэффективным, указание одного из условий перевод объектов энерго- и теплоснабжения на местные топливные ресурсы;

- 5) развитие системы энергосервисных контрактов;
- 6) разработка и утверждение инвестиционных программ организаций коммунального комплекса;
- 7) формирование рационального топливно-энергетического баланса региона, определение объема возможных к использованию местных видов топлива и отходов на территории Свердловской области;
- 8) стимулирование внедрения инновационных технологий и оборудования, предназначенных для целей энергосбережения и охраны окружающей среды на базе использования местных топливных ресурсов;
- 9) совершенствование нормативной правовой базы и создание экономического механизма стимулирования предпринимательской деятельности и кадрового обеспечения на территории Свердловской области;
- 10) реализация мер государственной поддержки;
- 11) создание эффективной системы ценообразования;
- 12) поддержка пилотных проектов, направленных на развитие производственного потенциала региона в целях формирования сектора по использованию местных топливных ресурсов.

Раздел 6. Ожидаемые результаты и риски реализации Программы

Реализация Программы позволит:

увеличить к 2020 году (по сравнению с 2015 годом) на 11 процентов долю использования местных видов топлива в общем балансе потребления топливно-энергетических ресурсов Свердловской области;

снизить зависимость Свердловской области от привозных видов топлива и обеспечить эффективное прохождение осенне-зимних (отопительных) периодов за счет создания гарантированных запасов местных видов топлива на топливных базах;

повысить эффективность жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области и предоставления коммунальных услуг для населения путем перевода котельно-печного оборудования на расширенное использование местных топливно-энергетических ресурсов;

снизить себестоимость отопления жилищного фонда и объектов социальной сферы Свердловской области за счет использования местных видов топлива;

создать новые рабочие места путем развития торфяной и лесной промышленности Свердловской области и ее инфраструктуры;

повысить заинтересованность лесопользователей в организации поставок дровяного сырья и отходов лесозаготовок для использования в качестве биотоплива, а также соответствующее увеличение полноты использования заготавливаемого древесного сырья;

увеличить наполняемость бюджетов всех уровней;

направлять финансовые потоки при производстве местных видов топлива и осуществлении финансовых расчетов за поставленное топливо только в пределах внутреннего экономического пространства Свердловской области.

Реализация Программы внесет существенный вклад в энергетическую безопасность Свердловской области, создание благоприятного инвестиционного климата в энергетическом секторе экономики региона, в условиях растущего спроса на энергоресурсы будет способствовать решению задачи устойчивого теплоснабжения населения Свердловской области.

К рискам, которые могут препятствовать достижению запланированных результатов при реализации Программы, относятся:

1) институциональные риски, связанные с недостаточно быстрым формированием институтов и внедрением механизмов, предусмотренных Программой, что может привести к невыполнению Программы в полном объеме (риск умеренный);

2) операционные риски, связанные с неэффективным управлением реализацией Программы, неготовностью организационной инфраструктуры к решению задач, поставленных Программой, что может привести к нецелевому или неэффективному использованию бюджетных средств, неполной реализации ряда приоритетных направлений Программы (риск умеренный);

3) риск финансового обеспечения, который связан с финансированием Программы в неполном объеме как за счет бюджетных, так и внебюджетных источников (риск высокий);

4) риск ухудшения общего состояния экономики, который может привести к снижению бюджетных доходов, ухудшению динамики основных макроэкономических показателей, в том числе повышению инфляции, снижению темпов экономического роста и доходов населения (риск высокий);

5) риск возникновения обстоятельств непреодолимой силы, в том числе природных и техногенных катастроф и катаклизмов, который может привести к ухудшению состояния жилищного фонда и коммунальной инфраструктуры в отдельных муниципальных образованиях, расположенных на территории Свердловской области, а также потребовать концентрации средств бюджетов всех уровней на преодоление последствий таких катастроф (риск умеренный).

Раздел 7. Оценка эффективности реализации мероприятий Программы

Оценка эффективности реализации мероприятий осуществляется путем сравнения плановых значений целевых показателей с фактически достигнутыми значениями.

В целях оценки эффективности реализации Программы:

1) определяется эффективность реализации каждого из целевых индикаторов по формуле:

$$O = \frac{\Phi}{\Pi},$$

где O – оценка эффективности реализации целевого индикатора;

Ф – показатель фактически достигнутого значения целевого индикатора;

П – планируемое значение целевого индикатора.

В результате формируется ряд значений, характеризующих эффективность реализации целевых индикаторов Программы: O_1, O_2, O_3, \dots ;

2) определяется уровень достигнутых значений целевых индикаторов Программы в целом по формуле:

$$Y_0 = \frac{O_1 + O_2 + O_3}{K},$$

где Y_0 – уровень достигнутых значений целевых индикаторов по Программе в целом;

O_1, O_2, O_3, \dots – значения эффективности реализации каждого из целевых индикаторов;

K – количество целевых индикаторов Программы;

3) определяется коэффициент использования инвестиционных ресурсов по формуле:

$$I = \frac{ИФ}{ИП},$$

где I – коэффициент использования инвестиционных ресурсов;

ИФ – фактически использованные инвестиционные ресурсы на реализацию мероприятий Программы;

ИП – планируемые к использованию на реализацию мероприятий Программы инвестиционные ресурсы.

Эффективность реализации Программы ($\mathcal{E}_п$) определяется соотношением уровня достигнутых значений целевых индикаторов по Программе в целом (Y_0) к коэффициенту использования инвестиционных ресурсов (I) по формуле:

$$\mathcal{E}_п = \frac{Y_0}{I},$$

Эффективность реализации Программы будет тем выше, чем выше значения фактически достигнутых показателей целевых индикаторов и ниже значение коэффициента использования инвестиционных ресурсов.

Эффективность реализации Программы оценивается на основе полученных значений:

при $\mathcal{E}_п \geq 1$ – эффективность реализации Программы признается высокой;

при $1 > \mathcal{E}_п \geq 0,75$ – эффективность реализации Программы оценивается средней;

при $\text{Э}_п < 0,75$ – эффективность реализации Программы низкая.

Раздел 8. Список сокращений, используемых в Программе

АЭС – атомная электростанция;

АПК – агропромышленный комплекс;

га – гектар;

ГК – государственная корпорация;

ГКУСО – Государственное казенное учреждение Свердловской области;

Гкал – гигакалория;

ЗАО – закрытое акционерное общество;

куб. м – кубический метр;

млн. – миллион;

млрд. – миллиард;

ОАО – открытое акционерное общество;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

отходы ГVK – отходы при водоснабжении и водоотведении;

т – тонна;

ТБО – твердые бытовые отходы;

т.у.т. – тонна условного топлива;

ТЭС – теплоэлектростанция;

тыс. – тысяча;

ФГБОУ ВПО – федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования.

Приложение № 1
к комплексной программе
Свердловской области
«Вовлечение местных
топливных ресурсов
в топливный баланс
Свердловской области
до 2020 года»

**ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
реализации комплексной программы Свердловской области «Вовлечение местных топливных ресурсов
в топливный баланс Свердловской области до 2020 года»**

№ строки	Наименование цели, задач и целевых показателей	Единица измерения	Значение целевых показателей						Справочно: базовое значение целевого показателя (на начало реализации Программы)
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Цель. Повышение эффективности использования местных топливных ресурсов в энергетическом и жилищно-коммунальном комплексах Свердловской области для устойчивого роста экономики региона, повышения энергетической безопасности и качества жизни населения Свердловской области								
2.	Задача 1. Оптимизация структуры топливно-энергетического баланса, внутреннего потребления и добычи топливных ресурсов с учетом требований обеспечения энергетической безопасности Свердловской области								
3.	Доля местных топливных ресурсов в структуре топливно-	процентов	0,92	1,03	1,11	1,25	1,58	1,66	0,90

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	энергетического баланса Свердловской области								
4.	Энергоемкость валового регионального продукта Свердловской области (для фактических условий)	кг у.т./тыс. рублей	70,8	70,6	70,1	69,9	69,5	69,0	71,3
5.	Энергоемкость регионального валового продукта Свердловской области	т у.т./млн. рублей	36,2	35,3	34,5	33	31	29	36,8
6.	Задача 2. Формирование топливной базы на территории Свердловской области								
7.	Объем потребления местных топливных ресурсов в год	млн. т.у.т.	0,3	0,33	0,36	0,41	0,52	0,55	0,3
8.	Задача 3. Формирование механизма реализации Программы для привлечения инвестиций на реализацию проектов, связанных с использованием местных топливно-энергетических ресурсов								
9.	Количество объектов энерго- и теплоснабжения переведенных на местные топливные ресурсы (нарастающим итоном)	единиц	2	5	10	14	20	30	1

Приложение № 2
к комплексной программе
Свердловской области «Вовлечение
местных топливных ресурсов
в топливный баланс Свердловской
области до 2020 года»

ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ
по выполнению комплексной программы Свердловской области «Вовлечение местных топливных ресурсов
в топливный баланс Свердловской области до 2020 года»

№ строки	Наименование мероприятия/источники расходов на финансирование	Объем расходов на выполнение мероприятия за счёт всех источников ресурсного обеспечения, тыс. рублей							Номера целевых показателей, на достижение которых направлены мероприятия
		всего	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ВСЕГО ПО КОМПЛЕКСНОЙ ПРОГРАММЕ, В ТОМ ЧИСЛЕ:	1 931 350,00	0,00	0,00	1 181 350,00	750 000,00	0,00	0,00	
2.	внебюджетные источники	1 931 350,00	0,00	0,00	1 181 350,00	750 000,00	0,00	0,00	
3.	Цель. Повышение эффективности использования местных топливных ресурсов в энергетическом и жилищно-коммунальном комплексах Свердловской области для устойчивого роста экономики региона, повышения энергетической безопасности и качества жизни населения Свердловской области								
4.	Задача 1. Оптимизация структуры топливно-энергетического баланса, внутреннего потребления и добычи топливных ресурсов с учетом требований обеспечения энергетической безопасности Свердловской области Заказчик-координатор – Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области								
5.	Шалинский городской округ								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12.	Мероприятие 1.4. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации тепловых сетей Шалинского городского округа	6 200,00	0,00	0,00	6 200,00	0,00	0,00	0,00	
13.	внебюджетные источники	6 200,00	0,00	0,00	6 200,00	0,00	0,00	0,00	
14.	Мероприятие 1.5. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации водопроводных сетей Шалинского городского округа	2 500,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	
15.	внебюджетные источники	2 500,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	
16.	Муниципальное образование Красноуфимский округ								
17.	Мероприятие 1.6. Перевод котельной № 13 «Центральная» (мощность 0,61 МВт, присоединенная нагрузка 0,28 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Марийские Ключики, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	
18.	внебюджетные источники	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19.	Мероприятие 1.7. Перевод котельной № 18 «Детский сад» (мощность 1,0 МВт, присоединенная нагрузка 0,27 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Нижнеиргинское, ул. 8 Марта, 36а, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	
20.	внебюджетные источники	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	
21.	Мероприятие 1.8. Перевод котельной № 32 «Школа» (мощность 0,7 МВт, присоединенная нагрузка 0,35 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Сарсы, ул. Ленина, 75, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	
22.	внебюджетные источники	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	
23.	Мероприятие 1.9. Перевод котельной № 37 «Школа» (мощность 0,6 МВт, присоединенная нагрузка 0,32 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Русская Тавра, ул. Мира, 8а, на местные виды	1 800,00	0,00	0,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)								
24.	внебюджетные источники	1 800,00	0,00	0,00	1 800,00	0,00	0,00	0,00	
25.	Мероприятие 1.10. Перевод котельной № 38 «Детский сад» (мощность 0,2 МВт, присоединенная нагрузка 0,11 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Большая Тавра, ул. Советская, 4а, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	800,00	0,00	0,00	800,00	0,00	0,00	0,00	
26.	внебюджетные источники	800,00	0,00	0,00	800,00	0,00	0,00	0,00	
27.	Мероприятие 1.11. Перевод котельной № 44 «Школа» (мощность 0,9 МВт, присоединенная нагрузка 0,60 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Русский Усть-Маш, ул. Школьная, 11а, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	3 400,00	0,00	0,00	3 400,00	0,00	0,00	0,00	
28.	внебюджетные источники	3 400,00	0,00	0,00	3 400,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
29.	Мероприятие 1.12. Перевод котельной № 49 «Центральная» (мощность 1,9 МВт, присоединенная нагрузка 0,41 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Чувашково, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	
30.	внебюджетные источники	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	
31.	Мероприятие 1.13. Перевод котельной № 53 «Детский сад» (мощность 0,6 МВт, присоединенная нагрузка 0,25 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Юва, ул. Ленина, 3а, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	
32.	внебюджетные источники	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	
33.	Мероприятие 1.14. Перевод котельной № 58 (мощность 0,2 МВт, присоединенная нагрузка 0,17 МВт), расположенной по адресу: Красноуфимский район, н.п. Сарсы, ул. Ленина, на местные виды топлива, в том числе на отходы	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)								
34.	внебюджетные источники	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	
35.	Мероприятие 1.15. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации тепловых сетей Туринского городского округа	11 000,00	0,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	0,00	
36.	внебюджетные источники	11 000,00	0,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	0,00	
37.	Туринский городской округ								
38.	Мероприятие 1.16. Перевод котельной детского сада в с. Благовещенск (мощность 0,7 МВт, присоединенная нагрузка 0,07 МВт), расположенной по адресу: Туринский район, с. Благовещенское, пер. Цветочный, 5, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	850,00	0,00	0,00	850,00	0,00	0,00	0,00	
39.	внебюджетные источники	850,00	0,00	0,00	850,00	0,00	0,00	0,00	
40.	Мероприятие 1.17. Перевод котельной «Школа» в с. Благовещенское (мощность 0,7 МВт, присоединенная нагрузка 0,47 МВт), расположенной по адресу: Туринский район, с. Благовещенское, ул. Школьная, 21а, на местные	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)								
41.	внебюджетные источники	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	0,00	
42.	Мероприятие 1.18. Перевод котельной «Школа» в п. Фабричное (мощность 0,8 МВт, присоединенная нагрузка 0,23 МВт), расположенной по адресу: Туринский район, п. Фабричное, ул. Школьная, 1, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	1 300,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	
43.	внебюджетные источники	1 300,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	
44.	Мероприятие 1.19. Перевод котельной «Школа» в с. Дымковское (мощность 0,7 МВт, присоединенная нагрузка 0,31 МВт), расположенной по адресу: Туринский район, с. Дымковское, ул. Садовая, 7а, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
45.	внебюджетные источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
46.	Мероприятие 1.20. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации тепловых сетей Серовского городского округа	4 000,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	
47.	внебюджетные источники	4 000,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	
48.	Серовский городской округ								
49.	Мероприятие 1.21. Перевод котельной № 16 ООО «Вертикаль» (мощность 0,7 МВт, присоединенная нагрузка 0,37 МВт), расположенной по адресу: г. Серов, п. Филькино, ул. Энергетиков, 21, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	
50.	внебюджетные источники	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	
51.	Мероприятие 1.22. Перевод котельной № 17 ООО «Вертикаль» (мощность 0,6 МВт, присоединенная нагрузка 0,37 МВт), расположенной по адресу: г. Серов, ул. Нансена, 60, строение № 4, помещение № 1, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	
52.	внебюджетные источники	2 000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
53.	Мероприятие 1.23. Перевод котельной № 19 ООО «Вертикаль» (мощность 1,2 МВт, присоединенная нагрузка 0,79 МВт), расположенной по адресу: г. Серов, пос. Н. Кола, ул. Конторская, ба, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	4 500,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	
54.	внебюджетные источники	4 500,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	
55.	Мероприятие 1.24. Перевод котельной № 20 ООО «Вертикаль» (мощность 1,2 МВт, присоединенная нагрузка 0,9 МВт), расположенной по адресу: г. Серов, пос. Н. Кола, ул. Лизы Чайкиной, 22а, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	
56.	внебюджетные источники	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	
57.	Мероприятие 1.25. Перевод котельной № 26 «Школа» (мощность 0,6 МВт, присоединенная нагрузка 0,41 МВт), расположенной по адресу: г. Серов, ул. Республиканская, 30, на местные виды топлива, в том числе на отходы	2 300,00	0,00	0,00	2 300,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	лесопрмышленного комплекса (проектирование и строительство)								
58.	внебюджетные источники	2 300,00	0,00	0,00	2 300,00	0,00	0,00	0,00	
59.	Мероприятие 1.26. Перевод котельной оздоровительного лагеря «Веселый бор» (мощность 0,8 МВт, присоединенная нагрузка 0,55 МВт), расположенной по адресу: г. Серов, ул. Киселёвское шоссе, 27, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопромышленного комплекса (проектирование и строительство)	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	
60.	внебюджетные источники	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	
61.	Мероприятие 1.27. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации тепловых сетей Серовского городского округа	7 000,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	
62.	внебюджетные источники	7 000,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	
63.	Сосьвинский городской округ								
64.	Мероприятие 1.28. Перевод дровяной котельной в с. Романово (мощность 1,6 МВт, присоединенная нагрузка 0,13 МВт), расположенной по адресу: Сосьвинский городской округ, с. Романово, ул. Центральная, 30, на топливные пеллеты с установкой	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)								
65.	внебюджетные источники	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	
66.	Мероприятие 1.29. Перевод дровяной котельной в р.п. Сосьва (мощность 9,0 МВт, присоединенная нагрузка 0,86 МВт), расположенной по адресу: р.п. Сосьва, ул. Фадеева, 124, на топливные пеллеты с установкой высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)	6 500,00	0,00	0,00	6 500,00	0,00	0,00	0,00	
67.	внебюджетные источники	6 500,00	0,00	0,00	6 500,00	0,00	0,00	0,00	
68.	Мероприятие 1.30. Перевод дровяной котельной в р.п. Сосьва (мощностью 2,0 МВт, присоединенная нагрузка 0,16 МВт), расположенной по адресу: р.п. Сосьва, ул. Толмачёва, 56, на топливные пеллеты с установкой высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	
69.	внебюджетные источники	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
70.	Мероприятие 1.31. Перевод дровяной котельной в р.п. Сосьва (мощность 3,7 МВт, присоединенная нагрузка 0,29 МВт), расположенной по адресу: р.п. Сосьва, ул. Ленина, 1, на топливные пеллеты с установкой высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)	2 200,00	0,00	0,00	2 200,00	0,00	0,00	0,00	
71.	внебюджетные источники	2 200,00	0,00	0,00	2 200,00	0,00	0,00	0,00	
72.	Мероприятие 1.32. Перевод дровяной котельной в с. Кошай (мощностью 5 МВт, присоединенная нагрузка 0,48 МВт), расположенной по адресу: Сосьвинский городской округ, с. Кошай, ул. Ворошилова, 5, на топливные пеллеты с установкой высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)	3 500,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	0,00	0,00	
73.	внебюджетные источники	3 500,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	0,00	0,00	
74.	Мероприятие 1.33. Перевод дровяной котельной № 1 в п. Восточный (мощность 2,0 МВт, присоединенная нагрузка 0,64 МВт), расположенной по адресу: Сосьвинский городской округ, п. Восточный, ул. Парковая, 23, на топливные пеллеты с установкой	4 500,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)								
75.	внебюджетные источники	4 500,00	0,00	0,00	4 500,00	0,00	0,00	0,00	
76.	Мероприятие 1.34. Перевод дровяной котельной № 2 в п. Восточный (мощность 3,0 МВт, присоединенная нагрузка 2,09 МВт), расположенной по адресу: Сосьвинский городской округ, п. Восточный, ул. Центральная, 42, на топливные пеллеты с установкой высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)	11 000,00	0,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	0,00	
77.	внебюджетные источники	11 000,00	0,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	0,00	
78.	Мероприятие 1.35. Перевод дровяной котельной № 3 в п. Восточный (мощность 4,0 МВт, присоединенная нагрузка 1,86 МВт), расположенной по адресу: Сосьвинский городской округ, п. Восточный, ул. Заводская, 1, на топливные пеллеты с установкой высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)	10 400,00	0,00	0,00	10 400,00	0,00	0,00	0,00	
79.	внебюджетные источники	10 400,00	0,00	0,00	10 400,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
80.	Мероприятие 1.36. Перевод дровяной котельной № 4 в п. Восточный (мощность 1,8 МВт, присоединенная нагрузка 1,02 МВт), расположенной по адресу: Сосьвинский городской округ, п. Восточный, ул. Луначарского, 64а, на топливные пеллеты с установкой высокоавтоматизированного оборудования (проектирование и строительство)	5 700,00	0,00	0,00	5 700,00	0,00	0,00	0,00	
81.	внебюджетные источники	5 700,00	0,00	0,00	5 700,00	0,00	0,00	0,00	
82.	Мероприятие 1.37. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации тепловых сетей Сосьвинского городского округа	10 000,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	
83.	внебюджетные источники	10 000,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	
84.	Режевской городской округ								
85.	Мероприятие 1.38. Перевод центральной котельной (мощность 0,94 МВт, присоединенная нагрузка 0,66 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, с. Арамашка, ул. Школьная, 3б, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	3 700,00	0,00	0,00	3 700,00	0,00	0,00	0,00	
86.	внебюджетные источники	3 700,00	0,00	0,00	3 700,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
87.	Мероприятие 1.39. Перевод центральной котельной в с. Черемисское (мощность 0,64 МВт, присоединенная нагрузка 0,34 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, с. Черемисское, ул. Ленина, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 900,00	0,00	0,00	1 900,00	0,00	0,00	0,00	
88.	внебюджетные источники	1 900,00	0,00	0,00	1 900,00	0,00	0,00	0,00	
89.	Мероприятие 1.40. Перевод школьной котельной в с. Черемисское (мощность 0,64 МВт, присоединенная нагрузка 0,23 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, с. Черемисское, ул. Ленина, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 300,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	
90.	внебюджетные источники	1 300,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	
91.	Мероприятие 1.41. Перевод котельной «Школьная» в с. Клевакинское (мощность 0,8 МВт, присоединенная нагрузка 0,232 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, с. Клевакинское, ул. Чапаева, 12,	1 300,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)								
92.	внебюджетные источники	1 300,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	
93.	Мероприятие 1.42. Перевод котельной № 1 в с. Глинское (мощность 3,0 МВт, присоединенная нагрузка 1,43 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, с. Глинское, ул. Космонавтов, 1, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	
94.	внебюджетные источники	8 000,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	
95.	Мероприятие 1.43. Перевод котельной № 2 в с. Глинское (мощность 0,73 МВт, присоединенная нагрузка 0,27 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, с. Глинское, ул. Космонавтов, 1, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	
96.	внебюджетные источники	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	
97.	Мероприятие 1.44. Перевод центральной котельной в пос. Озерный (мощность 2,4 МВт, присоединенная нагрузка	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	0,9 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, пос. Озерный, ул. Заводская, 1, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)								
98.	внебюджетные источники	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	
99.	Мероприятие 1.45. Перевод школьной котельной в пос. Озерный (мощность 0,38 МВт, присоединенная нагрузка 0,16 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, пос. Озерный, ул. Школьная, 2, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	900,00	0,00	0,00	900,00	0,00	0,00	0,00	
100.	внебюджетные источники	900,00	0,00	0,00	900,00	0,00	0,00	0,00	
101.	Мероприятие 1.46. Перевод школьной котельной на ст. Стриганово (мощность 0,7 МВт, присоединенная нагрузка 0,2 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, ст. Стриганово, ул. Востринская, 3, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 100,00	0,00	0,00	1 100,00	0,00	0,00	0,00	
102.	внебюджетные источники	1 100,00	0,00	0,00	1 100,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
103.	Мероприятие 1.47. Перевод котельной в с. Октябрьское (мощность 0,64 МВт, присоединенная нагрузка 0,23 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, с. Октябрьское, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 300,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	
104.	внебюджетные источники	1 300,00	0,00	0,00	1 300,00	0,00	0,00	0,00	
105.	Мероприятие 1.48. Перевод котельной № 3 в п. Кирпичный (мощность 0,6 МВт, присоединенная нагрузка 0,24 МВт), расположенной по адресу: Режевской район, п. Кирпичный, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	
106.	внебюджетные источники	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	
107.	Мероприятие 1.49. Перевод котельной № 5 (мощность 0,8 МВт, присоединенная нагрузка 0,45 МВт), расположенной по адресу: г. Реж, ул. Машиностроителей, 22, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	2 500,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	
108.	внебюджетные источники	2 500,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
109.	Мероприятие 1.50. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации тепловых сетей Режевского городского округа	13 500,00	0,00	0,00	13 500,00	0,00	0,00	0,00	
110.	внебюджетные источники	13 500,00	0,00	0,00	13 500,00	0,00	0,00	0,00	
111.	Мероприятие 1.51. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации водопроводных сетей Режевского городского округа	7 800,00	0,00	0,00	7 800,00	0,00	0,00	0,00	
112.	внебюджетные источники	7 800,00	0,00	0,00	7 800,00	0,00	0,00	0,00	
113.	Муниципальное образование Алапаевское								
114.	Мероприятие 1.52. Перевод котельной детского сада в с. Голубковское (мощностью 0,3 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Голубковское, ул. Ленина, 11, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
115.	внебюджетные источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
116.	Мероприятие 1.53. Перевод котельной школы в с. Невьянское (мощностью 0,5 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Невьянское, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	2 100,00	0,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	
117.	внебюджетные источники	2 100,00	0,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
118.	Мероприятие 1.54. Перевод котельной МОУ ДОД ДООЦ «ФАКЕЛ» (мощностью 0,5 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Нижняя Синячиха, ул. Устье, 11, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	2 100,00	0,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	
119.	внебюджетные источники	2 100,00	0,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	
120.	Мероприятие 1.55. Перевод котельной детского сада в с. Костино (мощностью 0,4 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, ба, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	2 100,00	0,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	
121.	внебюджетные источники	2 100,00	0,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	0,00	
122.	Мероприятие 1.56. Перевод котельной детского сада в с. Клевакино (мощностью 0,3 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Клевакино, 50а, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
123.	внебюджетные источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
124.	Мероприятие 1.57. Перевод котельной в с. Ялуниинское (мощностью 0,3 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Ялуниинское, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
125.	внебюджетные источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
126.	Мероприятие 1.58. Перевод котельной детского сада в с. Нижняя Синячиха (мощностью 0,3 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Нижняя Синячиха, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
127.	внебюджетные источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
128.	Мероприятие 1.59. Перевод котельной клуба в с. Деево (мощностью 0,3 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Деево, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
129.	внебюджетные источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
130.	Мероприятие 1.60. Перевод котельной клуба в с. Раскатиха (мощностью 0,3 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Раскатиха, на местные виды топлива (проектирование и	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	строительство)								
131.	внебюджетные источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
132.	Мероприятие 1.61. Перевод котельной в с. Деево (мощностью 2,0 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Деево, ул. Мира, 50а, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	9 300,00	0,00	0,00	9 300,00	0,00	0,00	0,00	
133.	внебюджетные источники	9 300,00	0,00	0,00	9 300,00	0,00	0,00	0,00	
134.	Мероприятие 1.62. Перевод котельной школы в с. Деево (мощностью 0,5 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Деево, ул. Ленина, 34, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	2 300,00	0,00	0,00	2 300,00	0,00	0,00	0,00	
135.	внебюджетные источники	2 300,00	0,00	0,00	2 300,00	0,00	0,00	0,00	
136.	Мероприятие 1.63. Перевод центральной котельной в с. Кировское (мощностью 2,4 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Кировское, ул. Швецова, 18б, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	9 700,00	0,00	0,00	9 700,00	0,00	0,00	0,00	
137.	внебюджетные источники	9 700,00	0,00	0,00	9 700,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
138.	Мероприятие 1.64. Перевод котельной в с. Останино (мощностью 4,2 МВт), расположенной по адресу: Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодёжная, 3, на местные виды топлива (проектирование и строительство)	16 700,00	0,00	0,00	16 700,00	0,00	0,00	0,00	
139.	внебюджетные источники	16 700,00	0,00	0,00	16 700,00	0,00	0,00	0,00	
140.	Мероприятие 1.65. Повышение эффективности работы котельных за счет реконструкции и модернизации тепловых сетей Муниципальное образование Алапаевское	16 000,00	0,00	0,00	16 000,00	0,00	0,00	0,00	
141.	внебюджетные источники	16 000,00	0,00	0,00	16 000,00	0,00	0,00	0,00	
142.	Тугулымский городской округ								
143.	Мероприятие 1.66. Перевод котельной № 6 «Федюнинского» (мощность 2,1 МВт, присоединенная нагрузка 0,21 МВт), расположенной по адресу: п. Тугулым, ул. Федюнинского, 80, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 200,00	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	
144.	внебюджетные источники	1 200,00	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
145.	Мероприятие 1.67. Перевод котельной № 8 «Станция Тугулым» (мощность 2,1 МВт, присоединенная нагрузка 0,2 МВт), расположенной по адресу: ст. Тугулым, ул. Ленина, 6, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 100,00	0,00	0,00	1 100,00	0,00	0,00	0,00	
146.	внебюджетные источники	1 100,00	0,00	0,00	1 100,00	0,00	0,00	0,00	
147.	Мероприятие 1.68. Перевод котельной № 11 «Ошкуково» (мощность 2,7 МВт, присоединенная нагрузка 0,3 МВт), расположенной по адресу: Тугулымский район, д. Ошкуково, ул. Олимпийская, 2А, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
148.	внебюджетные источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	0,00	
149.	Мероприятие 1.69. Перевод котельной № 12 «Трошково» (мощность 5,0 МВт, присоединенная нагрузка 0,25 МВт), расположенной по адресу: Тугулымский район, д. Трошково, ул. Парковая, 4, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
150.	внебюджетные источники	1 400,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	0,00	0,00	
151.	Мероприятие 1.70. Перевод котельной № 13 «Зубково» (мощность 1,0 МВт, присоединенная нагрузка 0,05 МВт), расположенной по адресу: Тугулымский район, д. Зубкова, ул. Школьная, 2А, на местные виды топлива, в том числе на торфяное топливо (проектирование и строительство)	500,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	
152.	внебюджетные источники	500,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	
153.	Мероприятие 1.71. Перевод котельной № 14 «Луговской» (мощность 3,0 МВт, присоединенная нагрузка 0,5 МВт), расположенной по адресу: Тугулымский район, п. Луговской, ул. Тугулымская, 6, на местные виды топлива, в том числе на отходы лесопереработки (проектирование и строительство)	2 800,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	
154.	внебюджетные источники	2 800,00	0,00	0,00	2 800,00	0,00	0,00	0,00	
155.	Мероприятие 1.72. Перевод котельной № 15 «Яр» (мощность 0,9 МВт, присоединенная нагрузка 0,07 МВт), расположенной по адресу: Тугулымский район, с. Яр, ул. Ленина, 1, на местные виды топлива, в том числе на	500,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
178.	Мероприятие 3.2. Формирование, актуализация и сопровождение пула инвесторов в сфере использования местных топливных ресурсов								