

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

РЕШЕНИЯ ПЕРМСКОЙ ГОРОДСКОЙ ДУМЫ

27.01.2015 № 8

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Перми до 2022 года 3

ПОСТАНОВЛЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПЕРМИ

10.02.2015 № 68

О внесении изменений в отдельные правовые акты администрации города Перми 417

10.02.2015 № 69

О внесении изменений в постановление администрации города Перми от 27.05.2014 № 349 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах, и Регламента взаимодействия департамента социальной политики администрации города Перми с функциональными органами администрации города Перми при предоставлении субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» 427

11.02.2015 № 71

О внесении изменений в муниципальную программу «Укрепление межнационального и межконфессионального согласия в городе Перми», утвержденную постановлением администрации города Перми от 16.10.2014 № 728 430

11.02.2015 № 72

О создании комиссии по установлению нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми 434

12.02.2015 № 73

О внесении изменений в Порядок подготовки постановлений и распоряжений администрации города Перми, утвержденный постановлением администрации города Перми от 25.05.2012 № 235 «О порядке подготовки правовых актов в администрации города Перми» 438

12.02.2015 № 74

О предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 59:01:4410595:16 – «гостиница» – в территориальной зоне многоэтажной жилой застройки 4 этажа и выше (Ж-1) по ул.Самолетной, 17 Индустриального района города Перми 439

ПРАВОВЫЕ АКТЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ОРГАНОВ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПЕРМИ

Приказ главы администрации Свердловского района города Перми от 10.02.2015 № СЭД-39-01-06-14 «О внесении изменений в Перечень должностей муниципальной службы в администрации Свердловского района города Перми, при назначении на которые граждане обязаны представлять сведения о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей и при замещении которых муниципальные служащие обязаны представлять сведения о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, утвержденный приказом главы администрации Свердловского района города Перми от 28 октября 2013 г. № СЭД-01-06-140» 440

ПРАВОВЫЕ АКТЫ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ ОРГАНОВ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПЕРМИ

Распоряжение начальника департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми от 12.02.2015 СЭД-09-01-05-3 «О внесении изменений в ведомственный перечень муниципальных услуг (работ), оказываемых (выполняемых) муниципальными учреждениями города Перми, подведомственными департаменту культуры и молодежной политики администрации города Перми, утвержденный распоряжением начальника департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми от 10.02.2013 № СЭД-09-01-05-5» 441

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ ОФИЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Департамент имущественных отношений администрации города Перми сообщает о переносе проведения открытого конкурса по продаже права на заключение договора аренды земельного участка для строительства (Эспланада).....458

Заключение № 34 о результатах публичных слушаний по проекту границ застроенной территории квартала № 907, ограниченного ул.Коломенской, ул.Загарьинской, ул.Краснополянской, ул.Косьвинской в Свердловском районе города Перми 458

Департамент земельных отношений администрации города Перми в соответствии с Порядком предоставления гражданам и юридическим лицам земельных участков, находящихся в муниципальной собственности, и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, утвержденным решением Пермской городской Думы от 23.10.2007 № 260, информирует о приеме заявлений о предоставлении земельных участков для целей, не связанных со строительством 459

Департамент земельных отношений администрации города Перми в целях информирования населения и предотвращения нарушения их прав и законных интересов в соответствии со статьей 31 Земельного кодекса Российской Федерации оповещает о предстоящем предварительном согласовании места размещения объектов и последующем предоставлении земельных участков для строительства на территории города Перми 460

Сообщения о предложениях, поступивших к рассмотрению на заседании Общественного совета по топонимике при Пермской городской Думе.....460

Отчет о деятельности муниципального автономного учреждения города Перми МАОУ ДОД ДШИ № 14 462

Отчет о деятельности муниципального автономного учреждения города Перми МАОУ ДОД «ДМШ №2» 472

Извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков 484

РАЗДЕЛ ПЕРВЫЙ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

РЕШЕНИЯ ПЕРМСКОЙ ГОРОДСКОЙ ДУМЫ



Пермская городская Дума РЕШЕНИЕ

27.01.2015

№ 8

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Перми до 2022 года

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», подпунктом 9 пункта 3 статьи 8 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О раз-работке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»

Пермская городская Дума р е ш и л а:

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Перми до 2022 года согласно приложению к настоящему решению.

2. Признать утратившим силу решение Пермской городской Думы от 24.10.2006 № 271 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Перми. Раздел: Водоснабжение и водоотведение на 2006-2025 гг.».

3. Рекомендовать администрации города Перми:

3.1 осуществлять согласование инвестиционных программ организаций коммунального комплекса после их заблаговременного представления и обсуждения Пермской городской Думой с учётом высказанных в ходе такого обсуждения предложений и замечаний;

3.2 до 01.08.2015 внести на рассмотрение Пермской городской Думы проект решения Пермской городской Думы о внесении изменений в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Перми до 2022 года (далее – Программа), уточняющий: 3.2.1 объем средств вышестоящих бюджетов на реализацию мероприятий Программы;

3.2.2 мероприятия Программы, указанные в приложении 1 к Программному документу (отнесение к объекту/территории);

3.2.3 внебюджетные источники по мероприятиям Программы, указанным в приложении 1 к Программному документу;

3.2.4 объемы финансирования мероприятий Программы в соответствии с решением Пермской городской Думы от 16.12.2014 № 270 «О бюджете города Перми на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов».

4. Опубликовать настоящее решение в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

5. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на комитет Пермской городской Думы по экономическому развитию.

Глава города Перми-
председатель Пермской городской Думы

И.В.Сапко

ПРИЛОЖЕНИЕ
к решению Пермской городской Думы
от 27.01.2015 № 8

ПРОГРАММА
комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры
города Перми до 2022 года

Часть I. Программный документ

Оглавление

1. Паспорт Программы	3
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры	6
2.1... Теплоснабжение	6
2.2... Водоснабжение	13
2.3... Водоотведение	20
2.4... Электроснабжение	36
2.5... Газоснабжение	41
2.6... Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов	45
3. Перспективы развития города Перми	50
3.1... Оценка численности населения	50
3.2... Оценка перспективной застройки	51
3.3... Оценка изменения доходов населения	56
3.4... Оценка спроса на коммунальные ресурсы	57
4. Инвестиционные проекты, обеспечивающие достижение целевых показателей	76
4.1... Теплоснабжение	76
4.2... Водоснабжение	82
4.3... Водоотведение	89
4.4... Электроснабжение	99
4.5... Газоснабжение	101
4.6... Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов	107
4.7... Капитальные вложения для реализации программы инвестиционных проектов	122

1. Паспорт Программы

Ответственный исполнитель Программы	департамент жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми
Соисполнители Программы	нет
Цель Программы	качественное и надежное обеспечение потребителей коммунальными услугами наиболее экономичным образом при соответствии требованиям действующих нормативов и стандартов
Задачи Программы	инженерно-техническая оптимизация функционирования систем коммунальной инфраструктуры в городе Перми, планирование развития систем коммунальной инфраструктуры в городе Перми наиболее экономичным образом, комплексная модернизация и реконструкция существующих систем коммунальной инфраструктуры, повышение надежности и качества работы систем коммунальной инфраструктуры в городе Перми, формирование и совершенствование экономических и организационных механизмов для развития систем коммунальной инфраструктуры и повышения эффективности их работы, повышение инвестиционной привлекательности систем коммунальной инфраструктуры, обеспечение сбалансированности интересов организаций коммунального комплекса, координация действий организаций коммунального комплекса, развитие конкурентных отношений между организациями коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов

Целевые показатели	Перспективная обеспеченность и потребность застройки муниципального образования: 1. Площадь вводимого построенного жилищного фонда за период 2015-2022 годов – 5462,96 тыс.кв.м. 2. Подключаемая нагрузка к системе теплоснабжения – 461,7 Гкал/ч. 3. Подключаемая нагрузка к системе водоснабжения – 5008,6 куб.м/ч. 4. Подключаемая нагрузка к системе водоотведения – 5104,8 куб.м/ч. 5. Подключаемая нагрузка к системе электроснабжения – 111,1 МВт. 6. Подключаемая нагрузка к системе газоснабжения – 17,97 тыс.куб.м/час. Надежность, энергоэффективность и развитие систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов: 1. Тепловая энергия: 1.1 аварийность систем теплоснабжения – 0,3 ед./100 км; 1.2 уровень потерь – 1240 Гкал/км в год; 1.3 удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 14 %; 1.4 трудоемкость производства – 5,2 чел./км; 1.5 индекс замены оборудования – 7,6%. 2. Водоснабжение: 2.1 аварийность систем водоснабжения – 0,29 ед./км; 2.2 индекс замены сетей – 1,1%; 2.3 удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 56,5%; 2.4 коэффициент потерь воды – 15345 куб.м/км; 2.5 энергоемкость производства – 0,79 кВт*ч/куб.м; 2.6 разница между объемом отпуска в сеть в куб.м и объемом реализованной воды – 22296 тыс.куб.м; 2.7 замена и реконструкция сетей – не менее 15 км в год; 2.8 перебои в водоснабжении – менее 8 часов. 3. Водоотведение: 3.1 аварийность систем водоотведения – 0,13 ед./км; 3.2 индекс замены сетей – 0,2 %; 3.3 удельный вес сетей, нуждающихся в замене – 68,6 %; 3.4 энергоемкость производства – 0,97 кВт*ч/куб.м; 3.5 замена и реконструкция сетей – не менее 3 км в год. 4. Электроснабжение: 4.1 индекс замены оборудования питающих центров – 4,3%; 4.2 индекс замены оборудования трансформаторных подстанций и распределительных пунктов – 0,7%; 4.3 индекс замены кабельных линий электропередач 10 кВ – 3,12%; 4.4 индекс строительства кабельных линий электропередач 110 кВ – 25%; 4.5 индекс нового строительства трансформаторных подстанций и распределительных пунктов – 1%. 5. Газоснабжение: 5.1 индекс замены газопроводов – 0,023%; 5.2 индекс замены распределительного и регулирующего оборудования 0,68%; 5.3 индекс нового строительства газопроводов – 0,17%; 5.4 индекс нового строительства распределительного и регулирующего оборудования – 3,38%. 6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов: 6.1 доля твердых бытовых отходов, направленных на сортировку – 100%; 6.2 доля утилизированных твердых бытовых отходов – 43%; 6.3 коэффициент заполняемости полигона твердых бытовых отходов «Софроны» – 91%; 6.4 доля твердых бытовых отходов, прошедших весовой контроль – 100%.

	Качество коммунальных ресурсов: 1. Тепловая энергия: 1.1 количество потребителей, переведенных на независимую схему теплоснабжения – 62 ед.; 1.2 количество потребителей, в отношении которых ликвидирован дефицит тепловой мощности теплоисточника – 44 ед. 2. Водоснабжение: 2.1 процентное отношение нормативных проб к фактическому количеству произведенных анализов проб в распределительной сети (питьевая вода): по микробиологическим показателям – 96%, по обобщенным показателям и содержанию вредных химических веществ – 100%. 3. Водоотведение: 3.1 доля нормативно-очищенных сточных вод в общем объеме принятых сточных вод – 100%; 3.2 уменьшение количества осадка сточных вод – 18015 тонн. 4. Электроснабжение: 4.1 перебои в снабжении потребителей – не более 24 час./чел.; 4.2 предоставление услуги электроснабжения с напряжением не менее 220 В. 5. Газоснабжение: 5.1 перебои в снабжении потребителей – не более 4 час./чел. 6. Сбор и вывоз твердых бытовых отходов: 6.1 регулярность вывоза в холодное время года (при температуре –5°C и ниже) твердых бытовых отходов – не реже 1 раза в трое суток, в теплое время (при плюсовой температуре – свыше +5°C) – не реже 1 раза в сутки. Критерии доступности коммунальных услуг: 1. Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – 4,2%. 2. Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – 13,4%. 3. Процент собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 90,5%. 4. Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг к общей численности населения города – 9,4 %
Сроки и этапы реализации Программы	сроки реализации Программы – 2015-2022 годы, 1-й этап
Объемы требуемых капиталовложений	финансовые потребности на реализацию Программы – 23 741 600 тыс.руб., в том числе по источникам финансирования: бюджетные средства различных уровней – 5 653 759 тыс.руб., инвестиционная составляющая в тарифе – 7 308 899 тыс.руб., тариф на подключение (плата за технологическое присоединение) – 10 139 384 тыс.руб., доходы от реализации вторичных материальных ресурсов – 639 558 тыс.руб.
Ожидаемые результаты реализации Программы	реализация Генерального плана города Перми в части обеспечения развития систем и объектов коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства в городе Перми, обеспечение надежности и качества коммунальных услуг для потребителей, улучшение экологической обстановки на территории города Перми

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

2.1. Теплоснабжение

Теплоснабжение города Перми обеспечивается несколькими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями. Наиболее крупные: ОАО «Территориальная генерирующая компания № 9» (далее – ОАО «ТГК-9»), ООО «Пермская сетевая компания» (далее – ООО «ПСК»), ООО «СпецСтройМонтаж», ООО «Тепловая станция Кондратово»,

ПМУЖЭП «Моторостроитель», ООО «Пермгазэнергосервис» (далее – ООО «ПГЭС»), а также организации, обслуживающие локальные системы малой мощности: ООО «Пермский картон», ФГБОУ ВПО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» (далее – ПНИПУ), ОАО «Пермский завод силикатных панелей» (далее – ОАО «ПЗСП»), ЗАО «Новомет-Пермь», ФГУП НПО «Биомед», филиал «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД».

Наиболее крупная теплоснабжающая организация ОАО «ТГК-9», являющаяся владельцем в городе Перми ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ТЭЦ-13, ТЭЦ-14, ВК-3, ВК-20, выступает для основной части абонентов теплоснабжающей организацией. Кроме собственных источников ОАО «ТГК-9» осуществляет покупку тепловой энергии от ВК-5 (владелец – ООО «Тепловая станция Кондратово»). Основной объем тепловой энергии и теплоносителя ОАО «ТГК-9» поставляет ООО «ПСК», имеющие общие точки поставки. Поставка тепловой энергии осуществляется по сетям ОАО «ТГК-9», а также по сетям других транспортировщиков: ПМУЖЭП «Моторостроитель», ООО «Строн М», ООО «ТЭВК-Сети».

Теплоснабжающая организация ООО «ПСК» осуществляет управление основным оборудованием (водогрейными котельными, далее – ВК), входящим в состав источников тепловой энергии, и является крупнейшей транспортной и распределительной организацией.

Теплоснабжающая организация ООО «ПГЭС» до 01.09.2014 обслуживала 18 котельных, являлась для абонентов, подключенных к ее сетям, теплоснабжающей организацией. ООО «ПГЭС» по арендованным тепловым сетям производило доставку теплоносителя до конечного потребителя. С 01.09.2014 обслуживанием коммунальной инфраструктуры ООО «ПГЭС» занимается ООО «ПСК».¹

Все теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) и районные отопительные котельные входят в систему централизованного теплоснабжения лево- и правобережной части города Перми и обеспечивают теплом основную часть благоустроенной жилой застройки и объектов социальной сферы, а также промышленных предприятий, расположенных в зоне действия системы централизованного теплоснабжения. Почти все отопительные котельные имеют незначительную тепловую мощность и являются источниками теплоснабжения жилищно-коммунального сектора районов их размещения или отдельных зданий (школы, детские сады).

Большая часть ведомственных промышленно-отопительных котельных города имеет небольшую тепловую мощность и является источниками паро- и теплоснабжения в основном для собственных промышленных площадок.

Регулирование отпуска тепла в сетевой воде от всех источников осуществляется качественным методом в отопительный период в рамках сегмента температурного графика до точки срезки и количественно-качественным методом в переходных периодах, определяемых диапазонами спрямления графика до точки его излома и после точки срезки.

В тепловых зонах, где режим отпуска тепла определяет ООО «ПСК» (ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ТЭЦ-13, ТЭЦ-14, ВК-1, ВК-2, ВК-3, ВК-5), отпуск тепла производится по повышенному температурному графику 150-70°C со срезкой 135°C. Применение более низкого температурного графика отпуска тепла не представляется возможным, так как повлечет за собой значительно больший расход сетевой воды, что неудовлетворительно скажется на гидравлических режимах из-за массового перегруза тепловых сетей по пропускной способности, значительного увеличения потребления электроэнергии на привод сетевых насосов теплоисточников и насосных станций.

Регулирование отпуска тепла котельной ВК-20 осуществляется по отопительному графику 95-70°C. При проектировании и строительстве тепловых сетей их компенсирующая способность рассчитывается на график отпуска тепла 150-70°C, что позволяет производить отпуск тепла по более высокому графику при условии реконструкции данной котельной и тепловых пунктов потребителей.

Регулирование отпуска тепла в зонах теплоснабжения других источников – качественное, производится по отопительным температурным графикам 115-70°C, 105-70°C и 95-70°C. Выбор графика отпуска тепла обусловлен тем, что оборудование источников, тепловых сетей (компенсаторы и неподвижные опоры) и потребителей не рассчитано на более высокую температуру теплоносителя.

Поставки тепловой энергии производятся в городе Перми на основании показаний приборов учета, при отсутствии приборов учета применяются расчетные способы определения объемов.

Наибольшая обеспеченность приборами учета тепловой энергии отмечается среди прочих организаций. Самая низкая обеспеченность приборами учета в жилищном фонде, что может быть связано со сложностью процедуры принятия собственниками многоквартирных домов решения об установке прибора учета.

Транспортировка тепла от источников до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям, общая протяженность которых с учетом квартальных сетей составляет более 1500 км в однотрубном исчислении. Для обеспечения транспортировки и создания необходимых гидравлических режимов на магистральных тепловых сетях имеются 10 насосных станций.

Гидравлический режим тепловых сетей небольших теплорайонов с равнинным рельефом местности обеспечивается оборудованием источников. Гидравлический режим тепловых сетей второго контура обеспечивается центральными тепловыми пунктами (далее – ЦТП) в количестве более 400 единиц.

Система теплоснабжения города Перми включает две зоны централизованного теплоснабжения, разделенные рекой Камой: левобережная и правобережная. В левобережной части города наиболее крупные теплоисточники имеют гидравлические связи, что позволяет в летний период переключать отдельные участки магистральных сетей на источник

¹ Здесь и далее ООО «ПГЭС» упоминается применительно к периоду до 01.09.2014.

с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, а также осуществлять аварийные переключения в течение всего года. Тепловые сети от маломощных котельных, а также от теплоисточников в правобережной части города имеют радиально-тупиковую схему.

Техническое состояние тепловых сетей в городе Перми оценивается как неудовлетворительное. Значительная часть тепловых сетей отработала свой ресурс. Часть колодцев, тепловых пунктов, камер и опор находится в аварийном состоянии. Регулирование системы теплоснабжения недостаточно эффективно из-за высокого износа части запорной арматуры. Требуется восстановления изоляции. Доля сетей, нуждающихся в замене, за последние годы снижается (таблица 1). Несмотря на то, что по показателю удельного веса сетей, нуждающихся в замене, город Пермь находится в лучших условиях по сравнению с аналогичными городами, уровень данного показателя все еще не обеспечивает надежного функционирования системы в целом.

Таблица 1

Город/край	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, в общем протяжении всех тепловых сетей, %			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	31,9	21,3	21,2	21,3
Пермский край	30,3	31,8	33,5	36,3
Уфа	н/д	н/д	49,2	15,5
Екатеринбург	40,2	39,7	44,0	43,8
Челябинск	29,1	30,0	34,4	36,3

Высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая надежность отдельных участков системы теплоснабжения.

Другим показателем, характеризующим состояние тепловых сетей, является коэффициент потерь тепловой энергии при передаче. По городу Перми данный показатель являлся самым высоким в 2010 – 2011 годах и одним из самых высоких в 2012 – 2013 годах среди аналогичных городов (таблица 2). Динамика снижения данного показателя по городу Перми за период с 2010 по 2012 годы соответствует динамике изменения удельного веса сетей, нуждающихся в замене.

Таблица 2

Город/край	Коэффициент потерь, Гкал/км в год			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	2047,2	1413,0	1164,9	1320,4
Пермский край	859,2	762,1	654,3	605,2
Уфа	735,9	676,7	774,1	828,1
Екатеринбург	1557,1	1267,2	684,2	1010,7
Челябинск	1357,7	1349,4	1507,7	1438,1

Следует отметить, что уровень потерь тепловой энергии в отношении к объему отпуска тепловой энергии в сеть имеет разнонаправленные изменения в городе Перми (таблица 3), что связано с влиянием на данный показатель сокращения объемов потребления тепловой энергии.

Таблица 3

Город/край	Уровень потерь, %			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	6,5	7,7	6,8	7,9
Пермский край	7,9	8,1	7,5	7,5
Уфа	5,6	5,1	8,5	8,6
Екатеринбург	17,8	15,0	8,5	12,3
Челябинск	7,8	7,9	8,0	7,9

В отличие от коэффициента потерь уровень потерь тепловой энергии в городе Перми является самым низким в 2012 году и одним из самых низких по сравниваемым городам в 2010 – 2011 годах, что связано с более высокой плотностью тепловых нагрузок, из-за чего сопоставимые объемы тепловой энергии в городе Перми передаются по сетям на меньшие расстояния.

Количество аварий и инцидентов на тепловых сетях, обслуживаемых ОАО «ТГК-9» и ООО «ПСК», за период с 2007 по 2011 годы выросло с 777 до 1372 случаев в год, что в расчете на 1 км теплотрассы составляет 1,2 и 2,1 случаев в год соответственно. Аналогичный показатель по теплотрассам, обслуживаемым в 2011 – 2012 годах ООО «ПГЭС», составляет 0,9 случаев на километр в год. При этом следует отметить, что аварии в данных показателях составляют

значительно меньшие значения. Динамика аварийности на сетях в целом по городу за последние годы имеет тенденцию к снижению (таблица 4). В 2012 году данный показатель по городу Перми соответствует среднеотраслевым значениям в аналогичных городах. По итогам 2013 года уровень аварийности тепловых сетей города Перми был самым низким по сравниваемым городам.

Таблица 4

Город/край	Аварийность тепловых сетей, ед./100 км в год			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	0,9	0,5	0,1	0,1
Пермский край	2,8	1,9	1,6	2,6
Екатеринбург	н/д	0,1	0,1	4,4
Челябинск	0,1	0,2	0,4	н/д

Информация о ежегодных объемах замены сетей в городе Перми (таблица 5) показывает, что объем данных работ может лишь обеспечить сохранение достигнутого уровня изношенности системы. Для значительного снижения изношенности тепловых сетей требуется выполнение работ по их замене опережающими износ темпами.

Таблица 5

Город/край	Заменено тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении, % от общей протяженности сетей			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	2,3	2,5	2,1	2,0
Пермский край	2,0	2,0	1,6	1,8
Уфа	1,5	1,3	2,3	2,2
Екатеринбург	3,6	3,0	2,1	1,7
Челябинск	2,8	2,9	1,5	1,8

В сравнении с аналогичными городами объемы замены тепловых сетей в городе Перми находятся на среднем уровне.

В связи с низкой интенсивностью замены тепловых сетей имеется тенденция их старения. Примерно 138 км сетей, имеющих срок службы более 20 лет, необходимо заменить в ближайшие 10 лет. В местах прокладки тепловых сетей преобладают суглинистые почвы, которые характеризуются минимальными подвижками, поэтому критерий наименее надежных участков связан только с годом начала эксплуатации трубопровода и строительных конструкций. В местах, где уровень стояния грунтовых вод выше уровня дна канала теплотрассы, используется дренаж, позволяющий отводить избыточную влагу от тепловых сетей.

Основную группу риска составляют подающие трубопроводы подземной прокладки. Наиболее существенные последствия нарушения теплоснабжения связаны, как правило, с нерезервированными трубопроводами больших диаметров.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметра трубопровода, типа прокладки, объема дренирования и заполнения тепловой сети, сложности процедуры согласования раскопок с собственниками смежных коммуникаций. Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, соответствует установленным нормативам.

Значительная протяженность тепловых сетей и сложный рельеф местности сформировали локальные зоны, где не обеспечиваются параметры качества предоставляемых услуг, а именно: низкий располагаемый напор и (или) превышение сверхдопустимого давления в обратном трубопроводе, а также низкое значение величины коэффициента смещения в связи с удаленностью потребительской системы от источника тепла или ЦТП, определяющей значительную величину падения температуры в подающем трубопроводе.

В тепловых зонах ТЭЦ-6 и ВК-3, ТЭЦ-9, ВК «ПГТУ», ВК «Заозерье», ВК «Левшино» есть абоненты, у которых давление в системах отопления отопительных приборов превышает максимально допустимое значение. Наличие данного фактора свидетельствует о том, что у этих потребителей, подключенных по зависимой схеме, велика вероятность разрыва систем отопления (рассчитанных на работу с параметром давления не более 6 атм.), что может повлечь за собой как материальный ущерб, так и вред здоровью лиц, находящихся на указанных объектах теплоснабжения. Это вызвано перепадом высот рельефа местности в теплорайонах ТЭЦ-6 и ВК-3, ТЭЦ-9 и перегрузом пропускной способности отдельных участков тепловой сети в теплорайонах ВК «ПГТУ», ВК «Заозерье», ВК «Левшино». Для ликвидации высоких давлений теплоносителя у потребителей необходимо реализовать следующие мероприятия: строительство понизительной насосной станции на магистральных сетях (ПН-23), перевод потребителей на независимую схему присоединения, увеличение пропускной способности трубопроводов тепловой сети.

В тепловых зонах ТЭЦ-6 и ВК-3, ТЭЦ-14, ВК-1, ВК-5, ВК «Голованово», ВК «Кислотные Дачи», ВК «Криворожская», ВК «Левшино», ВК «Лесопарковая», ВК «Новые Ляды», ВК «Акуловский», ВК «ПГТУ», ВК «ПДК», ВК «Пышминская», ВК «Чапаевский» есть абоненты, у которых в тепловых пунктах с зависимой элеваторной схемой присоединения располагаемый напор составляет менее 1,2 атм., а с непосредственным присоединением – значение, соизмеримое или равное с сопротивлением систем отопления, что приводит к неудовлетворительному гидравлическому режиму работы потребителей. Для устранения низких располагаемых напоров у потребителей необходимо увеличение пропускной способности трубопроводов отдельных участков тепловой сети.

Значительный профицит тепловой мощности крупных источников (ТЭЦ-9, ТЭЦ-14, ВК-1, ВК-2, ВК-5) вызван ликвидацией ряда промышленных предприятий – потребителей тепла, отказом от централизованного теплоснабжения с переключением нагрузки на собственные котельные, внедрением режима энергосбережения и экономии тепла.

У источников ВК-20, ВК «Вышка-2», ВК «Вышка-1» наблюдается дефицит тепловой мощности нетто. При этом необходимо отметить, что присоединенная тепловая нагрузка, включенная в вышеприведенный баланс мощности, оценена на основании заявленных величин тепловой мощности потребительских теплоиспользующих установок исходя из ситуации, при которой потребители производят выборку заявленной мощности в полном объеме. Фактически используемая тепловая мощность ниже, чем заявляемые в договорах теплоснабжения величины.

По источникам ВК «Вышка-1» и ВК «Вышка-2» имеется дефицит тепловой мощности. Учитывая относительно небольшие величины дефицита по данным котельным, его устранение наиболее целесообразно путем реализации ресурсосберегающих мероприятий на тепловых сетях и у потребителей тепловой энергии. Расширение технологических зон действия источников ТЭЦ-6, 9, ВК-1, ВК-2, ВК-3, ВК-5 в направлении зон расположения котельных ВК «Вышка-1» и ВК «Вышка-2» нецелесообразно, так как связано с необходимостью масштабного строительства магистральных тепловых сетей и насосных станций для покрытия небольших нагрузок.

Для ликвидации дефицита тепловой мощности нетто ВК-20 и покрытия перспективной тепловой нагрузки с увеличением зоны действия котельной необходима ее реконструкция.

Самую большую долю затрат в стоимости тепловой энергии, реализуемой в городе Перми, занимает топливо (в среднем 47,4%). Все остальные виды затрат значительно ниже затрат на топливо. В целях оптимизации затрат на тепловую энергию представляется целесообразной реализация тех мероприятий, которые обеспечивают, в первую очередь, повышение эффективности использования топлива. Реализация таких мероприятий связана с обновлением производственных мощностей и, следовательно, с расширением ремонтных программ теплоснабжающих организаций.

Анализ существующей системы теплоснабжения города Перми выявил следующие основные проблемы:

1. Высокий физический и моральный износ оборудования и сооружений системы теплоснабжения. Значительная часть тепловых сетей отработала ресурс. Часть колодцев, тепловых пунктов, камер и опор находится в аварийном состоянии. Регулирование системы теплоснабжения осуществляется крайне неэффективно из-за высокого износа части запорной арматуры. Высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая надежность системы теплоснабжения города Перми.

2. Несбалансированность систем теплоснабжения. Ряд теплоисточников, в том числе крупных, имеет избыток тепловой мощности, что существенно снижает эффективность работы. Вместе с тем по некоторым котельным наблюдается дефицит мощности. Аналогичная ситуация сложилась в сфере передачи тепловой энергии, где часть магистральных теплотрасс имеет избыточную пропускную способность, что повышает уровень потерь тепловой энергии.

3. Существующая система регулирования режимов работы инфраструктуры теплоснабжения не позволяет гарантировать надлежащее качество подачи тепловой энергии в критических режимах (нештатные ситуации, аварии, инциденты). Сложный рельеф местности, удаленность некоторых потребителей по трассе сетей от теплоисточников обуславливают необходимость применения насосных станций, обеспечивающих оптимальный режим работы тепловых сетей.

4. Отставание в развитии системы теплоснабжения от масштабного расширения (застройки) города вызывает серьезную проблему, связанную с передачей тепловой энергии по существующим сетям, недостаток пропускной способности которых приводит к ограничениям для подключения новых потребителей. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения развивающегося города требуется соответствующее развитие системы транспортировки тепла.

2.2. Водоснабжение

Основным поставщиком услуг централизованного водоснабжения на территории города Перми является ООО «НОВОГОР-Прикамье» – более 91% от общих объемов реализации указанных услуг в городе. Незначительный объем данного рынка занимает ряд промышленных предприятий, для которых указанный вид деятельности не является профильным (в том числе ЗАО «Новомет-Пермь», ООО «Аква-Сервис», ПНИПУ).

Система водоснабжения города Перми базируется на поверхностных источниках водоснабжения, обеспечивающих в настоящее время 97% потребности города в питьевой воде. Доля выработки воды из подземных источников незначительна.

По состоянию на 01.01.2014 система водоснабжения города Перми представлена 52 насосными станциями с установленной производственной мощностью 559,7 тыс.куб.м/сут. Общая протяженность сетей водоснабжения составляет 1414,6 км.

Оценочная нагрузка подключенных потребителей составляет 17149,7 куб.м/час.

Мощности очистных сооружений, базирующихся на поверхностных источниках, распределены следующим образом:

Чусовские очистные сооружения (далее – ЧОС) – 400 тыс.куб.м/сутки,

Большекамский водозабор (далее – БКВ) – 25-80 тыс.куб.м/сутки,

очистные сооружения микрорайона Новые Ляды (далее – ВОС Новые Ляды) – 3 тыс.куб.м/сутки,

Кировские очистные сооружения (далее – КОС) – менее 1 тыс.куб.м/сут.

Мощность ЧОС рассчитана из условия обеспечения водоснабжения города в полном объеме в целях обеспечения возможности реконструкции БКВ, связанной с его отключением, а также для обеспечения снабжения города водой при отключении БКВ в случае ухудшения качества воды в источнике (река Кама).

БКВ поддерживается в «горячем резерве» – в эксплуатации с минимальными параметрами производительности в 20-30 тыс.куб.м/сутки. При необходимости и возникновении чрезвычайной ситуации производительность сооружений может быть доведена в форсированном режиме до 80 тыс.куб.м/сутки.

ВОС Новые Ляды обеспечивает водой микрорайон Новые Ляды.

Данные о степени охвата населения города Перми централизованной системой водоснабжения приведены в таблице 6.

Таблица 6

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Оценка численности населения города Перми на конец года, тыс.чел.	991500	1000680	1001065	1001240
Численность населения, подключенного к централизованной системе водоснабжения, всего, чел.	835859	840414	845916	842846
Степень охвата населения услугами водоснабжения, %	84,3	84,0	84,5	84,2

Таким образом, существует потенциал к расширению степени охвата населения централизованной системой водоснабжения.

Основные показатели деятельности по водоснабжению на территории города Перми за 2010-2013 годы приведены в таблице 7.

Таблица 7

№	Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, тыс.куб.м	120663,4	112148,4	109618,2	100746,7
2	Получено со стороны, тыс.куб.м	2963,8	2362,3	1954,4	1684,4
3	Расход воды на собственные нужды, тыс.куб.м	6814,2	6133,1	5957,9	4533,1
4	Подано воды в сеть, тыс.куб.м	116813,0	108377,6	105614,7	97898,0
5	Пропущено через очистные сооружения, тыс.куб.м	114643,1	114134,8	110765,8	101885,0
	В % к количеству поданной воды	92,7	99,7	99,3	99,5
6	Утечка и неучтенный расход воды, тыс.куб.м	28599,1	25676,9	24942,3	22762,3
	Утечка и неучтенный расход воды, %	24,5	23,7	23,6	23,3
7	Отпущено воды всем потребителям, тыс.куб.м, в том числе:	88213,9	82700,74	80672,4	75135,7
7.1	населению	68686,5	64723,1	62883,6	58979,1
7.2	бюджетным организациям	6166,9	5471,6	5148,4	4642,6
7.3	прочим потребителям	13360,5	12505,7	12640,4	11514,1

Результаты анализа показателей деятельности по водоснабжению позволяют сделать следующие выводы:

1. Объемы выработки воды в городе Перми в период 2010-2013 годов имеют тенденцию постепенного сокращения (за период снижение составило более 16%). Основным фактором является снижение водопотребления основной группой потребителей – населением. Рост подключенных нагрузок объектов капитального строительства (в том числе жилищного) не оказывает существенного влияния на данную тенденцию.

2. Структура отпуска воды в городе Перми на протяжении последних лет достаточно стабильна. Основным потребителем воды на территории города Перми является население (78% от общего объема реализации).

3. Важно отметить стабильно высокий уровень потерь в системе (23-24,5% от отпуска в сеть). Несмотря на некоторые тенденции к сокращению данный показатель сохраняет высокие значения.

По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2012 год основную долю в структуре потерь составляют коммерческие – более 62%, удельный вес потерь воды при авариях на системе составляет всего 7%.

Высокая коммерческая составляющая в водопотерях создает дополнительный приток сточных вод от потреби-

телей, по которым фактический учет не ведется, а рассчитываются меньшие объемы отвода стоков.

4. Значимым показателем, характеризующим состояние системы водоснабжения города Перми, является уровень очистки воды, выраженный через долю ее пропуска через очистные сооружения. С 2011 года доля воды, пропускаемая через очистные сооружения, близка к 100% значению, однако качество ее очистки не соответствует нормативным требованиям.

По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» за период 2010-2012 годов все отобранные пробы очищенной воды с очистных сооружений соответствовали нормативам (по мутности, цветности, хлору остаточному общему, общим и термотолерантным колиформным бактериям (далее – ОКБ, ТКБ). Однако качество проб воды, отобранных с насосных станций и разводящих сетей, имеет более низкие значения показателей. Количество проб, выявивших несоответствие воды нормам ПДК, возросло за период с 2010 по 2012 годы по следующим показателям: мутность – с 4,4% до 7,1%; по ОКБ, ТКБ – с 5% до 6,8%.

Кроме того, имеется присутствие сезонной повышенной жесткости воды в источниках ЧОС и ВОС Новые Ляды.

В настоящее время головные сооружения системы водоснабжения характеризуются следующими проблемами:

1. ЧОС является основным головным сооружением системы водоснабжения города Перми, обеспечивающим 70% подачи воды в город. БКВ обслуживает более четверти потребителей города Перми. Мощность указанных сооружений должна обеспечить возможность взаимного резервирования в периоды ухудшения качества воды в источниках или иных чрезвычайных ситуациях.

2. Существующие водозаборные сооружения и станции водоподготовки должны содержать необходимые резервы мощности для обеспечения города водой в режимах чрезвычайных ситуаций в соответствии с требованиями нормативных документов. Учитывая практическое отсутствие подземных источников воды, надежность и безопасность водоснабжения в городе Перми в настоящее время полностью не обеспечена.

3. Несмотря на удовлетворительный уровень очистки воды, наблюдается превышение показателей по жесткости по всем головным сооружениям города.

4. Сточные воды, образующиеся в результате технологического процесса водоподготовки, являются источником загрязнения водных объектов и влияют на ухудшение экологической ситуации.

5. Оборудование КОС и ВОС Новые Ляды физически и морально изношено, что обуславливает низкоэффективные показатели работы и низкий уровень очистки воды.

6. Водоснабжение ряда микрорайонов (Гайва, Левшино, Заостровка) в настоящее время производится по единственному трубопроводу. По одному водопроводу происходит транспортировка воды от ЧОС на водопроводную насосную станцию (далее – ВНС) «2-й подъем БКВ», которая снабжает водой значительную часть потребителей города. Дублирующие водоводы либо отсутствуют, либо находятся в аварийном состоянии, что в аварийной ситуации приводит к отключению от системы водоснабжения.

Общая протяженность сетей водоснабжения города Перми составляет 1414,6 км.

Структура сетей водоснабжения города Перми (по состоянию на 01.01.2014) сложилась следующим образом: 57% – уличная водопроводная сеть, 32% – магистральные водоводы, 11% – внутриквартальная (внутридворовая) сеть.

По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» в среднем износ сетей водоснабжения города составляет 78% (по данным бухгалтерского учета). Доля сетей с полным износом – 50%.

Кроме аварийности одной из серьезных проблем являются минеральные отложения на внутренней поверхности трубопровода, снижающие пропускную способность и повышающие гидравлическое сопротивление в сетях.

Показатели, характеризующие состояние сетей водоснабжения города Перми, приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Аварийность, ед./км	0,59	0,49	0,57	0,46
Доля сетей, нуждающихся в замене, %	74,8	74,6	72,5	76,9
Доля замененных сетей, %	1,4	1,4	1,5	1,1

За последние 5 лет аварийность на сетях водоснабжения варьируется в диапазоне 0,46-0,59 ед./км без выраженных тенденций к росту или сокращению.

Несмотря на явную потребность в обновлении сетевого хозяйства, доля замены сетей составляет менее 2% в год с явной тенденцией к снижению. Темпы старения трубопроводов существенно опережают темпы восстановления сетей, что приводит к увеличению их аварийности, а также снижают надежность системы и качество водоснабжения. Учитывая, что нормативные сроки службы трубопроводов в зависимости от материала составляют от 20 (для стали) до 50 лет (для полиэтилена, чугуна), доля ежегодного обновления сетей должна составлять от 2% до 5% (не менее 37 км в год).

Сравнительная характеристика состояния сетей водоснабжения города Перми с Пермским краем и городами, сходными по условиям предоставления данных услуг, приведена в таблице 9.

Таблица 9

№	Наименование показателей	Значение показателей			
		Пермский край	город Пермь	город Уфа	город Челябинск
1	Аварийность, ед./км	0,25	0,46	0,03	0,17
2	Коэффициент потерь воды, куб.м/км	4992,6	18000,3	13100,3	33385,2
3	Доля сетей, нуждающихся в замене, %	46,6	76,9	71,5	52,2
4	Доля замененных сетей, %	1,8	1,1	0,8	1,2

По показателям уровня потерь и доли замененных сетей в системе водоснабжения город Пермь стоит на предпоследнем месте среди Пермского края и сравниваемых городов, а по показателям аварийности и доле сетей, нуждающихся в замене, город занимает ведущее положение. Учитывая неоднородность структуры потерь, где присутствует коммерческая составляющая (как было отмечено ранее, ее доля более 60%), значение показателя технических потерь на сетях в городе Перми может быть ниже.

Проблема своевременного обновления сетей характерна как для региона, так и сравниваемых городов. При этом видна взаимосвязь между показателями «Доля сетей, нуждающихся в замене» и «Доля замененных сетей»: чем выше второй показатель, тем ниже первый.

Техническое состояние сетей водоснабжения, необходимость постоянного проведения аварийно-восстановительных и планово-предупредительных ремонтов оказывают существенное влияние на качество услуг, предоставляемых абонентам, и, в первую очередь, на бесперебойность водоснабжения.

Одной из важных характеристик развития системы водоснабжения города Перми является энергоэффективность применяемых технологий и оборудования.

В таблицах 10-11 представлены показатели эффективности деятельности по водоснабжению в городе Перми (в динамике за 2010-2013 годы), а также в сравнении с Пермским краем и городами, сходными по условиям предоставления данных услуг.

Таблица 10

Наименование показателей	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Энергоемкость водоснабжения, кВт*ч/куб.м	0,80	0,79	0,77	0,80
Трудоемкость водоснабжения, чел./км	0,83	0,80	0,81	0,77
Производительность труда, куб.м/чел.	116871	111322	107266	96838

Таблица 11

Наименование показателей	Значение показателей			
	Пермский край	город Пермь	город Уфа	город Челябинск
Энергоемкость водоснабжения, кВт*ч/куб.м	1,06	0,80	0,80	0,77
Трудоемкость водоснабжения, чел./км	0,46	0,77	1,03	0,84
Производительность труда, куб.м/чел.	51232	103224	73993	132984

Анализ информации, представленной в таблицах 10-11, позволяет сделать следующие выводы:

1. Значения показателя энергоемкости системы водоснабжения в городе Перми за рассматриваемый период изменялись незначительно. В сравнении с городом Челябинском система водоснабжения города Перми более энергоемка, но аналогична городу Уфе. Значение показателя по Пермскому краю существенно превышает сравниваемые показатели, что связано с влиянием энергозатратных систем водоснабжения в городах и населенных пунктах Пермского края.

2. Значение показателя трудоемкости услуг водоснабжения в городе Перми, как и показатель энергоемкости, менялось разнонаправлено. Наблюдается очевидное снижение производительности труда, что обусловлено ростом численности работников основного производства при снижении объемов водоснабжения.

В сравнении с показателями по городам Уфа и Челябинск, Пермскому краю город Пермь находится на среднем положении в части трудоемкости и производительности труда. Самые низкие значения имеет Пермский край с низкопродуктивным соотношением трудовых ресурсов, занятых в рассматриваемой сфере, объемов производства услуг и объемов основных фондов.

Уровень оснащения потребителей приборами учета (далее – ПУ) воды в городе Перми достаточно высок.

Данные о динамике структуры реализации воды представлены в таблице 12.

Таблица 12

Категория	2009 год		2010 год		2011 год		2012 год	
	по ПУ, %	по нормативам, %	по ПУ, %	по нормативам, %	по ПУ, %	по нормативам, %	по ПУ, %	по нормативам, %
Население	39	61	44	56	51	49	75	25
Областные и федеральные бюджетные учреждения	87	13	84	16	97	3	98	2
Коммерческие организации	96	4	96	4	97	3	97	3
Городские бюджетные учреждения	86	14	94	6	93	7	92	8

За период 2009-2012 годов реализация мероприятий по установке приборов учета в части населения осуществлялась интенсивно. Несмотря на высокие показатели приборной оснащённости юридических лиц в 2009 году, темпы установки в 2010-2012 годах были невысокими. Расчеты по приборам учета в полном объеме не осуществляет ни одна группа потребителей.

Анализ существующей системы водоснабжения города Перми выявил следующие основные проблемы:

1. Отсутствие мощностей для резервирования в периоды ухудшения качества воды в источниках или чрезвычайных ситуациях.

2. Недостаточный уровень водоподготовки по доведению питьевой воды до нормативных показателей.

3. Отсутствие очистных сооружений для воды, образующейся в результате технологического процесса водоподготовки.

4. Высокий физический и моральный износ оборудования и сооружений системы водоснабжения (очистки воды, насосных станций, сетей). Указанный фактор является причиной ряда проблем: аварийности системы, отключения потребителей от систем водоснабжения, снижения пропускной способности сетей, роста потерь воды в сетях, низкой энергоэффективности и надежности.

5. Отсутствие резервного водопровода для водоснабжения ряда микрорайонов (Гайва, Левшино, Заостровка) в аварийной ситуации может привести к отключению от системы водоснабжения.

6. Низкая пропускная способность участков сетей вследствие образования минеральных отложений на внутренней поверхности трубопровода. Данный фактор также ограничивает возможность присоединения новых потребителей.

7. Низкая энергоэффективность насосного оборудования на водопроводных насосных станциях (далее – ВНС).

8. Существующая система управления режимами работы системы не позволяет гарантировать надежную работу системы в нештатных ситуациях при условиях сложного пересеченного рельефа городской территории, больших зон питания станций, подачи воды в зоны от нескольких источников, сезонного изменения режимов работы.

9. Сокращение спроса на воду по ряду микрорайонов снижает эффективность эксплуатации очистных сооружений малой производительности.

10. Отсутствие полного охвата жителей города Перми централизованной системой водоснабжения.

2.3. Водоотведение

Основным поставщиком услуг централизованного водоотведения на территории города Перми является ООО «НОВОГОР-Прикамье» – около 93% от общих объемов реализации указанных услуг в городе. Незначительный объем данного рынка занимают муниципальное предприятие (далее – МП) «Пермводоканал» (очистка и транспортировка стоков), а также ряд промышленных предприятий, для которых указанный вид деятельности не является профильным.

Системы производственной (технической) канализации обслуживают отдельные объекты промышленного назначения, имеют собственные очистные сооружения и выпуски в водные объекты и находятся на правах владения промышленных предприятий города Перми.

На территориях, не охваченных централизованными системами водоотведения, здания и сооружения оборудованы уличными туалетами либо выгребными ямами, стоки из которых вывозятся спецавтотранспортом и сливаются в городскую централизованную систему канализации.

Система водоотведения города Перми имеет 3 независимые технологические зоны:

технологическая зона городских биологических очистных сооружений (далее – БОС) «Гляденово»,

технологическая зона микрорайона Новые Ляды,

технологическая зона микрорайона Крым.

Каждая из зон имеет собственные очистные сооружения и выпуски очищенных сточных вод в водоемы, систему

насосных станций и коллекторов. Технологически зоны не связаны между собой в силу значительного территориального удаления. Организационно все зоны эксплуатируются ООО «НОВОГОР-Прикамье» за исключением очистных сооружений микрорайона Крым, обслуживание которых производит МП «Пермводоканал».

Технологические зоны микрорайонов Крым и Новые Ляды имеют небольшие размеры и представляют собой локальные централизованные системы канализации отдельных микрорайонов.

Технологическая зона БОС «Гляденово» обслуживает практически всю территорию города за исключением зон производственной канализации, имеющих собственные очистные сооружения и выпуски в водные объекты. Ряд промышленных предприятий, имеющих собственные очистные сооружения, технологически подключены к городской системе канализации и сбрасывают в нее очищенные сточные воды.

Система имеет протяженную технологическую цепочку сбора и перекачки стоков, подъем стоков производится многократно в силу особенности рельефа городской территории. В соответствии с двухбережной структурой городской территории стоки транспортируются по двум основным технологическим цепочкам – правого и левого берега.

Стоки правобережной части города транспортируются цепочкой канализационных районных насосных станций (далее – КНС, РНС): РНС-3 «Гайва» – РНС-4 «Борцов Революции» – ГНС «Правый берег» – дюкер через реку Каму – БОС «Гляденово» через систему самотечных и напорных коллекторов. Главная насосная станция (далее – ГНС) правого берега ГНС «Правый берег» перекачивает стоки непосредственно на площадку биологических очистных сооружений через дюкер, проложенный по дну реки Камы.

В основную технологическую цепочку включены насосные станции, обслуживающие отдельные жилые районы и микрорайоны. К наиболее крупным можно отнести РНС-5 «Каляева», РНС «Кировский», КНС-4 «Январская», РНС-2 «Ж.Д.», КНС-6 «Пролетарский». Канализация микрорайона Крым имеет собственные очистные сооружения и к системе канализации города не подключена.

Стоки левобережной части города транспортируются по двум независимым технологическим цепочкам:

БОС «Гляденово» – НС-4 «Хмели» – ГНС-5,

БОС «Гляденово» – РНС-3 «Гайва» – РНС-2 «Мотовилиха» – РНС-1 «Язовая».

К крупным насосным станциям, обслуживающим отдельные жилые районы и микрорайоны в первой цепочке, относятся: НС-13 «Николая Островского», КНС «Коминтерна, 25а», КНС «Речник», КНС «Шпальная», во второй цепочке – КНС-6 «Ипподром», КНС-5 «Крохалева», КНС «Бушмакина», КНС «Мозырская».

Протяженность технологической цепочки по транспортировке стоков правого берега составляет 48 км, левобережной части – 45 км.

Большая протяженность территории, разрозненность застройки и пересеченный рельеф определяют необходимость многократного подъема стоков для транспортировки на площадку биологических очистных сооружений.

Территории города Перми, не охваченные централизованными системами водоотведения, представляют собой, как правило, ранее сложившиеся территории индивидуальной жилой застройки, либо территории, на которых ведется новое строительство индивидуальных жилых домов.

К территориям, частично охваченным централизованным водоотведением, отнесены территории, на которых частично построены квартальные сети водоотведения, подключенные к существующим магистральным сетям. Однако подключение существующих объектов капитального строительства к сетям выборочное, процент подключенных к сетям объектов капитального строительства невелик.

Данные о степени охвата населения города Перми централизованной системой водоотведения приведены в таблице 13.

Таблица 13

Наименование показателя	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Оценка численности населения города Перми на конец года, тыс.чел.	985810	991500	1000680	1001065	1001240
Численность населения, подключенного к централизованной системе водоотведения, всего, чел.	862110	843966	848568	854070	859909
Степень охвата населения услугами водоотведения, %	87,5	85,1	84,8	85,3	85,9

Таким образом, степень охвата жителей города системой водоотведения достаточно высока. Существует потенциал к ее расширению, в том числе в рамках планирования мероприятий по развитию централизованной системы водоотведения города Перми.

Основные показатели деятельности по водоотведению на территории города Перми за 2010-2013 годы приведены в таблицах 14-15.

Таблица 14

№	Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	Пропущено сточных вод, тыс.куб.м, в том числе:	113568,1	105019,0	99814,7	96194,1
2	Пропущено сточных вод через очистные сооружения, тыс.куб.м, в том числе:	105900,9	102080,0	102176,6	99928,1
2.1	нормативно очищенных	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	недостаточно очищенных	105900,9	102080,0	102176,6	99928,1
3	Доля нормативно очищенных сточных вод в общем объеме, %	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15

Группа потребителей	2009 год		2010 год		2011 год		2012 год	
	объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	доля в общем объеме, %	объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	доля в общем объеме, %	объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	доля в общем объеме, %	объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	доля в общем объеме, %
Население	72237,3	69,0	68887,3	70,0	65660,1	71,0	61813,2	69,8
Бюджетные организации	6548,6	6,2	6117,5	6,2	5430,3	5,8	5137,6	5,8
Прочие потребители	25925,5	24,8	23458,0	23,8	21422,8	23,2	21571,9	24,4
Всего	104711,4	100,0	98462,8	100,0	92513,2	100,0	88522,7	100,0

Результаты анализа показателей деятельности по водоотведению позволяют сделать следующие выводы:

1. Объемы пропуска стоков в городе Перми в период 2010-2013 годов имеют характерную и для водопотребления тенденцию постепенного сокращения (за период снижение составило более 15%). Основным фактором является снижение водопотребления основной группой потребителей – населением. Рост подключенных нагрузок объектов капитального строительства (в том числе жилищного) не оказывает существенного влияния на данную тенденцию.

2. Структура реализации услуг водоотведения в городе Перми на протяжении последних лет достаточно стабильна. Основным потребителем услуг водоотведения на территории города Перми является население (69-71% от общего объема реализации услуг водоотведения в городе).

3. Важно отметить разницу (13-19%) между объемами пропуска стоков и реализации услуг водоотведения, образующуюся за счет инфильтрационных процессов. Это связано с недостаточно развитой системой ливневой канализации, высоким износом сетей бытовой канализации. Кроме того, важным фактором может являться разница между установленными нормативами потребления коммунальной услуги водоотведения (по которым рассчитывается часть населения) и реальными объемами отведения стоков.

4. Значимым показателем, характеризующим состояние системы водоотведения города Перми, является уровень очистки стоков, выраженный через долю нормативно очищенных сточных вод. На протяжении всего периода в городе Перми качество очистки стоков ниже нормативного уровня.

Ниже приведено описание, оценка состояния и выявление проблем элементов, входящих в систему водоотведения города Перми.

Прием и очистка хозяйственно-бытовых сточных вод в городе Перми осуществляются через очистные сооружения:

БОС «Гляденово»,
 БОС поселка Новые Ляды,
 БОС микрорайона Крым.

Краткая информация об очистных сооружениях города представлена в таблице 16.

Таблица 16

№	Наименование основных видов сооружений	Проектная/фактическая производительность, тыс. куб.м/сут.	Год ввода в эксплуатацию	Диапазон уровней износа основного оборудования и сооружений, %	Основные проблемы в эксплуатации	Зона обслуживания
1	БОС «Гляденово»	440/290-430	1970	50-100	низкое качество очистки сточных вод, отсутствие резервных площадок для размещения осадка, высокий уровень износа сооружений и оборудования	город Пермь
2	БОС поселка Новые Ляды	1,5/3-7,5	1960 – 1990 годы	60-100	низкое качество очистки сточных вод, высокий уровень износа сооружений и оборудования	поселок Новые Ляды
3	БОС микрорайона Крым	5/1,9	1971	70-100	низкое качество очистки сточных вод, высокий уровень износа сооружений и оборудования	микрорайон Крым

БОС «Гляденово».

БОС «Гляденово» расположены в районе поселка Гляденово на расстоянии 17 км от города Перми. Площадь, занимаемая сооружениями, составляет 140 га.

Существующие сооружения состоят из двух цепочек очистных сооружений: бывших сооружений ООО «Пермнефтеоргсинтез» (далее – ПНОС) и очистных сооружений города. В 2007-2009 годах производительность всего комплекса сооружений БОС «Гляденово» увеличена до 440 тыс.куб.м/сут. за счет строительства отдельной линии сооружений механической очистки: приемной камеры, здания решеток, аэрируемых песколовков, двух первичных отстойников, здания песковых бункеров (2-я очередь 1-го пускового комплекса города) – и реконструкции действующих сооружений биологической очистки: аэротенков первой и второй ступеней, системы вторичных и третичных отстойников.

В процессе реконструкции 1-й и 2-й очередей БОС города Перми достроены и введены в эксплуатацию новые объекты механической очистки сточных вод, выполнены работы по капитальному ремонту конструкций действующих сооружений с внедрением современных технологий очистки сточных вод.

В результате выполненных работ в 2009 году произведен перевод потока сточных вод, сбрасываемых в реку Данилиху, на БОС «Гляденово».

В настоящее время комплекс сооружений биологической очистки сточных вод работает по двум параллельным схемам очистки стоков с разными технологиями очистки. Сооружения «очереди ПНОС» (производительность 222 тыс.куб.м/сут.) работают по традиционной схеме двухступенчатой очистки. Сооружения очередей стоков города (производительность 218 тыс.куб.м/сут.) работают по одноступенчатой схеме биологической очистки с применением высокоэффективной технологии удаления азота и фосфора.

Технология очистки сточных вод, применяемая на БОС «Гляденово», включает следующие основные стадии:
механическую очистку сточных вод,
биологическую очистку сточных вод,

обеззараживание очищенных сточных вод хлором.

В рамках производственного экологического контроля осуществляется контроль качества сточных вод на сбросе в водный объект, а также по технологическим этапам очистки сточных вод. За период с 2010 по 2012 годы динамика проб, не соответствующих установленным нормативным требованиям, существенно не менялась: в 2010 году – 49,7% не соответствовали установленным требованиям, в 2011 году – 46,9%, в 2012 году – 48,2%.

Детальный перечень показателей качества очистки сточных вод за 2012 год приведен в таблице 17.

Таблица 17

Показатель	Действующий норматив, мг/л	Средняя концентрация, мг/л	Кратность превышения норматива
Взвешенные вещества	12,100	7,750	-
БПК _{полн}	9,830	8,228	-
Сульфаты	298,100	184,525	-
Хлориды	140,000	98,175	-
Нефтепродукты	0,050	0,11	2,2
Аммоний ион	1,038	2,404	2,3
Нитрат ион	91,200	33,305	-
Нитрит ион	0,396	0,668	1,7
СПАВ _{а/а}	0,500	0,107	-
СПАВ _{н/г}	0,100	0,038	-
Фенолы	0,001	0,0023	2,3
Фосфаты (по Р)	1,410	1,110	-
Цинк	0,016	0,019	1,2
Медь	0,002	0,0024	1,2
Сухой остаток	1050,000	671,950	-
Хром +3	0,020	0,000	-
Свинец	0,035	0,002	-
Никель	0,036	0,010	-
Железо общее	0,290	0,293	1,01
ХПК	30,000	27,225	-
Хром +6	0,020	0,000	-

Данные таблицы 17 свидетельствуют о попадании в хозяйственно-бытовую канализацию недостаточно очищенных промышленных стоков, выраженном большими концентрациями нефтепродуктов, соединений азота, фенолов, цинка и меди.

Часть оборудования (основного и вспомогательного) и сооружения БОС «Гляденово» характеризуется высоким уровнем физического износа. Полностью подлежат замене участки сетей электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, значительная часть отстойников, аэротенков, объектов благоустройства, производственных зданий.

Таким образом, учитывая ранее реализованные мероприятия по реконструкции БОС «Гляденово», в целях доведения качества сточных вод, сбрасываемых после очистных сооружений, до нормативного уровня требуется реконструкция второй технологической линии сооружений (очередь ПНОС) и вспомогательных производственных объектов комплекса.

В настоящее время на БОС «Гляденово» отсутствуют резервные площадки для размещения осадков. С 2010 года подрядными организациями осуществлялся вывоз образующегося осадка на Бекрятский полигон отходов.

В случае прекращения вывоза осадков на полигон период заполнения имеющихся на БОС «Гляденово» площадей для их размещения составит около 2 лет.

Строительство нового объекта размещения осадка является необходимым мероприятием в целях обеспечения резервных площадей для складирования осадков, а также обязательно на случай аварийных ситуаций на сооружениях БОС «Гляденово». Реализация данного мероприятия не является решением вопроса на долгосрочную перспективу, поэтому немаловажным является использование современных, наиболее эффективных технологий для уменьшения массы и объемов осадков.

БОС поселка Новые Ляды.

Поселок Новые Ляды расположен на значительном удалении от городской системы водоотведения (17 км). Система водоотведения обслуживает 30 многоквартирных домов и объекты социально-культурного назначения: школу, детские сады, поликлинику, магазины.

Сточные воды с очистных сооружений сбрасываются в реку Прутивную и далее поступают в реку Сылву.

БОС поселка Новые Ляды не обеспечивают очистку стоков до установленных нормативов по большинству нормативных показателей. Основная причина наличия данных нарушений – неспособность существующих на БОС технологий производить очистку поступающих сточных вод до установленных нормативов. По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2012 год было отобрано 350 проб очищенной воды. Из них все пробы не соответствовали действующим нормативным требованиям. Аналогичная ситуация по количеству нестандартных проб наблюдалась и в течение 2011 года. В 2010 году не соответствовали нормам 32,3% от общего числа отобранных проб.

Детальный перечень показателей качества очистки сточных вод за 2012 год приведен в таблице 18.

Таблица 18

Наименование загрязняющих веществ	Действующий норматив, мг/л	Средняя концентрация, мг/л	Кратность превышения норматива
Хлорид-анион	160,1	69,5	-
Взвешенные вещества	12,25	37,7	3,1
Сульфат-анион	100,0	257,7	2,6
Нефтепродукты	0,05	0,5	10,8
Сухой остаток	1000,0	812,7	-
Азот аммония	0,40	27,3	68,4
Нитрит-анион	0,08	2,3	29,9
Нитрат-анион	40,0	30,4	-
БПК _{полн}	3,00	55,1	18,4
СПАВ _{а/а}	0,50	0,6	1,3
Фосфаты (по фосфору)	0,20	4,1	20,5
ХПК	30,00	140,8	4,7
Железо общее	0,10	0,8	8,4

Данные таблицы 18 наглядно свидетельствуют о практическом отсутствии очистки стоков перед сбросом их в водный объект.

Указанная проблема напрямую связана с крайне высоким уровнем износа оборудования и сооружений. По результатам обследования состояния конструкций существующих сооружений сделано заключение о невозможности их реконструкции.

Таким образом, основными проблемами БОС поселка Новые Ляды являются:

1. Высокий физический износ оборудования и сооружений.
2. Низкий уровень очистки сточных вод.

БОС микрорайона Крым.

Жилой микрорайон Крым расположен на значительном удалении от городской системы канализации (7,5 км). БОС микрорайона Крым расположены на берегу реки Камы в 1,5 км севернее жилого района.

Оборудование и сооружения БОС микрорайона Крым находятся в аварийном состоянии, что обуславливает низкую степень очистки сточных вод. По результатам оценки возможности дальнейшей эксплуатации сооружений признана целесообразность перевода стоков от микрорайона в централизованную систему водоотведения города Перми.

В составе городской централизованной системы водоотведения эксплуатируются 57 насосных станций (таблица 19).

Таблица 19

№	Название станции	Суммарная производительность установленного насосного оборудования, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков (с учетом дополнительного притока поверхностных вод), куб.м/час	Количество напорных трубопроводов, ед.
I	Левый берег				
1	КНС «Бумажников»	304	146,1	209,8	1
2	КНС «Мозырская»	750	197,7	283,4	1
3	КНС «ЧОС»	н/д	23,6	32,3	2
4	КНС «ЧОС-2»	н/д	2	2	1
5	КНС «Банная гора»	240	42,5	56,2	2

№	Название станции	Суммарная производительность установленного насосного оборудования, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков (с учетом дополнительного притока поверхностных вод), куб.м/час	Количество напорных трубопроводов, ед.
6	КНС-2 «Левшино»	706	77,8	93,9	2
7	КНС-1 «Левшино»	110	6,3	17,3	1
8	КНС «Ицтовая»	410	20,4	23,6	2
9	КНС «Бушмакина»	1510	212,8	264,6	2
10	РНС-1 «Язловая»	3688	1605,3	2526,3	2
11	КНС «ВОС»	200	1,5	6,1	1
12	КНС «Садовая»	2268	752,1	895,1	2
13	РНС-2 «Мотовилиха»	9685	3567,5	5042,9	2
14	КНС «Чкалова»	285,5	21,1	26,6	1
15	КНС «Коминтерна»	381	96,3	113,7	2
16	КНС «Липовая гора-Молокозавод»	н/д	55	66,5	2
17	КНС «Липовая Гора»	290	27,6	32,2	2
18	КНС-5 «Крохалева»	6908	1970,6	2571,3	2
19	КНС «Карпинского»	120	24,4	27,6	2
20	КНС «Андропова»	551	85,7	110,9	2
21	КНС «Тубдиспансер»	150	11,3	19,6	2
22	КНС-6 «Ипподром»	2128	960,2	1249,8	2
23	КНС «Маршрутная»	180	14,7	23,9	1
24	РНС-3 «Парковый»	34988,8	9198,7	12738,4	2
25	КНС-1 «Шатрова»	296	26,1	27,8	2
26	КНС «Зеленое хозяйство»	н/д	51	58,5	2
27	КНС-13 «Народовольческая»	2120	339,9	410,9	2
28	КНС «Управление»	260	26,9	39,1	2
29	КНС-3 «Пермь-1»	360	99,2	148,7	2
30	КНС «Шпальная»	1350	641,7	779,1	2
31	КНС «Речник»	288	136,4	183,6	1
32	КНС «Ижевская»	200	22,8	43,4	1
33	КНС «Социальная гостиница»	50	0	0,3	1
34	ГНС-5	27660	5117,4	7362,1	2
35	НС-4 «Хмели»	31716	6197,3	8576,8	2
II	Правый берег				
36	КНС «МВД»	360	75,3	88,1	2
37	КНС «Мелитопольская»	н/д	87,6	131,2	2
38	РНС-3 «Гайва»	5753	972,3	1445,2	1
39	РНС-4 «Камская долина»	6682	1162	1887,4	1
40	КНС «Облвоенкомат»	375	60,7	74,4	2
41	КНС «Пролетарская»	640	329,5	423,9	2
42	РНС-2 «Ж.Д.»	н/д	769	1091,1	2
43	РНС-5 «Каляева»	2770	1033,4	1569,9	2
44	КНС «СРЗ»	240	25,9	36,4	1
45	РНС «Кировоградская»	866	179,7	262,6	1
46	КНС-4 «Январский»	200	205,4	260,9	2
47	КНС «ГШМ»	256	34	43,1	1
48	КНС «Портовая» (Заозерье)	1080	67,5	104,6	2
49	КНС «ПТУ»	250	89,7	114,9	2
50	КНС «Радистов»	48	1,9	3	1
51	КНС «Шустовский лог»	1086	67,5	131,2	2
52	КНС «Хабаровская»	230	68,2	83,8	1

№	Название станции	Суммарная производительность установленного насосного оборудования, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков (с учетом дополнительного притока поверхностных вод), куб.м/час	Количество напорных трубопроводов, ед.
53	КНС «КАМА»	н/д	315	448,3	2
54	ГНС «Правый берег»	10014,5	3493,5	5656,3	1
III	Поселок Новые Ляды				2
55	КНС «Новые Ляды-1»	н/д	5,6	27,6	1
IV	Микрорайон Крым				
56	КНС-1 «Крым»	288	56	75,3	2
57	КНС-2 «Крым»	448	153,6	192,8	2

В централизованной системе канализации города Перми:

2 насосных станции имеют статус главных насосных станций – ГНС «Правый берег» и ГНС-5 левого берега,

7 насосных станций имеют статус районных насосных станций – РНС-3 «Парковый», РНС-1 «Язовая», РНС-2 «Мотовилиха», КНС-5 «Крохалева», РНС-3 «Гайва», РНС-4 «Камская долина», РНС-2 «Ж.Д.», РНС-5 «Каляева».

РНС-3 «Парковый» технологически является главной насосной станцией, поскольку стоки от нее поступают непосредственно на БОС. Таким образом, левобережная часть системы водоотведения города Перми в настоящее время имеет две главных насосных станции.

Краткая характеристика главных и районных насосных станций представлена в таблице 20.

Таблица 20

Наименование насосной станции	Год ввода в эксплуатацию	Максимальный часовой расход, куб.м/час	Основные проблемы в эксплуатации	Зона обслуживания
РНС-3 «Парковый»	2004	10530	аварийное состояние железобетонных конструкций, низкая эффективность электропринимающего оборудования, низкий уровень загрузки	северный и центральный районы левобережной части города Перми
НС-4 «Хмели»	1985	11500	высокий физический износ оборудования, избыток мощностей оборудования и напорных коллекторов	левобережная часть города Перми
ГНС-5	1969	10800	высокий физический износ оборудования, избыток мощностей оборудования и напорных коллекторов	левобережная часть города Перми
ГНС «Правый берег»	1983	4300	высокий физический износ насосного оборудования, отсутствует резервная нитка напорного коллектора	правобережная часть города Перми
РНС-2 «Мотовилиха»	1973	5200	высокий физический износ оборудования и напорных коллекторов, недостаток электрической мощности для работы резервного оборудования	левобережная часть Орджоникидзевского, Мотовилихинского районов города Перми
РНС-1 «Язовая»	1985	2800	отсутствие резервов по мощности насосного оборудования, высокий физический износ напорных коллекторов	левобережная часть Орджоникидзевского, Мотовилихинского районов города Перми (кроме микрорайонов Садовый, Городские горки)

Все канализационные насосные станции централизованной системы водоотведения города Перми по надежности действия относятся к станциям 1-й категории надежности действия.

В соответствии со СП 32.13330.2012. «Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения» количество напорных трубопроводов у насосных станций первой категории должно быть не менее двух.

В системе водоотведения города ряд КНС имеет один напорный коллектор, в том числе и крупные, имеющие статус районных насосных станций: ГНС «Правый берег», РНС-4 «Камская долина» и РНС-3 «Гайва».

В целях определения сбалансированности работы проведена оценка дефицитов и резервов мощности насосных станций централизованной системы водоотведения города Перми. Результаты оценки представлены в таблице 21.

Таблица 21

Наименование	Существующая мощность станции в режимах		Резервная мощность станции в режимах			
	штатный, куб.м/час	аварийный, куб.м/час	штатный, куб.м/час	аварийный, куб.м/час	штатный, %	аварийный, %
I. КНС левого берега						
КНС «Банная гора»	153	112	97	56	63,2	49,8
РНС-1 «Язовая»	2970	1926	-269	-1313	-9,1	-68,2
РНС-2 «Мотовилиха»	5100	5900	-1493	-693	-29,3	-11,7
КНС «Управление»	66	117	27	78	40,8	66,6
КНС «Садовая»	1200	1410	-139	71	-11,6	5,0
КНС-3 «Пермь-1»	210	205	52	47	24,9	23,1
КНС-13 «Народовольческая»	2370	1930	1958	1518	82,6	78,6
КНС «ВОС»	136	165	130	159	95,5	96,3
КНС-5 «Крохалева»	5900	6000	3526	3626	59,8	60,4
КНС «Андронов»	390	565	279	454	71,6	80,4
ГНС-5	8700	8000	511	-189	5,9	-2,4
КНС-5 «Шпальная»	1490	1230	726	466	48,7	37,9
КНС «Бушмакина»	570	285	206	-79	36,1	-27,9
КНС «Щитовая»	180	150	156	126	86,9	84,3
КНС-1 «Левшино»	135	260	-74	51	-54,9	19,6
КНС-2 «Левшино»	370	650	245	525	66,2	80,7
КНС «Мозырьская»	510	540	227	257	44,4	47,5
КНС «Липовая гора»	335	410	303	378	90,4	92,1
КНС «Речник»	290	445	37	192	12,8	43,1
КНС-1 «Шатрова»	185	107	157	79	85,0	74,0
КНС «Коминтерна»	330	390	216	276	65,5	70,8
КНС «Чкалова»	158	192	131	165	83,2	86,2
РНС-3 «Парковый»	19400	17500	6156	4256	31,7	24,3
НС-4 «Хмели»	18100	13200	9007	4107	49,8	31,1
II. КНС правого берега						
РНС-3 «Гайва»	2400	3000	934	1534	38,9	51,1
КНС «МВД»	330	260	242	172	73,3	66,1
РНС-4 «Камская Долина»	1925	1980	-199	-144	-10,3	-7,3
РНС-2 «Ж.Д.»	1090	755	1	-334	0,1	-44,2
КНС «ГШИМ»	255	275	212	232	83,1	84,3
РНС «Кировоградская»	465	490	167	192	35,9	39,2
РНС-5 «Каляева»	2550	2625	902	977	35,4	37,2
ГНС «Правый берег»	7700	9000	2022	3322	26,3	36,9
КНС «Пролетарская»	970	340	530	-100	54,6	-29,5
КНС «СРЗ»	140	241	104	205	74,0	84,9
КНС «Мелитопольская»	152	158	21	27	13,7	17,0

Большинство насосных станций города Перми в штатном режиме работы имеют сегодня значительный резерв мощности в диапазоне от 25% до 95%. Данный фактор негативно сказывается на энергетической эффективности их работы.

Напорные коллекторы таких станций также работают в ненормативном режиме с низкими скоростями движения жидкости, что приводит к заиливанию трубопроводов, преждевременному износу стальных трубопроводов из-за

движения песка по дну трубопровода.

В зоне дефицита мощности в настоящее время находятся следующие насосные станции: РНС-1 «Язовая», РНС-2 «Мотовилиха», КНС «Пролетарская», РНС-2 «Ж.Д.», ГНС-5.

По результатам анализа показателей и работы насосных станций города Перми можно сформулировать следующие проблемы их состояния и развития:

1. Высокий износ насосного оборудования и напорных коллекторов насосных станций.
2. Несбалансированность мощностей насосных станций. Большинство станций имеет явно избыточную мощность, при этом резервы мощности составляют, как правило, 60-80%. Следствием избыточной мощности насосных станций является высокое удельное энергопотребление при перекачке стоков.
3. Большое количество насосных станций не имеют резерва мощности в силу того, что имеют единственный напорный коллектор. Обеспечение нормативной надежности и безопасности при перекачке стоков такими станциями невозможно.
4. Сооружения системы канализации по своему техническому уровню не соответствуют современным требованиям. Насосные станции используют морально устаревшее и неэнергоэффективное насосное и электрическое оборудование. Существующая система управления технологическими процессами перекачки и очистки стоков не позволяет оперативно реагировать на изменяющиеся режимы притока сточных вод.

Общая протяженность сетей водоотведения города Перми составляет 1214 км.

Основу сетей водоотведения города Перми (более 80%) составляют самотечные коллекторы, напорные – занимают существенно меньшую часть.

Подавляющая часть сетей города Перми имеет диаметр до 300 мм (включительно) – около 80%. Удельный вес сетей водоотведения с диаметрами 400 мм и выше колеблется в пределах 1-4% от их протяженности.

Трубопроводы напорных сетей в основном изготовлены из стали и чугуна, самотечных сетей – из железобетона и чугуна.

Уличные и внутриквартальные сети водоотведения в основном выполнены из керамических материалов.

Использование канализационных трубопроводов из полиэтилена в городе Перми невелико и составляет меньше 10% в общей протяженности.

По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» в среднем износ сетей водоотведения города Перми составляет 83,8% (по данным бухгалтерского учета). Доля сетей с полным износом – 56%.

Наиболее аварийными являются напорные коллекторы, выполненные из стали. Потенциальную опасность представляют магистральные самотечные коллекторы, выполненные из железобетонных труб и расположенные под проезжими частями центральных улиц. Коллекторы находятся в аварийном состоянии в результате процессов интенсивной газовой коррозии.

Показатели, характеризующие состояние сетей водоотведения города Перми, приведены в таблице 22.

Таблица 22

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Аварийность, ед./км	0,158	0,234	0,191	0,211
Доля сетей, нуждающихся в замене, %	79,6	79,9	83,4	86,6
Доля замененных сетей, %	0,5	0,1	0,6	0,4

За последние 4 года аварийность на сетях водоотведения имеет тенденцию к росту, чему соответствует и рост доли сетей, нуждающихся в замене.

Несмотря на выраженную потребность в обновлении сетевого хозяйства, доля замен составляет менее 1% в год. Темпы старения трубопроводов существенно опережают темпы восстановления сетей, что приводит к увеличению их аварийности, а также снижают надежность системы и качество отведения стоков. Учитывая, что нормативные сроки службы трубопроводов в зависимости от материала составляют от 20 (для железобетона) до 50 лет (для полиэтилена, чугуна), доля ежегодного обновления сетей должна составлять от 2% до 5% (не менее 24 км в год).

Сравнительная характеристика состояния сетей водоотведения города Перми с Пермским краем и городами, сходными по условиям предоставления данных услуг, приведена в таблице 23.

Таблица 23

№	Наименование показателей	Значение показателей			
		Пермский край	город Пермь	город Уфа	город Челябинск
1	Аварийность, ед./км	0,12	0,21	0,00	0,13
2	Доля сетей, нуждающихся в замене, %	46,6	86,6	51,7	43,6
3	Доля замененных сетей, %	0,4	0,4	0,4	0,3

Показатели надежности системы водоотведения в городе Перми имеют худшие значения в сравнении с аналогичными показателями по Пермскому краю и сравниваемым городам, исключение составляет показатель «Доля заме-

ненных сетей». Указанный показатель имеет сопоставимые значения. Данная ситуация в городе Перми обусловлена наличием высокого уровня износа сетей и неадекватным объемом работ по текущему и капитальному ремонтам сетевого хозяйства в течение последних лет.

Техническое состояние сетей водоотведения, необходимость постоянного проведения аварийно-восстановительных и планово-предупредительных ремонтов оказывают существенное влияние на качество услуг, предоставляемых абонентам, и, в первую очередь, на бесперебойность водоснабжения. Поскольку для системы водоснабжения города Перми характерно наличие крупных зон, при ликвидации аварии на системе водоотведения под отключение попадает большое количество потребителей.

Кроме того, как было отмечено ранее, плохое техническое состояние сетей является причиной чрезмерно высоких притоков поверхностных вод в систему водоотведения, что требует увеличения мощности оборудования насосных станций.

Таким образом, по результатам анализа состояния сетей водоотведения города Перми можно сделать вывод об их высоком износе, в результате которого происходит рост аварийности, снижение уровня надежности и безопасности системы.

Одной из важных характеристик развития системы водоотведения города Перми является энергоэффективность применяемых технологий и оборудования.

В таблицах 24-25 представлены показатели эффективности деятельности по отведению стоков в городе Перми (в динамике за 2009-2013 годы), а также в сравнении с Пермским краем и городами, сходными по условиям предоставления данных услуг.

Таблица 24

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Энергоемкость отведения сточных вод, кВт*ч/куб.м	0,90	0,92	0,93	0,96
Трудоемкость отведения сточных вод, чел./км	0,85	0,86	0,86	0,83
Производительность труда, куб.м/чел.	111240	106112	103435	98863

Таблица 25

№	Наименование показателей	Значение показателей			
		Пермский край	город Пермь	город Уфа	город Челябинск
1	Энергоемкость отведения сточных вод, кВт*ч/куб.м	0,89	0,96	0,96	0,67
2	Трудоемкость отведения сточных вод, чел./км	0,88	0,83	1,53	0,93
3	Производительность труда, куб.м/чел.	26886	98863	68049	91187

Анализ данных в таблицах 24-25 позволяет сделать следующие выводы:

1. Значения показателя энергоемкости отведения сточных вод по городу Перми за рассматриваемый период увеличиваются, что подтверждает ранее сделанные выводы о влиянии факторов на снижение эффективности деятельности за счет разбалансированности системы, высокого физического износа оборудования и сетей.

В сравнении с показателями по городам Уфа и Челябинск, Пермскому краю значение «эффективность производства рассматриваемых услуг» также находится на последнем месте (сопоставима со значениями по городу Уфе).

2. Негативные тенденции в части эффективности производства услуг водоотведения характеризуются повышением трудоемкости и снижением производительности труда. Это обусловлено, с одной стороны, повышением темпов увеличения численности работников основного производства над ростом основных фондов, с другой - снижением объемов отводимых стоков.

В отличие от энергоемкости услуг водоотведения по показателям трудоемкости и производительности труда в системе город Пермь занимает лидирующее положение по сравниваемым объектам. Данный фактор обусловлен тем, что в системе водоотведения города Перми уровень загрузки рабочих ниже, чем в сравниваемых городах и в Пермском крае в целом. Учитывая состояние системы водоотведения города Перми, данное обстоятельство свидетельствует о дефиците трудовых ресурсов.

Анализ существующей системы водоотведения города Перми выявил следующие основные проблемы:

1. Высокий физический износ оборудования и сооружений системы водоотведения (очистки стоков, насосных станций, сетей). Указанный фактор является причиной ряда проблем: аварийности системы, частого отключения потребителей от систем водоотведения и водоснабжения, дополнительного притока стоков, низкой энергоэффективности и надежности.

2. Уровень очистки сточных вод не соответствует установленным требованиям. Одним из факторов является недостаток очистки сточных вод от промышленных предприятий, выраженный в кратном превышении нормативного содержания опасных химических соединений.

3. Отсутствие резервных мест переработки и размещения осадка очистных сооружений.

4. Низкий технологический уровень системы в части: применяемого способа утилизации осадков сточных вод, насосного и электрического оборудования, управления технологическими процессами перекачки и очистки стоков – не позволяет оперативно реагировать на изменяющиеся режимы притока сточных вод.

5. Отсутствие автоматизированной системы управления и регулирования технологическим процессом (далее – АСУ ТП) не позволяет адекватно реагировать на изменение состава и объема поступающих на очистку сточных вод. При неравномерности притока сточных вод в течение суток, залповых сбросах сточных вод с содержанием загрязняющих веществ, превышающих нормативные показатели, невозможно оперативно управлять процессом очистки.

6. Несбалансированность мощностей насосных станций.

7. Большинство станций имеют избыточную мощность, при этом резервы мощности составляют 60-80%. Следствием избыточной мощности насосных станций является высокое удельное энергопотребление при перекачке стоков. Большое количество насосных станций не имеют резерва мощности в силу того, что имеют единственный напорный коллектор. Обеспечение нормативной надежности и безопасности при перекачке стоков такими станциями невозможно.

8. Сокращение спроса на услуги водоотведения снижает эффективность эксплуатации очистных сооружений малой производительности и сетей.

9. Отсутствие полного охвата жителей города Перми централизованной системой водоотведения.

2.4. Электроснабжение

Источниками электроснабжения города Перми являются 4 городских теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ), Камская гидроэлектростанция (далее – Камская ГЭС) и Пермская энергосистема через подстанции (далее – ПС) 220 кВ «Владимирская» и «Химкомплекс» (таблица 26).

Таблица 26

Наименование источника	Электрическая мощность, МВт		Годовая выработка электроэнергии, МВт	
	2004 год	2009 год	2004 год	2009 год
ТЭЦ-6	56,7	56,7	195,8	299,4
ТЭЦ-9	445	447	2237,2	2357,0
ТЭЦ-13	18	18	86,2	87,1
ТЭЦ-14	345	330	1606,6	1565,9
Камская ГЭС	483,0	519	1833,1	2264,7
Итого	1347,7	1370,7	5958,9	6574,1

Пермский энергоузел является дефицитным по электроэнергии и мощности.

Характеристика электроподстанций 35-110 кВ в городе Перми приведена в таблице 27.

Таблица 27

№	Наименование подстанции	Напряже-ние, кВ	Кол-во трансфор-маторов, ед.	Мощ-ность, МВт	Суммарная загрузка, %	Год ввода в эксплуа-тацию	Год рекон-струкции	Состояние ПС (свободная ² транс-форматорная мощ-ность, МВт)
ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»								
1	Андроновская	110/6	2	32	22	1985	2007	закрытый
2	Балатовская	110/6	3	75	62	1970	2006	закрытый, риски перегруза в режи-ме n-1
3	Балмошная	110/35/6	2	50	43	1990	-	закрытый
4	Бахаревка	110/10	2	60	44	1967	2004	закрытый
5	Берег	110/35/6	2	80	5	2008	-	24,07
6	Бор	110/10/6	2	50	8	1978	1983	15,68
7	Восточная	35/6	2	20	39,5	1958	1979	открытый
8	Выставка	35/6	2	20	37	2006	-	открытый
9	Гайва	35/6	2	16,3	39	1958	2006	закрытый
10	Гипермаркет	35/6	2	20	12,5	2008	-	открытый
11	ГНС-5	35/6	1	3,2	0	1973	-	0,92
12	Голованово	110/35/6	2	80,5	46	1958	1979	0,38
13	Грачева	35/6	2	32	42	1988	-	закрытый

² Величина свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности ПС с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров и поданных заявок, МВт.

№	Наименование подстанции	Напряже- ние, кВ	Кол-во трансфор- маторов, ед.	Мощ- ность, МВт	Суммарная загрузка, %	Год ввода в эксплуа- тацию	Год рекон- струкции	Состояние ПС (свободная ² транс- форматорная мощ- ность, МВт)
14	Гудкова	35/6	3	48	29	2001	2004	9,88
15	Данилиха	110/35/6	2	126	49	1988	2006	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
16	Дзержинская	35/6	3	30	48	1962	2006	4,41
17	ДОК	35/6	2	20	11	2006	2007	6,49
18	Долина	110/35/10	2	50	10	1978	1983	5,54
19	Дорожная	35/6	1	3,15	2	1993	-	2,07
20	Егошиха	110/35/6	2	80	38	1973	2003	2,2
21	Загарье	110/6	2	50	28	2003	2006	8,02
22	Закамская	35/6	2	6,4	57	1932	1978	открытый, риски перегруза в режиме n-1
23	Заозерье	35/6	2	8	50	1986	-	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
24	Западная	110/35/6	2	80	45	1963	1981	открытый
25	Ива	110/6	2	25	22	2011	-	18,61
26	Котельная	35/6	2	8	42	2001	-	открытый
27	Краснова	110/10	2	20	31	1978	2006	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
28	Кристалл	35/6	2	20	60	1977	-	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
29	Крохалевка	110/6	2	50	28	1981	-	0,33
30	Лесозаводская	35/6	2	9,6	44,5	1965	1983	закрытый
31	Мост	110/35/6	2	50	54	2007	-	открытый, риски перегруза в режиме n-1
32	Набережная	35/6	2	20	56	1974	-	открытый, риски перегруза в режиме n-1
33	Нагорная	35/6	1	3,2	57	1951	1977	0,69
34	Окуловская	110/35/6	2	41	29	1978	-	4,97
35	Первомайская	35/10/6	4	43,9	41	1963	2006	открытый, риски перегруза в режиме n-1
36	Портовая	110/6	2	20	30	1957	1984	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
37	Плеханова	110/35/6	2	25	49	2011	-	12,72
38	Пролетарская	35/6	2	12,6	71	1957	1984	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
39	Разгуляй	110/35/6	2	50	44	2005	-	закрытый
40	Рассохинская	110/35/6	2	41	9	1995	-	13,78
41	Река	35/6	2	32	23	1970	1995	8,61
42	Софроны	110/10	2	12,6	65,5	1982	-	открытый
43	Северная	110/6	2	32	53	1963	1980	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
44	Скобелевка	35/6	2	8	25	1988	1996	открытый

№	Наименование подстанции	Напряже- ние, кВ	Кол-во трансфор- маторов, ед.	Мощ- ность, МВт	Суммарная загрузка, %	Год ввода в эксплуа- тацию	Год рекон- струкции	Состояние ПС (свободная ² транс- форматорная мощ- ность, МВт)
45	Старехи	110/6	2	32	66	1982	-	закрытый, риски перегруза в режи- ме n-1
46	Строительная	110/6	2	32	31	1983	-	открытый
47	Судозавод	35/6	2	20	52	1955	1978	закрытый, риски перегруза в режи- ме n-1
48	Суханки	110/35/6	2	80	37,5	1964	2004	открытый
49	Талица	110/35/6	2	26	27	1993	2000	2,52
50	Театральная	35/6	2	12,6	69	2004	-	закрытый, риски перегруза в режи- ме n-1
51	Телефонная	35/6	2	12,6	12	2004	-	закрытый, риски перегруза в режи- ме n-1
52	Телецентр	35/6	2	20	17	1965	1984	3,68
53	Технологическая	110/10/6	2	50	18	1981	-	3,75
54	Химград	110/6	2	64	22	1970	-	6,31
55	Центральная	35/6	3	48	39,7	1960	2003	5,83
56	Шлюзовая	110/6	2	12,6	10	1956	1976	открытый
57	ЭПВРЗ	110/35/6	4	60	40	1957	1983	закрытый, риски перегруза в режи- ме n-1
58	Южная	110/35/6	2	80	47	1957	2003	закрытый, риски перегруза в режи- ме n-1
59	Жигули	110/10	1	16	н/д	1974	2007	открытый
60	Пермь	110/35/6	2	126	26	1932	2002	открытый
61	Тракторная	110/35/10	2	50	36	1986	1997	открытый
62	Кондратово	110/10	2	32	63	1981	1994	открытый
ОАО «Галоген»								
63	ГПП-2	110/6	2	40	11	1976	-	нет данных
64	ГПП-4	110/6	2	16	8	1975	-	нет данных
ФГУП «Российский научный центр «Прикладная химия»								
65	Крым	110/6	2	36	7	1970	-	нет данных
66	ГПП «Воронкова»	35/6	2	11,9	6	1963	-	нет данных
ФАП «Пермский пороховой завод»								
67	Кировская	110/6	2	32	50,3	1969	2004	нет данных
ФГУП «Уральский НИИ композиционных материалов»								
68	ГПП «Малахит»	110/6	2	25	19	1992	-	нет данных
Пермский домостроительный комбинат								
69	Январская	110/6	2	нет дан- ных			-	нет данных

На начало 2014 года 22 питающих центра являются закрытыми для технологического присоединения при загрузке выше 105% или при наличии ограничений пропускной способности сети.

Работа 18 ПС на середину 2014 года характеризуется возможными рисками превышения установленных Правилами технической эксплуатации значений по длительности перегруза и мощности при отключении одного из трансформаторов (режим n-1).

Передача электроэнергии по городу осуществляется сетями напряжением 110, 35, 10 и 6 кВ.

Характеристика линий электропередач по сроку эксплуатации приведена в таблицах³ 27.1, 27.2.

³ По данным ПО филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - Пермские городские электрические сети.

Таблица 27.1

Наименование инфраструктуры	Ед.изм.	Количество оборудования с нормативным сроком эксплуатации, лет				Итого
		до 35	35-53	53-70	более 70	
ВЛ ⁴ 0.4 кВ	км	528,6	256,0	310,6	127,0	1222,20
	%	43,3	20,9	25,4	10,4	100,00
ВЛ 6-20 кВ	км	697,9	54,7	86,2	-	838,75
	%	83,2	6,5	10,3	0,0	100,00
Итого	км	1226,51	310,6	396,8	127,0	2060,95
	%	59,5	15,1	19,3	6,2	100,00

Таблица 27.2

Наименование	Ед.изм.	Количество оборудования с нормативным сроком эксплуатации, лет				Итого
		до 25	25-37,5	37,5-50	более 50	
КЛ ⁵ 0.4 кВ	км	494,75	179,3	136,0	50,4	860,4
	%	57,5	20,8	15,8	5,9	100,0
КЛ 6-20 кВ	км	851,35	335,8	223,0	100,5	1510,7
	%	56,4	22,2	14,8	6,7	100,0
КЛ 35 кВ	км	57,98	14,6	10,3	4,8	87,7
	%	66,1	16,6	11,8	5,5	100,0
КЛ 110 кВ	км	19,96	-	-	-	20,0
	%	100,0	-	-	-	100,0
Итого	км	1424,0	529,7	369,3	155,7	2478,7
	%	57,5	21,4	14,9	6,3	100,0

Воздушные и кабельные линии электропередач имеют схожую по срокам эксплуатации структуру. Исходя из условий экономического развития города Перми в последние 50-60 лет сложившуюся структуру сетей можно охарактеризовать как обеспеченную своевременными восстановительными мероприятиями (текущий, капитальный ремонт, замена). При этом наличие в структуре сетей объектов со сроком эксплуатации более 70 лет (для ВЛ) и более 50 лет (для КЛ) свидетельствует о замедлении темпов восстановительных мероприятий в последние 15-20 лет и возможном «накоплении» инфраструктуры с высоким износом и высокими рисками повышения внеплановых расходов на поддержание работы системы.

При этом качество и надежность работы системы электроснабжения в большей степени характеризуется динамикой показателей количества и времени технологических нарушений, вызвавших перерыв электроснабжения потребителей (таблица⁶ 27.3).

Таблица 27.3

Наименование показателя (инфраструктуры)	2011 год	2012 год	2013 год
Количество технологических нарушений (аварий), шт., в том числе:			
ПС 35-110 кВ	334	366	287
трансформаторные подстанции, распределительные подстанции	18	20	11
ВЛ 35-110 кВ	29	24	11
ВЛ 6-10 кВ	1	0	0
КЛ 35 кВ	133	147	83
КЛ 6-10 кВ	0	5	1
Суммарная длительность технологических нарушений, вызвавших перерыв электроснабжения потребителей, часов	153	170	181
Средняя продолжительность перерывов электроснабжения потребителей за 12 месяцев, часов	402,08	546,65	343,28
	1,20	1,49	1,20

⁴ Воздушные линии электропередач.

⁵ Кабельные линии электропередач.

⁶ Приведенная в таблице информация составлена по результатам деятельности ПО филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - Пермские городские электрические сети и не учитывает иные территориальные сетевые организации и абонентов.

За рассматриваемый период 2011-2013 годов количество нарушений и средняя продолжительность перерывов имеют положительную динамику уменьшения.

Обеспечение надежности, качества и повышения эффективности системы электроснабжения города Перми и связанные с этим проблемы решаются инвестиционными программами филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» и других территориальных сетевых организаций.

В период реализации Программы планируется комплексное строительство объектов городской инфраструктуры (в том числе жилищный фонд) на отдельных участках перспективного развития (подраздел 3.2 настоящей части), требующих подключения, в том числе к системе электроснабжения города Перми.

По результатам проведенного анализа определены основные проблемы и задачи развития системы электроснабжения города Перми:

1. Эксплуатация 18 подстанций с высокими рисками нарушения Правил технической эксплуатации (превышение установленных значений по длительности перегруза и мощности при отключении одного из трансформаторов (режим n-1). Для решения данной проблемы необходимо провести мероприятия по реконструкции и модернизации данных подстанций, а также строительству новых подстанций для перераспределения существующих нагрузок.

2. Эксплуатация объектов электросетевого хозяйства с высоким уровнем физического и морального износа, требующих замены (реконструкции).

3. Необходимость подключения к системе электроснабжения площадок перспективного строительства в период 2015-2022 годов на территории города Перми.

2.5. Газоснабжение

Газоснабжение города Перми осуществляется от четырех газораспределительных станций (далее – ГРС):

ГРС-1 и ГРС-3, расположенных на левом берегу реки Камы,

ГРС-2 и ГРС «Гайва», расположенных на правом берегу реки Камы.

Система газораспределения города состоит из трех изолированных частей:

правобережной части, в пределах которой реализуется более 30% всего газа,

левобережной части, получающей газ от ГРС-3 (реализуется около 5% газа),

левобережной части, подключенной к ГРС-1 (потребляется до 60% всего газа).

В соответствии с расчетами (Программа⁷ развития системы газоснабжения города Перми на 2009-2025 годы, далее – Программа газоснабжения) гидравлических режимов газораспределения для газопроводов высокого давления (1,2 МПа) параметры и характеристики сети обеспечивают потребителям правобережной и левобережной частей города подачу газа требуемого давления.

По оценкам надежности газоснабжения потребителей система газоснабжения правого берега города Перми считается надежной в условиях того, что ГРС-2 и ГРС «Гайва» соединены между собой газопроводом высокого давления диаметром 720 мм, что обеспечивает надежное резервирование всех потребителей правого берега при отключении любой из ГРС.

Система газоснабжения левого берега города Перми не отвечает всем требованиям надежности из-за наличия вероятности прекращения подачи газа для части потребителей при выходе из строя любого из источников в левобережной части (ГРС-3 или ГРС-1), а также при необходимости проведения ремонтных работ на газораспределительных сетях высокого давления.

Параметры и характеристики сети среднего давления (источники головные газораспределительные пункты (далее – ГГРП): ГГРП-1, ГГРП-3М и ГГРП-4И) также обеспечивают потребителям подачу газа требуемого давления. Требования надежности системы не обеспечиваются только в случае отключения ГГРП-1.

При анализе качества и надежности эксплуатации системы газораспределения низкого давления выявлен ряд территорий города Перми, в которых не соблюдаются все требования: микрорайон Крым, микрорайон Гайва, микрорайон Запруд, микрорайон Липовая гора, микрорайон Водники, микрорайон Костарево, Свердловский район, микрорайон Камский, Центральный микрорайон, Индустриальный район. Основные проблемы сетей низкого давления приведенных территорий связаны со сложностью обеспечения подачи газа потребителям в пределах требуемых давлений из-за недостаточности пропускной способности газопроводов, а также наличия тупиковых участков сети с высоким суммарным потреблением газа.

В системе газораспределения города Перми функционируют 127 газораспределительных пунктов (далее – ГРП).

Газоснабжение большинства конечных потребителей газа осуществляется через 283 шкафных распределительных пункта (далее – ШРП), 50 шкафных распределительных пунктов оснащены средствами телеметрии.

Данные⁸ о производительности и пропускной способности инфраструктуры газоснабжения (ГРС, ГРП, ШРП) города Перми представлены в таблице 28.

⁷ Программа разработана ОАО «ГИПРОНИИГАЗ» в 2009 году.

⁸ Информация приведена в соответствии с разработанной схемой газоснабжения города Перми по состоянию на 2008 год.

Таблица 28

№	Наименование показателя	Суммарная производительность, млн.куб.м/год	Суммарная пропускная способность, тыс.куб.м/час	Фактическая производительность, тыс.куб.м/час
1	Газораспределительные станции	13600,0	4101,6	735,4
2	Газораспределительные пункты	2533,3	760,0	735,4
3	Шкафные распределительные пункты	600,0	180,0	180,0
4	Потребление газа, млн.куб.м/год, в том числе:	2934,3	-	-
4.1	население (в том числе коммунально-бытовое потребление), млн.куб.м/год	228,7	-	-
4.2	прочие потребители, млн.куб.м/год	2705,6	-	-

В соответствии с приведенными в таблице 28 данными ГРС, эксплуатируемые в городе Перми, обладают значительным резервом пропускной способности для снабжения потребителей природным газом, резерв составляет более чем трехкратный объем среднего годового потребления.

Анализ информации об объемах потребления природного газа по всем потребителям за период 2010-2013 годов показал устойчивую тенденцию их снижения (таблица 29).

Таблица 29

№	Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	Объем потребления газа всеми потребителями, млн. куб.м	2756,82	2691,05	2494,81	2352,59
2	Темпы снижения объемов, %	-	-2,4	-7,3	-5,7

Общая протяженность газопроводов в системе газораспределения города Перми составляет 1607,77 км.

Структура сети по материалу изготовления и уровню давления приведена в таблице 30.

Таблица 30

Наименование показателя	Всего	Стальные газопроводы	Полиэтиленовые газопроводы
Протяженность сети, км	1607,77	1548,35	59,42
Структура сети по материалу, %	100,0	96,3	3,7
Обеспечение системой электрохимзащиты от коррозии подземных газопроводов, %	99,9	99,9	-
Газопроводы высокого давления, %		11	
Газопроводы среднего давления, %		15	
Газопроводы низкого давления, %		74	

Для повышения надежности системы газоснабжения левобережной части города в Программе газоснабжения рассмотрены следующие варианты:

1. Объединение ГРС-1 и ГРС-3 перемычкой в районе ТЭЦ-9.
2. Объединение левобережной и правобережной частей системы газоснабжения перемычкой в районе Мотовилихинских заводов.
3. Сооружение новой ГРС-4 в Орджоникидзевском районе (мероприятие требует согласования с ООО «Газпром трансгаз Чайковский»).
4. Объединение ГРС-1 и ГРС-3 перемычкой в районе ТЭЦ-9 совместно с объединением левобережной и правобережной частей системы газоснабжения перемычкой в районе Мотовилихинских заводов.
5. Объединение ГРС-1 и ГРС-3 перемычкой в обход застроенной городской территории.

Анализ выполненных гидравлических расчетов указанных вариантов для случая отключения ГРС-1 показал следующее:

варианты 1 и 2, реализованные по отдельности, не обеспечат работу системы газоснабжения центральной части при существующей системе газопроводов. Требуется перекладка значительной части газопроводов как высокого, так и среднего давления (от 13,8 до 22,7 км) в условиях городской застройки. Сохранение работоспособности системы газоснабжения без перекладки газопроводов возможно при ограничении поставок газа основным промышленным потребителям и их переходе на резервное топливо;

при одновременной реализации вариантов 1 (минимальная длина перемычки около 0,73 км) и 2 (длина перемычки более 4,4 км) реализация варианта 4 обеспечивает работоспособное состояние объединенной системы газоснабжения при отключении ГРС-1 в любых режимах газопотребления без перекладки существующих газопроводов;

реализация вариантов 3 (длина переемычки около 14,6 км) и 4 обеспечит 100% резервирование центральной части города при существующей системе газопроводов.

По критерию обеспечения требований надежности газоснабжения потребителей при наименьших расходах в качестве базового для целей Программы рассматривается реализация мероприятий по варианту 4.

1. В целях повышения надежности системы газораспределения низкого давления необходимо провести мероприятия по замене отдельных участков сети с увеличением диаметров, а также устройству переемычек отдельных тупиковых сетей.

2. Основные направления развития системы газоснабжения города Перми в период 2014-2022 годов определены на основании данных о перспективных участках нового строительства (подраздел 3.2 настоящей части).

Подключение к системе газоснабжения объектов нового строительства будет осуществляться от сетей ЗАО «Газпром газораспределение Пермь».

2.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

Твердые бытовые отходы (далее – ТБО), образующиеся на территории города Перми, направляются на захоронение на три полигона, расположенные вблизи города Перми:

полигон ТБО «Софроны»,
Бекрятский полигон ТБО,
полигон ТБО «Звездный».

Полигон ТБО «Софроны».

Полигон ТБО «Софроны» расположен в Пермском районе рядом с деревней Софроны на расстоянии 22 км от города Перми на склоне водораздела реки Татарки и реки Бродовой, между реками Татаркой и Соломинкой – притоками реки Бродовой. Полигон окружен с трех сторон лесами II группы с малоценными породами, а с юга и юго-востока ограничен автомобильной дорогой Пермь – Жебреи. Ближайший населенный пункт – поселок Броды находится на расстоянии 3 км.

Полигон является муниципальным, земельный участок принадлежит администрации города Перми. В настоящее время полигон эксплуатирует ООО «ИнвестПром».

Полигон введен в эксплуатацию в июне 1978 года. Площадь объекта – 62,4 га.

Оборудование полигона соответствует требованиям Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов, утвержденной Минстроем России 02.11.1996 (далее – Инструкция по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов).

В части воздействия на окружающую среду показатели БПК и ХПК соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». В рамках мониторинга почвенного состава и мониторинга атмосферного воздуха превышение установленных нормативов качества окружающей среды отсутствует.

Достоверного учета накопленных за весь период эксплуатации полигона отходов не ведется. Согласно проекту полигона срок его эксплуатации истекает в 2020 году.

Динамика принятых на полигон отходов за последние несколько лет приведена в таблице 31.

Таблица 31

Объем захороненных отходов в год, тонн	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
Полигон ТБО «Софроны»	251960	319340	239430	301390	171900	207980	180342
Изменение, % к предыдущему периоду	-	26,7	-25,0	25,9	-43,0	21,0	-13,3

При сохранении объемов захоронения отходов на сложившемся уровне полигон исчерпает свой ресурс в среднем за 10 лет. Данное обстоятельство предопределяет необходимость поиска решений, которые обеспечат замещение выбывающего из эксплуатации полигона.

Вместе с этим в 2011 году ОАО «АКХ им.К.Д.Памфилова» проведено исследование полигона ТБО «Софроны», по результатам которого составлено экспертное заключение и рекомендации о возможности дальнейшей эксплуатации полигона. Согласно данному заключению объем накопленных отходов по состоянию на июль 2010 год составил 4 290 489 куб.м при фактической плотности 1,1 тонн/куб.м. Проектная плотность захораниваемых отходов оценивалась в размере 0,67 тонн/куб.м. Учитывая, что фактическая плотность отходов превышает проектную, остаточный срок службы определяется через сопоставление массы накапливаемых отходов. Исходя из проектной вместимости полигона (9 236 835 тонн), фактической вместимости (4 719 538 тонн) оценочный срок службы полигона может составлять 25 лет. Учитывая, что фактически исследования проводились в 2010 году и при размещении отходов используется грунт как изолирующий материал (учитывается в общем тоннаже вместимости), уточненный срок службы полигона ТБО «Софроны» может составлять около 20 лет.

Указанная проблема усугубляется тем, что в структуре отходов, вывозимых из города Перми и захораниваемых на полигонах, на полигон ТБО «Софроны» приходится преобладающая доля – около 60-70%.

Бекрятский полигон ТБО.

Бекрятский полигон ТБО расположен в Краснокамском районе Пермского края, в Оверятском городском поселении, в 2,5 км от села Черное. Полигон расположен в Бекрятском глинокарьере.

Полигон является муниципальным, земельный участок принадлежит администрации города Краснокамска. В настоящее время полигон эксплуатирует ООО «Буматика».

Полигон введен в эксплуатацию в июне 2008 года. Площадь полигона – 17 га, из них 6,5 га – участки для захоронения отходов, 7 га – хозяйственная зона и очистные сооружения, 3,0 га – мусоросортировочный комплекс. Размер санитарно-защитной зоны – 1 км.

Профильтрационный экран полигона состоит из суглинка местного залегания общей мощностью 2 и более метров. Коэффициенты фильтрации суглинков по данным лабораторных испытаний в 2010 году составили 0,0018-0,0024 м/сут., что соответствует требованиям Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов.

При эксплуатации полигона осуществляется постоянный мониторинг его влияния на окружающую среду. По результатам мониторинга:

превышений предельно допустимых выбросов в атмосферу на границе санитарно-защитной зоны не выявлено, влияния полигона на расположенные рядом водные объекты (река Городище) не отмечается,

отсутствуют факты попадания фильтрационных вод в подземные источники,

содержание анализируемых компонентов в контрольной точке при мониторинге почв не превышает их содержания в фоновой точке, за исключением разовых отклонений по свинцу, натрию и калию, по которым отмечается незначительное превышение. В целях более полной оценки влияния полигона на почвенный покров проводятся дополнительные анализы.

Количество размещенных на полигоне отходов определяется посредством взвешивания въезжающих и выезжающих мусоровозов. Полигон принимает отходы как от потребителей города Перми (около 75%), так и от отходообразователей Краснокамского района (около 25%). Динамика размещенных (за исключением отходов, отобранных в качестве вторсырья) на полигоне отходов за последние несколько лет⁹ приведена в таблице 32.

Таблица 32

Объем захороненных отходов в год, тонн	2010 год	2011 год	2012 год
Бекрятский полигон ТБО	60300	83002	83784
Изменение, % к предыдущему периоду	-	37,6	0,9

На территории полигона работает мусоросортировочный комплекс ручной сортировки мощностью 30 тыс.тонн/год.

Согласно проекту годовой лимит размещения отходов на полигоне составляет 100 тыс.тонн, срок эксплуатации полигона – 20 лет. Вместимость полигона – 1236 тыс.тонн. Таким образом, при сохранении сложившихся объемов размещения отходов емкости полигона хватит не менее чем на 11 лет.

Полигон ТБО «Звездный».

Полигон ТБО «Звездный» расположен в Пермском районе вблизи ЗАТО «Звездный» на расстоянии 44 км от города Перми.

Полигон арендует и эксплуатирует ООО «Торговый дом «Чистый город».

Полигон введен в эксплуатацию в 2005 году. Площадь полигона – 9 га, размер санитарно-защитной зоны – 1 км.

В качестве противофильтрационного экрана предусмотрены уплотненные глинистые грунты, коэффициент фильтрации – 0,012 м/сут. Инструкцией по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов предусматривается, что основание котлована полигона должно иметь слой связанного грунта, к которому относятся глины в естественном состоянии с коэффициентом фильтрации не более 10^{-5} см/с (0,0086 м/сут.) и толщиной не менее 0,5 м. Для грунтов, характеризующихся коэффициентом фильтрации более 10^{-5} см/с, необходимо предусматривать устройство искусственных непроницаемых экранов. Данные экраны на полигоне отсутствуют.

Полигон эксплуатируется в соответствии с рабочим проектом, получившим в установленном порядке положительное заключение государственной экологической экспертизы в 2005 году.

В результате анализа проб воды превышают предельно допустимые концентрации: по аммиаку (0,04-0,08 раз), железу (187-230 раз), марганцу (5,5-6 раз), хрому (0,2-0,4 раз), нефтепродуктам (0,61-5,85 раз), перманганатной окисляемости (0,1 раза). Данные превышения вызваны отходами, складированными на площадке полигона до утверждения проектной документации.

⁹ За 2013 год объем размещенных на полигоне отходов по разным источникам оценивается в размере 82807 – 91034 тонн.

На данный момент разработан проект реконструкции полигона, что позволит минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и увеличить емкость существующего массива отходов. Проектная документация получила положительное заключение экологической экспертизы.

Уровень загрязненности воздуха не превышает предельно допустимых концентраций.

На полигоне отсутствует весовой контроль въезжающих мусоровозов. Количество отходов определяется по объему кузова мусоровоза. Данное обстоятельство значительно искажает реальные объемы поступающих отходов на полигон и не дает возможности объективно оценить совокупный объем накопленных за предыдущие периоды отходов. При введении полигона в эксплуатацию срок его использования предусматривался до 2020 года при сохранении среднегодового количества отходов, поступающих на полигон.

На полигоне ТБО «Звездный» размещаются отходы отходообразователей города Перми и ЗАТО «Звездный». Основная доля (около 95%) приходится на отходы из города Перми. Динамика принятых на полигон отходов¹⁰ за последние несколько лет приведена в таблице 33.

Таблица 33

Полигон ТБО «Звездный»	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Объем захороненных отходов в год, тыс.куб.м	50	90,1	323,46	248,2
Объем захороненных отходов в год, тонн	4750	8560	30729	23579
Изменение, % к предыдущему периоду	-	80,2	259,0	-23,3

Объем накопления отходов за период эксплуатации полигона оценивается в размере около 70 тыс.тонн. Проектная вместимость полигона составляет 150 тыс.тонн (по проекту реконструкции – 2200 тыс.тонн). Таким образом, при сохранении фактических объемов захоронения отходов на полигоне остаточный срок его эксплуатации составляет около 3 лет (при учете проекта реконструкции - более 30 лет). Данное обстоятельство требует принятия срочных мер по замещению мощностей заполненного полигона.

Проект реконструкции полигона ТБО «Звездный» предусматривает увеличение площади полигона с существующих 9 до 50 га.

Проектной документацией на полигоне предусмотрена реконструкция сооружений хозяйственной зоны (административно-бытовой корпус, стоянка для техники), строительство новых (контрольно-пропускной пункт, весовая).

Дополнительно предусмотрены площадки обезвреживания осадков очистных сооружений и нефтезагрязненных отходов.

Площадь вновь вводимого участка захоронения отходов второй очереди составит 15,3 га с последующей возможностью увеличения до 31 га.

В соответствии с проектными решениями после реконструкции емкость существующего массива отходов составит 480 тыс.куб.м, емкость вновь вводимого массива отходов составит 2297 тыс.куб.м. Емкость карт обезвреживания осадков очистных сооружений и нефтезагрязненных отходов составит 1,4 тыс.куб.м.

Также на территории реконструируемого полигона предусмотрено зонирование для следующих объектов:

карты сухого складирования промышленных отходов 1-3 класса опасности (территория временной площадки переработки (обезвреживания) нефтесодержащих отходов и осадков очистных сооружений),

установки термического обезвреживания отходов,

установки регенерации трансформаторных масел,

установки обезвреживания и утилизации нефтесодержащей жидкости,

установки обезвреживания ртутисодержащих отходов,

участка хранения химических отходов.

Целесообразность реконструкции полигона ТБО «Звездный» обусловлена следующими критериями:

большой площадью участка, позволяющей разместить не только объекты захоронения, но и переработки отходов,

транспортной доступностью полигона (в непосредственной близости планируется строительство федеральной автодороги, расстояние до железнодорожной станции составляет 3,5 км),

возможностью приема значительного количества отходов, образуемых в городе Перми и в близлежащих муниципальных образованиях,

наличием проектной документации на реконструкцию и расширение объекта,

возможностью расположения на объекте установок по сортировке и обезвреживанию отходов.

В сфере утилизации (захоронения) ТБО выделяют следующие ключевые проблемы:

1. Образующиеся в городе Перми ТБО практически в полном объеме (более 90%) поступают на полигоны для их захоронения, минуя этап сортировки. Имеющиеся в ТБО вторичные ресурсы не выбираются и не используются. Дан-

¹⁰ Данные приняты согласно исходной информации ООО «Торговый дом «Чистый город». При оценке массы отходов учитывалась плотность отходов 95 кг/куб.м (согласно постановлению администрации города Перми от 03.02.2010 № 30).

ное обстоятельство приводит к дополнительной экологической нагрузке на прилегающие к городу территории, уменьшает сроки службы имеющихся полигонов, увеличивает потребности в новых территориях.

2. Два из трех полигонов, на которых захоранивается более двух третей отходов города Перми, в ближайшие несколько лет исчерпают свой ресурс по вместимости ТБО. Данная проблема обуславливает необходимость поиска новых площадок под строительство новых полигонов ТБО.

3. Закрытие в среднесрочной перспективе действующих полигонов ТБО определяет необходимость проведения их рекультивации. Данное обстоятельство особенно актуально, учитывая, что по некоторым аспектам эксплуатация полигонов не в полной мере соответствует требованиям регулирующих документов.

3. Перспективы развития города Перми

3.1. Оценка численности населения

Показатели демографического развития города являются ключевым инструментом оценки развития города как среды жизнедеятельности человека. Согласно статистическим показателям и сделанным на их основе оценкам динамика демографического развития города Перми характеризуется следующими показателями (таблица 34).

Таблица 34

Показатель	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Численность населения города Перми (на конец года), тыс.чел.	987,2 ¹	985,8 ¹	986,5 ²	991,5 ¹	1000,7 ¹	1013,9 ²	1026,5 ²
Численность населения Пермского края (на конец года), тыс.чел. ³	2674	2660	2649	2634	2631	2634	2636
Численность населения Приволжского федерального округа (на конец года), тыс.чел. ³	30147	30053	29993	29880	29811	29772	29739

¹ Регионы России. Основные социально-экономические показатели городов: Стат.сб./Росстат. – М., 2008, 2009, 2011, 2012.

² Оценка численности населения города Перми по данным Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Пермскому краю (<http://permstat.gks.ru/>).

³ Единая межведомственная информационно-статистическая система (<http://www.fedstat.ru/>).

Сокращение численности населения города Перми в 2007-2008 годах отражает общую по Пермскому краю и Приволжскому федеральному округу тенденцию сокращения численности населения. При этом с 2009 года в городе Перми наметилась стабилизация данного показателя и заметный прирост в 2012-2013 годах.

В настоящее время численность населения в городе превысила прогноз Генерального плана города Перми на 2016 год (963,78 тыс.чел.), в связи с чем проведена научно-исследовательская работа по прогнозированию численности и оценке распределения плотности населения города Перми для определения количественных показателей демографических процессов на период до 2030 года для уточнения параметров развития городской инфраструктуры¹¹. Согласно отчету по результатам данной работы текущее состояние демографической ситуации в городе Перми характеризуется стабилизацией и некоторым улучшением показателей, сопровождающимися переходом естественного прироста в область положительных значений. Однако характерные особенности данных базового 2011 года (высокий коэффициент рождаемости (12,8), снижение коэффициента смертности (12,5), положительное сальдо миграции (8787) дают основания ожидать непродолжительного улучшения динамики и направленности демографических процессов, после чего последует демографический «провал». Прогнозируемая до 2022 года численность населения города Перми согласно данному отчету составит (таблица 35):

Таблица 35

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Численность населения города Перми (на конец года), тыс.чел.	1001,0	1000,3	999,2	997,5	995,2	992,4	989,1	985,3	981,0

¹¹ Отчет об оказании услуги по выполнению научно-исследовательских работ «Прогнозирование численности и оценка распределения плотности населения города Перми для определения количественных показателей демографических процессов на период до 2030 года для уточнения параметров развития городской инфраструктуры» подготовлен в рамках работы по оценке предложения о внесении изменений в Генеральный план города Перми.

3.2. Оценка перспективной застройки

Основными факторами развития жилищного строительства в городе Перми на ближайшую перспективу являются как новая застройка, так и улучшение жилищных условий жителей города с обновлением жилищного фонда в результате вывода из эксплуатации ветхого и аварийного жилья.

Развитие территории города Перми определено рядом градостроительных документов:

Правилами землепользования и застройки города Перми, утвержденными решением Пермской городской Думы от 26.06.2007 № 143,

Генеральным планом города Перми, утвержденным решением Пермской городской Думы от 17.12.2010 № 205, решением Пермской городской Думы от 28.01.2014 № 2 «О внесении изменений в решение Пермской городской Думы от 17.12.2010 № 205 «Об утверждении Генерального плана города Перми», решением Пермской городской Думы от 28.01.2014 № 3 «О внесении изменений в решение Пермской городской Думы от 17.12.2010 № 205 «Об утверждении Генерального плана города Перми», утвержденными документами о планировке территорий.

Оценка перспективной застройки города Перми осуществлялась в целях определения необходимых мероприятий по развитию объектов коммунальной инфраструктуры города в рамках настоящей Программы с учетом следующих условий:

1. Перспектив реконструкции, модернизации и развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО и учитывающих в период 2015-2022 годов подключение следующих микрорайонов: Ива-1, Заозерье, Красные казармы, Бахарежка, Новогайвинский, Липовая гора, Вышка-2.

2. Потребности в подключении только к централизованной системе водоснабжения (или водоотведения) в микрорайонах существующей застройки Южный, Кислотные дачи, Ива, Архиерейка, Висим, Вышка-1.

3. Определения параметров застройки в части микрорайонов Ива-1, Заозерье, Красные казармы на основании проектов планировки территорий, в том числе:

Проекта планировки территории части жилого района Ива-1 в Мотовилихинском районе города Перми, утвержденного постановлением администрации города Перми от 29.01.2013 № 42,

Проекта планировки территории в жилом районе Заозерье Орджоникидзевого района города Перми, утвержденного постановлением администрации города Перми от 31.12.2013 № 1292,

Проекта планировки территории, ограниченной ул.Чернышевского, долиной реки Егоршихи, ул.Чкалова, ул.Героев Хасана микрорайона Красные Казармы Свердловского района города Перми, утвержденного постановлением администрации города Перми от 06.09.2012 № 521.

4. Определения параметров застройки в части микрорайона Вышка-2 на основании информации:

от организаций-застройщиков (ОАО «ПЗСП» (многоквартирная застройка по ул.Целинной, 53, 55, 57), ОАО «Стройпанелькомплект» (многоквартирная застройка ЖК «Олимпийский»)),

из проектов планировки территорий и открытых источников информации (застройка ЖК «Березовая роща» (ул. Сигаева, 21а), площадка под жилое строительство по адресу: ул.Ивана Франко, 37).

5. Учитывая, что в настоящее время проекты планировки территорий в части микрорайонов: Бахарежка, Новогайвинский, Липовая гора – находятся в стадии разработки, параметры планировки (площадь вновь возводимого жилищного фонда, расчетная численность жителей, период подключения к системам коммунальной инфраструктуры, нагрузки) по ним определялись на основании следующих документов:

материалов по обоснованию Генерального плана города Перми,

Схемы водоснабжения города Перми на период до 2028 года,

Схемы водоотведения города Перми на период до 2028 года,

СП 31.13330.2012. Свод правил. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*,

СП 32.13330.2012. Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85,

СНиП 42-01-2002. «Газораспределительные системы»,

Инструкции по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94.

6. Планирования подключения объектов нового строительства, введенных в эксплуатацию в 2015 году и позднее, к коммунальной инфраструктуре равными долями.

Перечень участков нового строительства жилищного фонда и объектов социального и культурно-бытового назначения в период 2015-2022 годов представлен в таблице 36.

Таблица 36

[illegible]

№	Территория застройки/ наименование объекта (участка)	Площадь жилых помещений, тыс. кв.м	Расчетная численность жителей, чел.	Период подключения объектов капитального строительства к системе	Максимальные расчетные нагрузки					
					холодное водоснабжение, куб. м/час	горячее водоснабжение, Гкал/час	отопление, Гкал/час	водоотведение, куб.м/час	электроснабжение, МВт	газоснабжение, тыс.куб.м/ час
2.4	Микрорайон Висим	х	1500	2015-2022	39,4	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
2.5	Микрорайон Вышка-1	х	1320	2015-2022	34,7	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
	Итого	х	10320	х	102,0	х	х	176,0	х	х

3.3. Оценка изменения доходов населения

При определении возможностей развития муниципального образования, а также источников финансирования мероприятий Программы доступность товаров и услуг организаций коммунального комплекса, организаций, осуществляющих деятельность в сфере электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, с учетом надбавок к тарифам (инвестиционным составляющим в тарифах) будет зависеть от денежных доходов населения как основной группы потребителей.

Учитывая, что существующая система статистического наблюдения не позволяет проанализировать весь объем информации по ряду показателей, анализ отдельных показателей произведен на уровне города Перми и (или) Пермского края.

Показатели уровня доходов населения города Перми и Пермского края приведены в таблице 37.

Таблица 37

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1. Среднемесячная номинальная заработная плата 1 работника:				
1.1 в городе Перми, рублей	22234,8	25686,7	29476,9	33108,6
темп роста, % к предыдущему периоду	-	1,16	1,15	1,12
1.2 в Пермском крае, рублей	17350,6	19746,7	21756,2	26591
темп роста, % к предыдущему периоду	-	1,14	1,10	1,22
2. Среднедушевые денежные доходы населения:				
2.1 в городе Перми, рублей	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2 в Пермском крае, рублей	19 834,3	21 307,3	23 269,6	24475,3
темп роста,% к предыдущему периоду	-	1,07	1,09	1,05

Размеры среднемесячной заработной платы в городе Перми выше среднерегиональных значений. На протяжении всего рассматриваемого периода наблюдается устойчивый рост заработной платы как по городу Перми, так и в целом по региону. Несмотря на отличия в приросте заработной платы по отдельным годам, в целом можно отметить, что данный показатель по городу Перми и по Пермскому краю имеет одинаковую динамику.

Темпы роста среднедушевых доходов по Пермскому краю ниже роста заработной платы. Однако абсолютные величины данных доходов в период 2010-2012 годов превышали соответствующие уровни заработных плат.

В отчете о научно-исследовательской работе «Прогноз средств, выделяемых из бюджета города Перми на цели инвестиционного развития города в среднесрочной и долгосрочной перспективе», подготовленной в рамках предложений о внесении изменений в Генеральный план города Перми, представлен прогноз динамики индекса потребительских цен, а также заработной платы по городу Перми (таблица 38).

В целях прогнозирования среднедушевых денежных доходов населения города Перми принято среднерегиональное соотношение между такими доходами и заработной платой (в среднем за период 2010-2013 годов - 0,91).

Таким образом, на 2015-2022 годы для населения города Перми можно прогнозировать рост доходов, аналогичный темпам роста среднемесячной номинальной заработной платы (таблица 38).

Таблица 38

Наименование показателя	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Среднемесячная номинальная заработная плата 1 работника в городе Перми в ценах конца 2012 года, руб.	30004	30393	30788	31344	32326	33268	34031	34798	35516	36248
Индекс потребительских цен к концу 2012 года, %	108,70	117,18	124,56	131,31	138,25	145,30	152,17	158,69	164,56	170,65
Среднемесячная номинальная заработная плата 1 работника в городе Перми в ценах текущего года, руб.	32614	35615	38350	41158	44691	48338	51785	55221	58445	61857
Среднее по Пермскому краю соотношение между доходами населения и заработной платой	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Среднедушевой доход населения города Перми в ценах текущего года, руб.	29679	32410	34899	37454	40669	43988	47124	50251	53185	56290

3.4. Оценка спроса на коммунальные ресурсы

3.4.1. Оценка потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса имеет важное значение при разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры и схем ресурсоснабжения. Объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Системы коммунальной инфраструктуры должны обеспечивать снабжение потребителей товарами и услугами в соответствии с требованиями к их качеству, в том числе круглосуточное и бесперебойное снабжение. Прогнозные объемы потребления товаров и услуг должны учитываться при расчете тарифов, которые являются одним из основных источников финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса города Перми.

Совокупное потребление коммунальных услуг определяется как сумма потребления коммунальных услуг по всем категориям потребителей. Оценка совокупного потребления для целей Программы проводится по трем основным категориям:

- населению,
- бюджетным учреждениям,
- прочим предприятиям и организациям.

3.4.2. Теплоснабжение

В городе утверждена Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года (далее – Схема теплоснабжения). Указанной Схемой теплоснабжения предусмотрено 3 варианта прогноза годового потребления тепловой энергии по городу Перми (таблица 39).

Первый вариант предусматривает сценарные условия, при которых:

климатические параметры (температура наружного воздуха в отопительный период и продолжительность отопительного периода) соответствуют СП 131.13330.2012. Свод правил. Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99 (утвержден приказом Министерства регионального развития России от 30.06.2012 № 275), потребителями осуществляется выборка заявленной тепловой нагрузки в полном объеме.

Второй вариант предусматривает сценарные условия, при которых:

учитываются климатические параметры, наблюдавшиеся в отопительные периоды 2007-2012 годов, потребителями осуществляется выборка заявленной тепловой нагрузки в полном объеме.

Третий вариант предусматривает сценарные условия, при которых:

учитываются климатические параметры, наблюдавшиеся в отопительные периоды 2007-2012 годов, потребителями осуществляется выборка заявленной тепловой нагрузки не в полном объеме (как это происходит фактически).

Таблица 39

Вариант	Годовой объем потребления тепловой энергии, тыс.Гкал	
	2012 год	2027 год
1-й вариант	10071,262	12064,307
2-й вариант	9708,607	11199,002
3-й вариант	8631,284	9897,467

Согласно Схеме теплоснабжения промежуточные значения между начальным годом и конечным годом линейно интерполируются.

Учитывая большой горизонт планирования объема реализации тепловой энергии, можно предполагать, что в разные периоды реализации Схемы теплоснабжения указанные сценарные варианты могут сменять друг друга. Согласно требованиям к программам комплексного развития необходимо наличие единого прогноза реализации тепловой энергии, максимально учитывающего все факторы.

За ряд последних лет сложилась устойчивая тенденция снижения объемов отпуска тепловой энергии потребителям города Перми (таблица 40).

Таблица 40

Показатель	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год (ожд.)
Фактический объем отпуска тепловой энергии всем потребителям города Перми, тыс.Гкал	11973,6	11083,8	11292,1	10262,2	10042,2	9587,9	-
в том числе (справочно):							
ООО «ПСК»	н/д	6196,4	5389,5	4785,0	4683,6	4470,4	4459,8
ООО «ПГЭС»	н/д	0,0	655,0	587,7	549,5	512,3	341,6
ПМУЖЭП «Моторостроитель»	н/д	376,0	422,0	574,0	653,0	853,0	1045,0
ЗАО «Новомет-Пермь»	н/д	6,8	8,1	5,8	7,9	7,7	8,6

В таблице 40 справочно приведены данные о реализации тепловой энергии по нескольким теплоснабжающим организациям, на долю которых приходится более половины всего объема реализации тепловой энергии в городе Перми: ООО «ПСК», ООО «ПГЭС», ПМУЖЭП «Моторостроитель» и ЗАО «Новомет-Пермь». Динамика суммарного по данным организациям объема реализации тепловой энергии полностью совпадает с общегородским показателем (рисунок 1). Объемы реализации тепловой энергии уменьшаются.



Рисунок 1.

Учитывая совпадение динамики реализации тепловой энергии в целом по городу Перми и по отдельным организациям, можно предположить, что факторы, оказывающие влияние на такое изменение, являются общими для значительной части потребителей указанных организаций. Такими факторами могут быть:

повышение средней температуры наружного воздуха в отопительный период и/или сокращение продолжительности отопительного периода,

реализация потребителями мероприятий по энергосбережению в объектах теплоснабжения (в том числе выполнение требований законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности),

переход потребителей на расчеты за тепловую энергию с использованием приборов учета (если до этого расчетные методы определения отпущенной тепловой энергии приводили к завышенным результатам),

снижение объемов промышленного производства, для которого требуется тепловая энергия.

Суммарная доля ООО «ПСК», ООО «ПГЭС», ПМУЖЭП «Моторостроитель» и ЗАО «Новомет-Пермь» в общем объеме реализации тепловой энергии за 2009-2013 годы находится в пределах 57-61% или в среднем за указанный период – 59%. Если исходить из допущения, что в 2014 году доля данных теплоснабжающих организаций сохранится на среднем уровне за предыдущие периоды, то ожидаемый на 2014 год объем реализации тепловой энергии по городу Перми в целом составит $(4459,8+341,6+1045,0+8,6)/0,59 = 9946,0$ тыс.Гкал.

Можно предполагать, что при сохранении факторов, влиявших на потребление тепловой энергии в предыдущие периоды, объем потребления тепловой энергии по городу Перми в целом также продолжит снижаться. Прогнозирование, основанное на учете факторов в предшествующие периоды, имеет достаточную точность на ближайшую перспективу. Для более отдаленной перспективы необходим иной подход, учитывающий также влияние дополнительных факторов.

Изменение перспективной нагрузки потребителей по городу Перми согласно Схеме теплоснабжения прогнозируется исходя из объемов подключения новых потребителей, объемов отключения зданий, планируемых к сносу, а также исходя из реализации мероприятий по повышению энергоэффективности на подключенных к системам централизованного теплоснабжения объектах (таблица 41).

Таблица 41

Расчетный срок	Нагрузка потребителей на начало расчетного срока, Гкал/час	Перспективная нагрузка к покрытию, Гкал/час	Нагрузка объектов теплоснабжения под снос, Гкал/час	Изменение существующей нагрузки от проведения мероприятий по увеличению энергоэффективности, Гкал/час
2013-2016 годы	3237,121	112,123	-5,261	-135,088
2017-2021 годы	3208,895	150,156	-10,521	-135,088
2022-2026 годы	3213,442	161,993	-15,783	-135,009

С учетом того, что приведенные в таблице 41 показатели перспективной нагрузки к покрытию, нагрузки объектов теплоснабжения под снос, изменения существующей нагрузки от проведения мероприятий по увеличению энергоэффективности отражают величины по итогам соответствующего периода, для определения перспективных объемов реализации тепловой энергии по каждому году реализации Программы представляется целесообразным интерполировать данные значения исходя из их равномерного изменения (рисунок 2).



Рисунок 2.

Полученные таким образом значения тепловых нагрузок приведены в таблице 42.

Таблица 42

Показатель	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Прогнозируемая суммарная тепловая нагрузка всех потребителей города Перми (на основании данных Схемы теплоснабжения), Гкал/час	3212,3	3208,9	3207,4	3207,4	3208,6	3210,7	3213,4	3216,5

Объем реализации тепловой энергии имеет прямую зависимость от величины подключенной нагрузки и характеризуется следующей математической моделью:

$$Q_o = q_{\max} \times K \times n,$$

где:

$q_{\max}$ – часовая тепловая нагрузка,

K – коэффициент использования часовой нагрузки,

n – продолжительность использования нагрузки.

Согласно Схеме теплоснабжения 88-89% всей тепловой нагрузки – это нагрузка отопления и вентиляции, расход тепловой энергии на которые напрямую зависит от климатических условий. Применительно к указанным видам нагрузок коэффициент K будет определяться так называемым температурным коэффициентом, а параметр n – продолжительностью отопительного периода. Применительно к нагрузке горячего водоснабжения коэффициент K будет определяться объемом расхода горячей воды потребителями, а параметр n – продолжительностью периода использования горячего водоснабжения в году. Прогнозный объем потребления тепловой энергии в городе Перми определен исходя из допущения, что сочетание всех параметров вышеуказанной математической модели кроме часовой тепловой нагрузки остается неизменным.

В 2012 и 2013 годах объем реализации тепловой энергии в городе Перми составил 10042,2 и 9587,9 тыс.Гкал соответственно. Суммарные тепловые нагрузки потребителей в 2012 и 2013 годах соответственно составили 3227,1 и 3226,1 Гкал/час. Соотношение между указанными величинами составляет $10042,2/3227,1 = 3,1$ и $9587,9/3226,1 = 3,0$ соответственно. Прогнозный объем тепловой энергии определен исходя из среднего значения данных соотношений и величин прогнозируемой суммарной тепловой нагрузки всех потребителей города Перми, приведенных в таблице 42. При использовании данного подхода также учитывается неполная выборка тепловой энергии потребителями.

Предусмотренные утвержденной Схемой теплоснабжения сценарии изменения потребления тепловой энергии в городе Перми, а также учитываемый в Программе прогноз потребления тепловой энергии представлены в таблице 43 и на рисунке 3.

Таблица 43

Показатель	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Прогноз потребления тепловой энергии, учитываемый в Программе, тыс.Гкал	-	-	9773,4	9756,0	9745,7	9741,2	9741,2	9744,8	9751,2	9759,5	9768,8
Прогнозное годовое потребление тепловой энергии по сценарию 1-го варианта, тыс.Гкал	10071,3	10204,1	10337,0	10469,9	10602,8	10735,6	10868,5	11001,4	11134,2	11267,1	11400,0
Прогнозное годовое потребление тепловой энергии по сценарию 2-го варианта, тыс.Гкал	9708,6	9807,9	9907,3	10006,6	10106,0	10205,4	10304,7	10404,1	10503,4	10602,8	10702,2
Прогнозное годовое потребление тепловой энергии по сценарию 3-го варианта, тыс.Гкал	8631,3	8715,7	8800,1	8884,5	8969,0	9053,4	9137,8	9222,2	9306,6	9391,0	9475,4

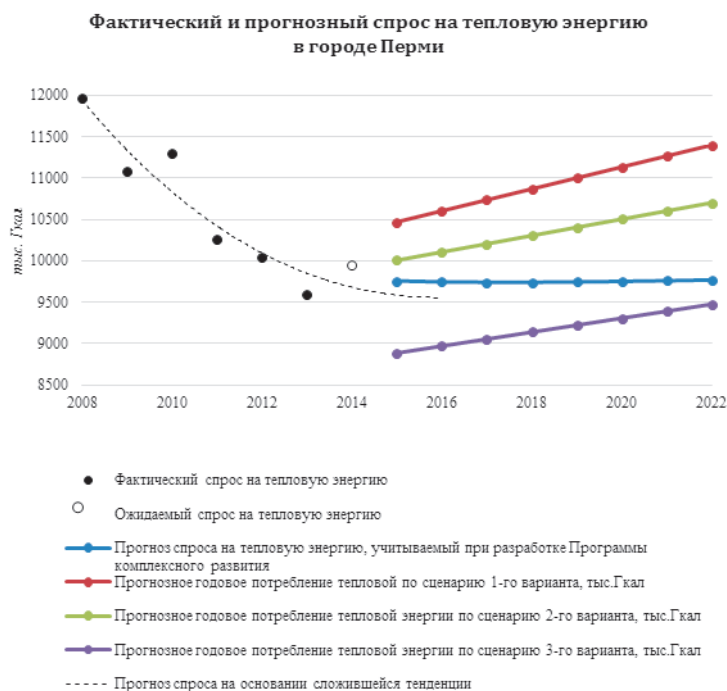


Рисунок 3.

3.4.3. Водоснабжение и водоотведение

По системам коммунальной инфраструктуры водоснабжения и водоотведения преобладающая доля в структуре потребления товаров и услуг соответствующих организаций коммунального комплекса города Перми приходится на категорию потребителей «Население». На долю этой категории за период 2010-2013 годов приходится:

по водоснабжению — более 78%,

по водоотведению и очистке сточных вод — около 70-71%.

Объемы потребления услуг водоснабжения и водоотведения по видам систем коммунальной инфраструктуры представлены в таблицах 44-45¹².

Таблица 44

Объем реализации услуг водоснабжения, тыс.куб.м	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1. Объем реализации услуг потребителям:	88213,9	82700,4	80672,4	75135,8
населению	68686,5	64723,1	62883,6	58979,1
бюджетным потребителям	6166,9	5471,6	5148,4	4642,6
прочим потребителям	13360,5	12505,7	12640,4	11514,1
2. Удельное потребление услуг водоснабжения, куб.м/чел. в мес.	6,85	6,42	6,19	5,83

Таблица 45

Объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1. Объем реализации услуг потребителям:	98462,8	92513,2	88522,7	80511
населению	68887,3	65660,1	61813,2	55243,0
бюджетным учреждениям	6117,5	5430,3	5137,6	4669,6
предприятиям и организациям	23458,0	21422,8	21571,9	20598,4
2. Удельное потребление услуг водоотведения, куб.м/чел. в мес.	6,80	6,45	6,03	5,35

За рассматриваемый период объемы реализации воды и отведения стоков уменьшились на 14% и 18% соответственно. Снижение отмечается по всем категориям потребителей. Однако в абсолютном значении основной вклад приходится на население.

Потребление населением услуг водоснабжения (в расчете на одного человека) за последние 4 года постепенно снижается. Причиной снижения потребления может быть учет потребления по приборам учета, устанавливаемым у по-

¹² С учетом того, что за 2009-2010 годы статистическая отчетность сводилась на региональном уровне, использованы данные по реализации услуг водоснабжения и водоотведения ООО «НОВОГОР-Прикамье».

требителей, позволяющий влиять на объемы потребления, повышение эффективности использования воды в домашнем хозяйстве в силу постоянного роста ее стоимости, а также возможное сокращение потерь во внутридомовых инженерных системах.

Снижение удельного водопотребления происходит на фоне постоянно увеличивающихся доходов населения города Перми. Учитывая, что два указанных фактора имеют противоположные тенденции изменения, можно предположить, что влияние фактора доходов населения не окажет существенного влияния на объемы потребления воды населением.

Удельное водоотведение по категории потребителей также снижается на протяжении рассматриваемого периода. Динамика водоотведения в расчете на одного человека будет определяться динамикой водопотребления. Значимым фактором снижения объемов реализации услуг водоотведения явилось изменение нормативов потребления (в том числе, исключение объемов общедомового потребления). В части водоснабжения нормативные общедомовые объемы существенно снизились. Однако значительного влияния на общее снижение объема реализации воды данные изменения не оказали.

Изменение удельного водопотребления и водоотведения будет обусловлено в первую очередь темпами установки квартирных приборов учета воды. По мере увеличения количества потребителей, установивших приборы учета воды, потребление воды будет постепенно снижаться. Среднее потребление холодной и горячей воды по индивидуальным приборам учета не превышает 5-6 куб.м/чел. в месяц. Таким образом, сложившийся уровень потребления населением воды и услуг водоотведения сохранится на существующем уровне.

Объем потребления услуг по категории «Население» определяется как произведение планируемой на период численности населения, потребляющего конкретную коммунальную услугу, и удельного объема потребления товаров (услуг) организаций коммунального комплекса:

$$СП_i = ОП_i \times УО_i,$$

где:

$СП_i$ – совокупное потребление i -й коммунальной услуги (водоснабжения, водоотведения) населением в соответствующих единицах измерения в год,

$ОП_i$ – определяющий показатель для i -й коммунальной услуги (численность населения, пользующегося i -й коммунальной услугой) в соответствующих единицах измерения,

$УО_i$ – удельный объем потребления i -й коммунальной услуги в год, приведенной к определяющему показателю.

Удельные объемы потребления коммунальных услуг определяются на основании оценки фактической реализации коммунальных услуг населению по данным статистических наблюдений за несколько лет (3-5). Также может учитываться влияние мероприятий по энергосбережению (установка приборов учета).

Рассмотренные выше тенденции указывают на динамику изменения удельного потребления населением товаров и услуг организаций коммунального комплекса города Перми в сфере водоснабжения и водоотведения.

3.4.3.1. Водоснабжение

С учетом сокращения удельного водопотребления населением города Перми за последние несколько лет для оценки объемов реализации воды (холодной и горячей) в городе Перми принят показатель сложившегося удельного потребления 5,83 куб.м/чел. в месяц. При этом возможное действие фактора увеличения жилищной обеспеченности (улучшение жилищных условий), которое может привести к увеличению удельного водопотребления, компенсируется дальнейшим снижением потребления из-за увеличения стоимости воды и установки приборов учета.

3.4.3.2. Водоотведение

Тенденции изменения потребления в сфере водоотведения повторяют изменения в сфере водоснабжения. Поэтому для оценки объемов водоотведения удельное потребление устанавливается как 5,35 куб.м/чел. в месяц.

Потребление товаров и услуг организаций коммунального комплекса предприятиями и организациями города Перми обуславливается темпами роста экономики города. Оценка потребления товаров и услуг в бюджете определялась по формуле:

$$И_{\text{реализ.}} = K_{\varepsilon} \times \text{Имп},$$

где:

$И_{\text{реализ.}}$ – индекс изменения объемов реализации товаров и услуг организаций коммунального комплекса,

K_{ε} – коэффициент эластичности, показывающий прирост потребления товаров и услуг организации коммунального комплекса в расчете на 1 процент прироста экономической активности,

Имп – индекс физического объема отгруженной промышленной продукции собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами.

Коэффициент эластичности определялся в части водоснабжения (0,22) и водоотведения (0,14) на основании фактических данных за 2011-2013 годы об объеме отгруженной промышленной продукции собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами и объемах потребления воды, услуг водоотведения коммерческими

предприятиями и организациями.

Для определения физического объема применялись индексы промышленного производства, установленные Предварительными исходными условиями для формирования вариантов развития и основных показателей прогноза социально-экономического развития Пермского края на период до 2020 года (2015 год – 101,0; 2016 год – 102,4; 2017 год – 101,7; 2018 год – 101,6; 2019 год – 101,5; 2020 год – 101,0; 2021 год – 101,0; 2022 год – 101,0).

Строительство многоквартирных и индивидуальных домов в городе Перми и перераспределение численности населения по территории города потребуют дополнительного строительства объектов социального, культурного и бытового назначения. Расчет осуществляется исходя из отношения объемов потребления коммунальных услуг населением как основным потребителем и прочими потребителями. Данная зависимость обуславливается тем, что развитие бюджетных учреждений определяется в первую очередь численностью населения. Оценка выполняется на основе расчета:

$$ОП_{\text{бюдж.}i} = \frac{ОП_{\text{бюдж.факт } i}}{ОП_{\text{нас.факт } i}} \times СП_i,$$

где:

$ОП_{\text{бюдж.}i}$ – объем потребления i -й коммунальной услуги бюджетными учреждениями в год,

$ОП_{\text{бюдж.факт } i}$ – фактический объем потребления i -й коммунальной услуги бюджетными учреждениями за предыдущий период и за год,

$ОП_{\text{нас.факт } i}$ – фактический объем потребления i -й коммунальной услуги населением за предыдущий период и за год,

$СП_i$ – расчетная величина совокупного потребления i -й коммунальной услуги населением на рассматриваемый период.

В целях оценки потребления услуг водоснабжения и водоотведения учтены следующие условия:

удельные показатели потребления услуг, определенные на основании данных о реализации по ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2012 год,

перспективная численность населения города Перми, подключенного к системам водоснабжения и водоотведения (на основании доли населения, получающего услуги централизованного водоснабжения и водоотведения), включая численность населения, проживающего во вновь подключаемых домах.

Результаты оценки приведены в таблицах 46-47.

Таблица 46

Прогнозный объем реализации услуг водоснабжения, тыс. куб.м	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Объем реализации услуг потребителям:									
населению	75121,1	75131,1	75144,1	75106,1	75030,2	74917,9	74761,0	74571,7	74348,6
бюджетным учреждениям	58965,5	58951,3	58906,9	58831,4	58723,0	58583,1	58413,7	58214,3	57983,5
прочим потребителям	4641,5	4640,4	4636,9	4631,0	4622,5	4611,5	4598,2	4582,5	4564,3
	11514,1	11539,4	11600,3	11643,7	11684,7	11723,3	11749,1	11774,9	11800,8

Таблица 47

Прогнозный объем реализации услуг водоотведения, тыс. куб.м	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Объем реализации услуг потребителям:									
населению	80471,1	80697,3	80936,9	80898,4	80823,6	80714,2	80546,4	80348,2	80118,1
бюджетным учреждениям	55206,2	55388,2	55545,2	55464,2	55352,4	55352,4	55029,6	54819,9	54580,7
прочим потребителям	4666,5	4681,9	4695,2	4688,4	4678,9	4678,9	4651,6	4633,9	4613,7
	20598,4	20627,2	20696,5	20745,8	20792,3	20792,3	20865,2	20894,4	20923,7

3.4.4. Электроснабжение

Прогноз потребления электроэнергии в городе Перми на период реализации Программы составлен на основании Генерального плана города Перми и данных о фактическом потреблении электроэнергии населением и приравненными к нему потребителями¹³. При составлении прогноза учтены условия развития и темпы прироста потребления

¹³ Данные ОАО «Пермэнергосбыт» (<http://energос.perm.ru/public/>) о потреблении электроэнергии населением и приравненными к нему потребителями за 2011-2013 годы.

электроэнергии в сферах энергетики, промышленности, а также бытового потребления электроэнергии, в том числе населением и объектами социального, культурного и бытового назначения.

Для прогнозирования объемов потребления электроэнергии на территории города Перми на период до 2022 года использованы следующие данные и условия:

планируемый объем строительства жилищного фонда города Перми на период до 2022 года (подраздел 3.2 настоящей части),

прогноз изменения численности жителей города Перми до 2022 года,

фактическое удельное потребление электроэнергии на 1 жителя с учетом планируемого снижения потребления электроэнергии на 20% до 2022 года (в соответствии с Генеральным планом города Перми),

укрупненные удельные показатели потребления электроэнергии в коммерческой недвижимости с учетом вероятного снижения удельных расходов электроэнергии – 0,160 кВт/кв.м,

обеспеченность услугами электроснабжения 100% жилищного фонда и жителей города Перми.

Прогноз потребления электроэнергии на территории города Перми в период 2015-2022 годов представлен в таблице 48.

Таблица 48

Наименование показателя		Ед.изм.	Справочная информация					Прогнозные данные							
			2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Численность населения города Перми		тыс. чел.	-	1000,68	1001,07	1001,24	1001,02	1000,34	999,17	997,47	995,21	992,42	989,13	985,32	980,99
Фактическое потребление электроэнергии населением и приравненными к нему потребителями		тыс. кВт*час	-	2177160	2492903	2524590	2595349	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электроэнергии в год		кВт*час/чел.	-	2175,7	2490,3	2521,5	2592,71	2527,89	2463,08	2398,26	2333,44	2268,62	2203,81	2138,99	2074,17
Изменение объема потребления электроэнергии населением и приравненными к нему потребителями		млн. кВт*час	-	-	315,74	31,69	70,76	-1,70	-2,88	-4,08	-5,27	-6,34	-7,26	-8,14	-8,99
Ввод новой коммерческой недвижимости															
На конец года		тыс. кв.м	-	91,19	91,19	91,19	91,19	91,19	91,19	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13
Нарастающим итогом			-	91,19	182,38	273,58	364,77	455,96	547,15	574,28	601,41	628,54	655,67	682,79	709,92
Удельное энергопотребление в новой коммерческой недвижимости с учетом применения энергосберегающих технологий		Вт/кв.м													
Изменение нагрузки от коммерческой недвижимости		МВт	-	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Суммарное изменение объема потребления электроэнергии в коммерческой недвижимости		млн. кВт*час	-	14,59	29,18	43,77	58,36	72,95	87,54	91,88	96,23	100,57	104,91	109,25	113,59
Общая потребность города в электроэнергии			-	98,62	197,26	295,86	394,53	493,13	591,79	621,17	650,46	679,81	709,15	738,50	767,84
С учетом применения энергосберегающих технологий															
С учетом применения энергосберегающих технологий		млн. кВт*час	8000	8098,6	8513,0	8327,6	8465,3	8491,4	8588,9	8617,1	8645,2	8673,5	8701,9	8730,4	8758,8

3.4.5. Газоснабжение

Прогноз потребления природного газа в городе Перми на период реализации настоящей Программы составлен на основании Программы газоснабжения и Генерального плана города Перми. При составлении прогноза учтены условия развития и темпы прироста потребления природного газа в сферах энергетики, промышленности, а также бытового потребления газа, в том числе населением и объектами социального и бытового назначения.

В перспективе до 2025 года прирост потребления газа для производства тепловой энергии составляет 832,09 млн.куб.м.

Прогноз потребления газа на неэнергетических предприятиях города Перми разработан в двух вариантах, отличающихся разными темпами повышения эффективности использования природного газа.

В первом варианте при высоких темпах роста энергетической эффективности прирост потребления газа на промышленных предприятиях в 2025 году составит 397,3 млн.куб.м. Второй вариант характеризуется низкими темпами совершенствования процессов использования газа в промышленности, и на 2025 год увеличение потребления газа составит 584,6 млн.куб.м.

Общий годовой прирост потребления газа населением на нужды приготовления пищи к 2025 году оценивается в 35,6 млн.куб.м.

Таким образом, общее увеличение расхода газа в городе Перми на нужды теплоснабжения, промышленного производства, для населения и коммунально-бытовых нужд в 2025 году оценивается в размере 1265-1452 млн.куб.м.

Фактическое потребление природного газа в городе Перми за 2010-2013 годы отклоняется от значений прогноза на тот же период.

Прогноз потребления природного газа на территории города Перми в период 2015-2022 годов составлен на основании следующих данных и условий:

объема потребления природного газа на начало прогнозируемого периода равному фактическому¹⁴ потреблению в предыдущем периоде с учетом прогнозных изменений,

темпов изменения потребления природного газа в течение периода, принятых в соответствии с Программой газоснабжения и Генеральным планом города Перми,

прогноза годового потребления природного газа в городе Перми до 2025 года. При этом приведенные в нем темпы прироста потребления газа по сценарию повышения энергоэффективности приняты с учетом корректировки объема потребления на начало прогнозируемого периода (2013 год).

Прогнозный объем потребления газа в период 2015-2022 годов приведен в таблице 49.

¹⁴ В соответствии с данными ЗАО «Газпром газораспределение Пермь».

Таблица 49

№	Наименование показателя	Фактические значения				Прогнозные значения							
		2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020- 2022 годы	
1	Фактическое потребление природного газа, млн. куб.м	2756,8	2691,1	2494,8	2352,6	-	-	-	-	-	-	-	
1.1	в том числе: энергетика и промышленность, млн. куб.м	2542,0	2481,3	2300,4	2169,2	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	коммунально-бытовые потребители и население, млн.куб.м	214,9	209,7	194,4	183,4	-	-	-	-	-	-	-	
2	Прогноз потребления природного газа ¹⁵ , млн.куб.м	3067,6	3088,42	3109,24	3130,06	3150,88	3171,7	3245,52	3319,34	3393,16	3466,98	11017,5	
3	Отклонение прогнозных объемов потребления природного газа от фактических, %	-10,1	-12,9	-19,8	-24,8	-	-	-	-	-	-	-	
4	Темпы изменения прогнозного потребления природного газа, %	-	-	-	0,67	0,67	0,66	2,33	2,27	2,22	2,18	9,4	
5	Прогноз потребления природного газа с учетом фактического потребления и планируемых темпов изменения, млн.куб.м	-	-	-	2352,6	2368,2	2383,9	2439,4	2494,9	2550,4	2605,9	8281,1	
5.1	в том числе: энергетика и промышленность, млн. куб.м	-	-	-	2169,2	2183,4	2197,5	2251,5	2305,5	2359,5	2413,5	7697,0	
5.2	коммунально-бытовые потребители и население, млн.куб.м	-	-	-	183,4	184,9	186,4	187,9	189,4	190,9	192,4	584,1	

¹⁵ Программа развития системы газоснабжения города Перми на 2009-2025 годы.

3.4.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

В таблице 50 приведен объем ТБО, вывезенный спецтранспортом с территории города Перми.

Таблица 50

Наименование показателя	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
Вывоз ТБО по городу Перми ¹⁶ , тыс.куб.м	2717,9	2797,8	2110,1	2069
Вывоз ТБО по городу Перми от населения (оценка), тыс.куб.м	2174	2238	1688	1655
Удельный показатель вывоза ТБО от населения, куб.м на 1 чел. в год	2,20	2,26	1,69	1,65

Динамика изменения вывезенных ТБО показывает, что за последние несколько лет объемы вывоза ТБО сократились. Наряду с тенденцией небольшого увеличения численности населения города Перми происходит снижение удельного показателя вывоза ТБО от населения города Перми.

Для оценки объемов образования ТБО в городе Перми на период реализации Программы учитывались следующие основные условия:

прогнозная численность населения города Перми,

утвержденные нормы накопления ТБО с учетом ежегодного увеличения массы ТБО в среднем на 0,4% в год.

Кроме этого, на основании данных статистической отчетности (форма 1-жилфонд «Сведения о жилищном фонде») учитывалась структура жилищного фонда города Перми (многоквартирные дома и жилые дома),

преобладающая доля ТБО, вывозимых от населения, в общем объеме вывоза ТБО в городе Перми (количество вывозимых отходов от прочих отходообразователей (административных зданий, учреждений и предприятий общественного назначения) составляет 20%),

распределение ТБО по районам города Перми пропорционально численности населения.

Результаты прогнозной оценки приведены в таблице 51. Перспективные показатели накопления ТБО соответствуют целевым значениям, предусмотренным Генеральным планом города Перми.

¹⁶ Данные за 2009-2011 годы: статистический сборник «Охрана окружающей среды в России» (Федеральная служба государственной статистики, 2012 год). Данные за 2012 год: статистический бюллетень «Основные показатели охраны окружающей среды» (Федеральная служба государственной статистики, 2013 год).

Таблица 51

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Численность, тыс. чел.	1001,0	1000,3	999,2	997,5	995,2	992,4	989,1	985,3	981,0
Норма накопления, куб.м/чел.	2,24	2,25	2,26	2,27	2,28	2,29	2,30	2,31	2,32
Ежегодный рост, %	1,6 ¹⁷	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ТБО вывезенных от населения, тыс.куб.м	2246	2254	2260	2265	2269	2272	2274	2274	2273
ТБО всего, тыс.куб.м	2808	2817	2825	2832	2837	2840	2842	2842	2841
Плотность, кг/куб.м	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64
ТБО вывезенных от населения, тонн	219346	220076	220697	221203	221585	221847	221995	222026	221933
ТБО всего, тонн	274183	275095	275872	276503	276981	277308	277494	277532	277416
в том числе по районам:									
Дзержинский район	43209	43352	43475	43574	43650	43701	43730	43736	43718
Индустриальный район	44075	44221	44346	44448	44524	44577	44607	44613	44594
Кировский район	34783	34898	34997	35077	35138	35179	35203	35208	35193
Ленинский район	14048	14095	14135	14167	14192	14209	14218	14220	14214
Мотовилихинский район	49933	50099	50241	50356	50443	50502	50536	50543	50522
Орджоникидзевский район	30275	30376	30462	30531	30584	30620	30641	30645	30632
Свердловский район	57860	58053	58217	58350	58451	58520	58559	58567	58543

¹⁷ За период 2010-2014 годов.

4. Инвестиционные проекты, обеспечивающие достижение целевых показателей

4.1. Теплоснабжение

Выявленные проблемы функционирования и развития системы теплоснабжения города Перми решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Основными направлениями данных мероприятий являются:

максимально возможное использование существующего оборудования на действующих в городе Перми источниках теплоснабжения,

вывод из эксплуатации малоэкономичного, устаревшего оборудования промышленно-отопительных и отопительных котельных, оказывающих негативное воздействие на окружающую природную среду.

Для повышения надежности системы теплоснабжения требуется масштабная реконструкция участков сетей. Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки, а также бесперебойности теплоснабжения существующих потребителей необходимо провести:

мероприятия по увеличению пропускной способности существующих сетей,

модернизацию, реконструкцию (замену) и строительство новых сетей теплоснабжения.

Перечень площадок нового строительства приведен в разделе 1 части II настоящей Программы.

Комплекс мероприятий по развитию системы теплоснабжения города Перми представлен в приложении 1 к Программе. Указанный комплекс мероприятий синхронизирован с утвержденной в городе Перми Схемой теплоснабжения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности при решении вопросов развития системы теплоснабжения, а также с учетом оценки тарифных последствий, влияющих на изменение размера платы граждан за коммунальные услуги.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что организации коммунального комплекса обеспечивают требуемую для подключения мощность и обеспечивают прокладку сетей теплоснабжения до границ участка застройки. От границ участка застройки и непосредственно до объектов строительства прокладку необходимых коммуникаций осуществляет застройщик. Точка подключения находится на границе участка застройки, что отражается в договоре на подключение. Построенные застройщиком сети передаются в муниципальную собственность в установленном порядке по соглашению сторон.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируются после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Параметры мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения учитывают нагрузки новых потребителей, планируемых к подключению после 2022 года, но в пределах нормативного срока эксплуатации данных сооружений и сетей.

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных сметных нормативов (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194 стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643), оценок экспертов и открытых источников информации с учетом уровня цен 2014 года без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Необходимые мероприятия по развитию системы теплоснабжения города Перми, не включенные в вышеуказанный комплекс в связи с ограничением роста тарифов, представлены в таблице 52. Данные мероприятия могут быть реализованы в рамках иных программ.

Таблица 52

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя непосредственного результата	ед.изм.	всего
1	Строительство тепловой сети на участке Т-49-22Б – К-8-14-16 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14. Способ прокладки надземный. Перспективный диаметр 300/300 мм	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1900
2	Строительство тепловой сети на участке К-8-17-1* – К-87-7 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14. Способ прокладки надземный. Перспективный диаметр 200/200 мм	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1100
3	Реконструкция участка тепловой сети К-906 – К-910 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ВК-5. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 400/400 мм. Перспективный диаметр 400/400 мм	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	290
4	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-2Б – П-4 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 1000/1000 мм. Перспективный диаметр 1000/1000 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	236
5	Капитальный ремонт участка тепловой сети П-27 – Т-132 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 800/800 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	458
6	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-11Б – Т-16А для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-13. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	543
7	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-14 – П-2 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ВК-1. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	407
8	Капитальный ремонт участка тепловой сети ВК-5 – П-861 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ВК-5. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 800/800 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	2620
9	Реконструкция понизительной насосной станции ПН-3 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Газеты «Звезда», ул.Полины Осипенко, ул.Попова, реки Камы	степень реализации мероприятия	насосная станция	1

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя непосредственного результата	ед.изм.	всего
10	Реконструкция понизительной насосной станции ПН-2 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Снайперов, ул.Карпинского, ул.Стахановской, ул.Вильвенской, ш.Космонавтов, ул.Попова, реки Камы, ул.Хохрякова, ул.Екатерининской, ул.Голева, ш.Космонавтов, ул.Снайперов	степень реализации мероприятия	насосная станция	1
11	Реконструкция повысительной насосной станции ПН-21 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Уральской, ул.Степана Разина, бульвара Гагарина, ул.КИМ, ул.Чехова, ул.Свободы, ул.Лузенина, ул.Восстания, ул.1905 года	степень реализации мероприятия	насосная станция	1
12	Реконструкция повысительной насосной станции ПН-1 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Космонавта Леонова, ш.Космонавтов, ул.Малкова, ул.Хохрякова, ул.Окулова, ул.Попова, реки Данилихи	степень реализации мероприятия	насосная станция	1
13	Реконструкция участка тепловой сети Т-749 – Т-750А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 600/600 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	112
14	Реконструкция участка тепловой сети Т-750А – Т-754 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 600/600 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	309
15	Реконструкция участка тепловой сети Т-754 – К-760 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 600/600 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	750
16	Реконструкция участка тепловой сети Т-230 – П-261 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	427
17	Реконструкция участка тепловой сети П-261 – Т-361 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 1000/1000 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	1720
18	Реконструкция участка тепловой сети П-397 – Т-403 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	108

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя непосредственного результата	ед.изм.	всего
19	Реконструкция участка тепловой сети К-3 – К-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	440
20	Реконструкция участка тепловой сети П-27 – П-110 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 500/500 мм. Перспективный диаметр 600/600 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	184
21	Реконструкция участка тепловой сети К-166 – К-117-88 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 250/250 мм. Перспективный диаметр 300/300 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	29
22	Реконструкция участка тепловой сети К-888 – ЦТП-7 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 250/250 мм. Перспективный диаметр 300/300 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	117
23	Реконструкция участка тепловой сети К-27 – К-31 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-13. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 400/400 мм. Перспективный диаметр 500/500 мм	протяженность реконструированной тепло-трассы	п.м	175
24	Реконструкция тепловых пунктов потребителей и ЦТП для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3. Магистраль М1-23. Узел присоединения к-20-6. Количество присоединенных потребителей – 14	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	14
25	Реконструкция тепловых пунктов потребителей и ЦТП для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3. Магистраль М1-23. Узел присоединения К-20-5. Количество присоединенных потребителей – 11	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	11
26	Реконструкция тепловых пунктов потребителей и ЦТП для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Магистраль М2-04. Узел присоединения К-554. Количество присоединенных потребителей – 17	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	17

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя непосредственного результата	ед.изм.	всего
27	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Магистраль М2-04. Узел присоединения К-579-17 – К-579-25. Количество присоединенных потребителей – 13	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	13
28	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Голованово». Магистраль М-90. Количество присоединенных потребителей – 133	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	133
29	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Кислотные дачи». Количество присоединенных потребителей – 125	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	125
30	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Новые Ляды». Количество присоединенных потребителей – 41	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	41

4.2. Водоснабжение

Основными направлениями развития системы водоснабжения города Перми являются модернизация и реконструкция головных сооружений, насосных станций и водопроводных сетей. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоснабжения: обеспечение качества и надежности водоснабжения потребителей, а также обеспечение доступности услуг водоснабжения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоснабжения города Перми решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

4.2.1. Первоочередной задачей по развитию системы водоснабжения является обеспечение всего населения города Перми водой питьевого качества.

Для обеспечения высокого качества воды вне зависимости от уровня качества исходной воды в поверхностных источниках (реки Камы и реки Чусовой) требуется реконструкция существующих сооружений очистки воды ЧОС, БКВ, ВОС «Новые Ляды».

Существующие водозаборные сооружения и станции водоподготовки должны содержать необходимые резервы мощности для обеспечения города Перми водой в режимах чрезвычайных ситуаций в соответствии с требованиями нормативных документов.

В целях повышения барьерной роли очистных сооружений от вирусного загрязнения, снижения роста хлорорганических соединений, целесообразно внедрение технологий с использованием озона для первичного обеззараживания воды.

Для снижения уровня загрязнения поверхностных вод требуется строительство блока очистки производственных сточных вод и утилизации осадков очистных сооружений.

Кроме того, реконструкция действующих головных сооружений системы водоснабжения обусловлена необходимостью обеспечения безопасности водоснабжения при чрезвычайных ситуациях.

4.2.2. С учетом того, что система водоснабжения города Перми базируется на поверхностных источниках, невозможно создать полноценное резервирование источниками подземных вод в силу их малой мощности. Целесообразно строительство дополнительных резервуаров питьевой воды, обеспечивающих стратегическую безопасность водоснабжения города.

Кроме того, расширение резервуарного парка позволит также стабилизировать режимы работы системы, ис-

ключить перебои в водоснабжении и повысить энергетическую эффективность водопроводных насосных станций.

4.2.3. Для обеспечения бесперебойного водоснабжения ряда микрорайонов города Перми (Гайва, Левшино, Заостровка), в которых водоснабжение осуществляется при отсутствии дублирующего магистрального водопровода (либо его аварийном состоянии), требуется создание резервных линий.

Кроме того, строительство дублирующих водоводов позволит также осуществлять санацию существующих водоводов.

4.2.4. Для повышения надежности системы водоснабжения требуется масштабная реконструкция (замена или санация) участков сетей.

4.2.5. Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки, а также бесперебойности водоснабжения существующих потребителей необходимы:

проведение мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) существующих сетей (санация либо замена участков трубопроводов),

модернизация (с увеличением диаметра), реконструкция (замена) и строительство новых сетей водоснабжения.

4.2.6. Для подключения потребителей в районах, не обеспеченных централизованной системой водоснабжения (микрорайоны Висим, Вышка-1, Ива, Архиерейка), в том числе для противопожарных нужд, необходимо строительство новых сетей.

4.2.7. В целях повышения эффективности деятельности в сфере водоснабжения на территории города целесообразны:

ликвидация объектов с высоким моральным и физическим износом (КОС, насосных станций),

модернизация насосных станций (замена оборудования на энергоэффективное, обновление системы электро-снабжения).

4.2.8. Для эффективного управления системой водоснабжения в условиях сложного пересеченного рельефа города Перми, больших зон влияния насосных станций, подачи воды в зоны от нескольких источников, а также сезонного изменения режимов работы требуется создание АСУ ТП подачи и распределения воды.

Данное мероприятие позволит повысить надежность водоснабжения и эффективность энергопотребления.

Перечень площадок нового строительства приведен в разделе 1 части II настоящей Программы.

Комплекс мероприятий по развитию системы водоснабжения города Перми представлен в приложении 1 к Программе.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоснабжения, а также с учетом оценки тарифных последствий, влияющих на изменение размера платы граждан за коммунальные услуги.

Необходимые мероприятия по развитию системы водоснабжения города Перми, не включенные в вышеуказанный комплекс в связи с ограничением роста тарифов, представлены в таблице 53.

Финансирование указанных мероприятий возможно за счет дополнительного привлечения инвестиций, в том числе в рамках энергосервисного контракта, а также посредством привлечения кредитных ресурсов и выпуска инфраструктурных облигаций.

В первом случае предметом энергосервисного контракта (договора) является выполнение энергосервисной компанией (далее – ЭСКО) вышеуказанных мероприятий за счет собственных средств. Оплата привлеченных финансовых ресурсов и выполненных ЭСКО работ производится заказчиком за счет средств, составляющих экономический эффект от реализации мероприятий. Экономическая привлекательность реализации энергосервисных договоров для ресурсоснабжающих организаций (далее – заказчик) заключается в возможности проведения модернизации основных средств и производственных процессов без выделения собственных финансовых ресурсов. При этом основные риски реализации энергосервисных контрактов несут ЭСКО.

Энергосервисные контракты должны соответствовать требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Помимо заключения энергосервисного договора со специализированной ЭСКО условия энергосервисного договора по согласованию сторон могут быть включены в договоры купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (электрической, тепловой энергии).

Основными этапами работ при подготовке и реализации энергосервисного контракта являются:

1. Проведение энергообследования отдельных участков системы или предприятия в целом. Определение резервов экономии по видам энергетических ресурсов при различных технологических решениях. Энергетическое обследование может осуществляться ЭСКО в рамках энергосервисного договора, а также самой ресурсоснабжающей организацией.

2. Разработка технико-экономических предложений, определяющих перечень оборудования, работ, их стоимость и окупаемость проекта, порядок мониторинга полученной экономии. Определение сроков реализации проекта, экономических эффектов от внедрения, условий расчетов с ЭСКО. Заключение энергосервисного контракта.

3. Реализация мероприятий, предусмотренных энергосервисным контрактом.

Энергосервисный контракт должен содержать:

условие о величине экономии энергетических ресурсов и воды, которая должна быть обеспечена исполнителем в результате исполнения энергосервисного контракта,

условие о сроке действия энергосервисного контракта, который должен быть не менее чем срок, необходимый для достижения установленной энергосервисным контрактом величины экономии энергетических ресурсов,

иные обязательные условия энергосервисных контрактов, установленные законодательством Российской Федерации.

Стоимость реализации энергосервисного контракта (платежи по контракту) определяется в зависимости от схемы его исполнения:

**разделения доходов от экономии,
быстрой окупаемости,
гарантирования экономии.**

Разделение доходов от экономии предполагает, что ЭСКО и заказчик разделяют величину экономии затрат на энергетические ресурсы в течение договорного срока. Размер экономии должен иметь конкретную величину с приведением метода ее расчета. В среднем при данных условиях реализации договора доля заказчика находится в пределах 20%. ЭСКО из своей части дохода компенсирует собственные затраты, в том числе погашает долговые обязательства перед кредитными учреждениями.

Быстрая окупаемость предполагает, что ЭСКО получает все 100% экономии до момента окупаемости проекта. В данном случае договор также может быть завершен досрочно при компенсации понесенных затрат.

Гарантирование экономии предполагает, что ЭСКО гарантирует заказчику величину снижения затрат на энергетические ресурсы. В течение срока действия контракта ЭСКО берет на себя обязательства по покрытию затрат конечных поставщиков энергии. В данной схеме заказчик производит оплату энергетических ресурсов ЭСКО в установленном размере, соответствующем платежам за энергетические ресурсы в период, предшествующий началу контракта (величина фактически полученной экономии не влияет на платежи заказчика). Из платежей заказчика ЭСКО компенсирует затраты на энергетические ресурсы заказчика и проект энергосбережения.

Сроки реализации энергосервисного контракта определяются расчетным методом исходя из условий окупаемости проекта энергосбережения и планируемого размера прибыли ЭСКО.

Условия энергосервисного контракта могут быть установлены в соответствии с требованиями к условиям энергосервисного контракта, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.08.2010 № 636.

Энергосервисные контракты могут быть реализованы в отношении отдельных объектов системы, территориальных участков, стадий производства. При этом для реализации отдельных проектов могут привлекаться различные ЭСКО.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что организации коммунального комплекса обеспечивают требуемую для подключения мощность, и обеспечивают прокладку сетей водоснабжения до объектов строительства. Точка подключения находится на границе объекта строительства, что отражается в договоре на подключение.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируются после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Параметры мероприятий по строительству головных сооружений и магистральных сетей (мощности, протяженности) учитывают нагрузки новых потребителей, планируемых к подключению после 2022 года, но в пределах нормативного срока эксплуатации данных сооружений и сетей.

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2014 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Таблица 53

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Сумма всего, тыс.руб.
1	Строительство водовода на участке микрорайон Садовый – площадка ВНС «2-й подъем БКВ» в целях обеспечения двухтрубной системы водоснабжения площадки БКВ (Dy=800 мм, L=2150 м)	протяженность построенных сетей	м	2150	41124
2	Строительство водовода для обеспечения двухтрубной системы водоснабжения микрорайона Гайва (Dy=600 мм, L=2000 м)	протяженность построенных сетей	м	2000	30915
3	Строительство водовода для обеспечения двухтрубной системы водоснабжения микрорайона Левшино (Dy=500 мм, L=850 м)	протяженность построенных сетей	м	850	10478
4	Строительство водовода на участке от пр.Парковый до ул.2-й Республиканской в целях обеспечения двухтрубной системы водоснабжения микрорайона Заостровка (Dy=250 мм, L=1300 м)	протяженность построенных сетей	м	1300	10213
5	Завершение строительства резервуара для хранения воды № 8 и новое строительство резервуара № 7 объемом 8000 куб.м на площадке ВНС «Южная»	построенный резервуар	резервуар	1	46040
6	Строительство резервуара для хранения воды объемом 6000 куб.м на площадке ВНС «2-й подъем БКВ»	построенный резервуар	резервуар	1	53950
7	Строительство резервуаров для хранения воды объемом 30000 куб.м на площадке накопительного резервуара (далее – НР) «Кислотные дачи» с узлом автоматизированного управления	построенный резервуар	резервуар	3	143860
8	Реконструкция (санация ЦПП) водовода «2-я нитка ЧОС» от ул.Юрша до площадки ВНС «Южная» (Dy=1200 мм, L=2400 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2400	56014
9	Реконструкция (санация ЦПП) водовода Гайва – Закамск на участке от дюкера до ВНС «Заречная» (Dy=1000 мм, L=8800 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	8800	198397
10	Реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Левшино на участке от площадки НР «Кислотные Дачи» до ул.Первомайской (Dy=1000 мм, L=3300 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	3300	53950
11	Реконструкция (санация ПЭ) водовода № 7 БКВ	протяженность реконструируемых сетей	м	1440	29952
12	Реконструкция (санация ПЭ) водовода ВНС «2-й подъем БКВ» по улицам Кирова (ныне Пермской), Крисанова, Орджоникидзе (ныне Петропавловской), Окулова на участке от площадки ВНС «2-й подъем БКВ» до ул.В.Барамзиной (Dy=500-800 мм, L=4400 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	4400	54456
13	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Парковый на участке от ул.Крисанова до ул.Гатчинской (Dy=600-1000 мм, L=2620 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2620	61060
14	Реконструкция (санация ПЭ) водовода № 2 от ВНС «Западная» до ул.Советской Армии	протяженность реконструируемых сетей	м	3448	71720

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Сумма всего, тыс.руб.
15	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Балатово по шоссе Космонавтов на участке от ул.Советской Армии до ул.Архитектора Свизева (Dy=600 мм, L=3000 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	3000	62400
16	Реконструкция (санация ПЭ) водовода ВНС «2-й подъем БКВ» по ул.Пушкина на участке от площадки ВНС «2-й подъем БКВ» до ул.Крисанова (Dy=600-700 мм, L=2652 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2652	55160
17	Реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Балатово по ул.Стахановской на участке от ул.Левченко до ш.Космонавтов (Dy=800 мм, L=1752 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1752	36440
18	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Свердловском районе города Перми общей протяженностью L=20448 м, Dy=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	20448	160640
19	Реконструкция сетей водоснабжения в Ленинском районе города Перми общей протяженностью L=1776 м, Dy=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	1776	13952
20	Реконструкция сетей водоснабжения в Мотовилихинском районе города Перми общей протяженностью L=13336 м, Dy=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	13336	104768
21	Реконструкция сетей водоснабжения в Орджоникидзевском районе города Перми общей протяженностью L=21112 м, Dy=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	23112	181568
22	Реконструкция сетей водоснабжения в Дзержинском районе города Перми общей протяженностью L=8000 м, Dy=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	8000	62848
23	Реконструкция сетей водоснабжения в Индустриальном районе города Перми общей протяженностью L=10664 м, Dy=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	10664	83776
24	Реконструкция сетей водоснабжения в Кировском районе города Перми общей протяженностью L=16888 м, Dy=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	16888	132672
25	Создание АСУ ТП подачи и распределения воды	созданная система управления и регулирования технологическим процессом подачи и распределения воды	система управления	1	236109
	Итого			х	1992462

4.3. Водоотведение

Основными направлениями развития системы водоотведения города Перми являются строительство, модернизация и реконструкция очистных сооружений, насосных станций и сетей водоотведения. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоотведения: обеспечение качества и надежности водоотведения на территории города Перми, а также обеспечение доступности услуг водоотведения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоотведения города Перми решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

4.3.1. Первоочередной задачей по развитию системы водоотведения города является снижение экологической нагрузки на поверхностные источники водоснабжения, а также создание условий для эффективной утилизации осадка.

Для реализации данных задач необходимо завершение реконструкции сооружений БОС, реконструкция БОС микрорайона Новые Ляды, а также создание современных технологических комплексов для утилизации осадка БОС.

Также в целях снижения количества загрязняющих веществ от промышленных сточных вод требуется реконструкция и новое строительство очистных сооружений ряда абонентов централизованной системы водоотведения города Перми (ООО «Пермский картон», ЗАО «Сибур-Химпром», Пермский филиал ЗАО «САН ИнБев»). Источником финансирования данных мероприятий являются средства указанных абонентов.

4.3.2. Для ликвидации разбалансированности системы водоотведения левобережной части (дефицит мощности ГНС-5, магистральных коллекторов), приводящей к сбросу значительной части стоков через аварийные выпуски в водные источники, перегрузке магистральных коллекторов, требуется завершение изменения технологической схемы водоотведения левобережной части города Перми.

В рамках данного проекта предусматривается завершение строительства главного разгрузочного коллектора (далее – ГРК), реконструкция ряда насосных станций, строительство новых и вывод из эксплуатации участков существующих коллекторов.

4.3.3. Для повышения надежности системы водоотведения (в том числе при высоком моральном и физическом износе) требуется реконструкция участков сетей водоотведения (замена с изменением диаметров, санация) и насосных станций (с модернизацией оборудования и изменением мощности).

Также для обеспечения бесперебойного водоотведения требуется строительство дублирующих (реконструкция существующих) коллекторов от ряда насосных станций.

4.3.4. Для обеспечения инженерной инфраструктурой новых участков застройки необходимо: проведение мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) существующих сетей (санация либо замена участков трубопроводов),

модернизация (с увеличением диаметра), реконструкция (замена) и строительство новых сетей водоотведения, строительство новых насосных станций.

4.3.5. Для подключения потребителей в районах, не обеспеченных централизованной системой водоотведения (микрорайоны Южный, Кислотные дачи, Ива, Архиерейка), необходимо строительство новых и реконструкция существующих сетей водоотведения, строительство новых насосных станций.

4.3.6. В целях повышения эффективности деятельности в сфере водоотведения, повышения сбалансированности системы на территории города целесообразны:

ликвидация объектов с высоким моральным и физическим износом (закрытие очистных сооружений микрорайона Крым с переводом потребителей на БОС «Гляденово», вывод из эксплуатации коллекторов и насосных станций в связи с изменением технологической схемы водоотведения), вывод их из эксплуатации,

модернизация насосных станций с изменением мощности (замена оборудования на энергоэффективное, обновление системы электроснабжения, автоматизация управления).

Перечень площадок нового строительства приведен в разделе 1 части II настоящей Программы.

Комплекс мероприятий по развитию системы водоотведения города Перми представлен в приложении 1 к Программе.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоотведения, а также с учетом оценки тарифных последствий, влияющих на изменение размера платы граждан за коммунальные услуги.

Необходимые мероприятия по развитию системы водоотведения города Перми, не включенные в вышеуказанный комплекс в связи с ограничением роста тарифов, представлены в таблице 54.

Финансирование указанных мероприятий возможно за счет дополнительного привлечения инвестиций, в том числе в рамках энергосервисного контракта, а также посредством привлечения кредитных ресурсов и выпуска инфраструктурных облигаций.

В первом случае предметом энергосервисного контракта (договора) является выполнение энергосервисной компанией (далее – ЭСКО) вышеуказанных мероприятий за счет собственных средств. Оплата привлеченных финансовых ресурсов и выполненных ЭСКО работ производится заказчиком за счет средств, составляющих экономический эффект от реализации мероприятий. Экономическая привлекательность реализации энергосервисных договоров для ресурсоснабжающих организаций (далее – заказчик) заключается в возможности проведения модернизации основных средств и производственных процессов без выделения собственных финансовых ресурсов. При этом основные риски реализации энергосервисных контрактов несут ЭСКО.

Энергосервисные контракты должны соответствовать требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Помимо заключения энергосервисного договора со специализированной ЭСКО условия энергосервисного договора по согласованию сторон могут быть включены в договоры купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (электрической, тепловой энергии).

Основными этапами работ при подготовке и реализации энергосервисного контракта являются:

1. Проведение энергообследования отдельных участков системы или предприятия в целом. Определение резервов экономии по видам энергетических ресурсов при различных технологических решениях. Энергетическое обследование может осуществляться ЭСКО в рамках энергосервисного договора, а также самой ресурсоснабжающей организацией.

2. Разработка технико-экономических предложений, определяющих перечень оборудования, работ, их стоимость и окупаемость проекта, порядок мониторинга полученной экономии. Определение сроков реализации проекта, экономических эффектов от внедрения, условий расчетов с ЭСКО. Заключение энергосервисного контракта.

3. Реализация мероприятий, предусмотренных энергосервисным контрактом.

Энергосервисный контракт должен содержать:

условие о величине экономии энергетических ресурсов и воды, которая должна быть обеспечена исполнителем в результате исполнения энергосервисного контракта,

условие о сроке действия энергосервисного контракта, который должен быть не менее чем срок, необходимый для достижения установленной энергосервисным контрактом величины экономии энергетических ресурсов,

иные обязательные условия энергосервисных контрактов, установленные законодательством Российской Федерации.

Стоимость реализации энергосервисного контракта (платежи по контракту) определяется в зависимости от схемы его исполнения:

разделения доходов от экономии,

быстрой окупаемости,

гарантирования экономии.

Разделение доходов от экономии предполагает, что ЭСКО и заказчик разделяют величину экономии затрат на энергетические ресурсы в течение договорного срока. Размер экономии должен иметь конкретную величину с приведением метода ее расчета. В среднем при данных условиях реализации договора доля заказчика находится в пределах 20%. ЭСКО из своей части дохода компенсирует собственные затраты, в том числе погашает долговые обязательства перед кредитными учреждениями.

Быстрая окупаемость предполагает, что ЭСКО получает все 100% экономии до момента окупаемости проекта. В данном случае договор также может быть завершён досрочно при компенсации понесённых затрат.

Гарантирование экономии предполагает, что ЭСКО гарантирует заказчику величину снижения затрат на энергетические ресурсы. В течение срока действия контракта ЭСКО берет на себя обязательства по покрытию затрат конечных поставщиков энергии. В данной схеме заказчик производит оплату энергетических ресурсов ЭСКО в установленном размере, соответствующем платежам за энергетические ресурсы в период, предшествующий началу энергосервисного контракта (величина фактически полученной экономии не влияет на платежи заказчика). Из платежей заказчика ЭСКО компенсирует затраты на энергетические ресурсы заказчика и проект энергосбережения.

Сроки реализации энергосервисного контракта определяются расчетным методом исходя из условий окупаемости проекта энергосбережения и планируемого размера прибыли ЭСКО.

Условия энергосервисного контракта могут быть установлены в соответствии с требованиями к условиям энергосервисного контракта, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.08.2010 № 636.

Энергосервисные контракты могут быть реализованы в отношении отдельных объектов системы, территориальных участков, стадий производства. При этом для реализации отдельных проектов могут привлекаться различные ЭСКО.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что организации коммунального комплекса обеспечивают требуемую для подключения мощность и обеспечивают прокладку сетей водоснабжения до объектов строительства. Точка подключения находится на границе объекта строительства, что отражается в договоре на подключение.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируются после разработки проектной документации (при необходимости – после проведения энергетических обследований).

Параметры мероприятий по строительству головных сооружений и магистральных сетей (мощности, протяженности) учитывают нагрузки новых потребителей, планируемых к подключению после 2022 года, но в пределах нормативного срока эксплуатации данных сооружений и сетей.

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2014 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Таблица 54

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
1	Реконструкция участка коллектора по ул.Николая Островского, аварийное состояние объекта (Dy=800-900 мм, L=1850 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1850	42850
2	Реконструкция участка коллектора от КГН от КНС «Мозырская» по улицам Верхоянской, Фрунзе, Менжинского, Волховской, Льва Лаврова до ул.Первомайской (Dy=600 мм, L=2000м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2000	39922
3	Реконструкция участка коллектора по ул.Соликамской от ост.Молодежная до переезда у ост.Вторчермет (Dy=1200 мм, L=875 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	875	41739
4	Реконструкция участка коллектора по ул.Маршала Рыбалко от ул.Сысольской до ул.Нахимова (Dy=900 мм, L=2500 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2500	57906
5	Реконструкция участка коллектора от КГН от РНС-2 «Ж.Д.» до РНС-5 «Каляева» (Dy=500-1000 мм, L=1840 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1840	50576
6	Строительство 2-го напорного коллектора ГНС «Правый берег» (Dy=1000 мм, L=2150 м)	протяженность построенных сетей	м	2150	59097
7	Строительство 2-го напорного коллектора РНС-4 «Камская долина» (Dy=800 мм, L=11535 м)	протяженность построенных сетей	м	11535	267177
8	Строительство 2-го напорного коллектора РНС-3 «Гайва» (Dy=700 мм, L=6170 м)	протяженность построенных сетей	м	6170	141554
9	Строительство 2-го напорного коллектора КНС «Мозырская» (Dy=350 мм, L=3570 м)	протяженность построенных сетей	м	3570	54184
10	Строительство 2-го напорного коллектора РНС «Кировский» (Dy=300 мм, L=930 м)	протяженность построенных сетей	м	930	13213
11	Строительство 2-го напорного коллектора КНС «Бумажников» (Dy=300 мм, L=1250 м)	протяженность построенных сетей	м	1250	17759
12	Строительство 2-го напорного коллектора КНС «Речник» (Dy=300 мм, L=2785 м)	протяженность построенных сетей	м	1250	17760
13	Строительство 2-го напорного коллектора КНС «Хабаровская» (Dy=150 мм, L=295 м)	протяженность построенных сетей	м	295	3938
14	Строительство 2-го напорного коллектора КНС-2 «ГШМ» (Dy=150 мм, L=645 м)	протяженность построенных сетей	м	645	8609
15	Реконструкция 2-й нитки напорного коллектора КНС «Кама» (перекладка ПЭ с увеличением диаметра с Dy=300 мм на Dy=500 мм)	протяженность реконструируемых сетей	м	500	9050
16	Реконструкция участка коллектора по ул.Советской (Dy=800-900 мм, L=1800 м), аварийное состояние объекта	протяженность реконструируемых сетей	м	1800	41694
17	Реконструкция участка коллектора по ул.Советской (Dy=1000 мм, L=1800 м), аварийное состояние объекта	протяженность реконструируемых сетей	м	1800	49476

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
18	Реконструкция участка коллектора по ш.Космонавтов от ул.Комбайнеров до ул.Советской Армии (Dy=900 мм, L=1200 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1200	27795
19	Реконструкция участка коллектора по ш.Космонавтов от ул.Д.Давыдова до ул.Одоевского (Dy=600мм, L=1000м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1000	19961
20	Реконструкция сетей канализации в Ленинском районе города Перми общей протяженностью L= 888 м, Dy=200-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	888	12616
21	Реконструкция сетей канализации в Свердловском районе города Перми общей протяженностью L=20352 м, Dy=150-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	20352	271656
22	Реконструкция сетей канализации в Мотовилихинском районе города Перми общей протяженностью L=10152 м, Dy=300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	10152	144232
23	Реконструкция сетей канализации в Индустриальном районе города Перми общей протяженностью L=17664 м, Dy=200 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	17664	45018
24	Реконструкция сетей канализации в Дзержинском районе города Перми общей протяженностью L=23168 м, Dy=150-400 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	23168	329160
25	Реконструкция сетей канализации в Орджоникидзевском районе города Перми общей протяженностью L=27049 м, Dy=200 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	24040	320888
26	Реконструкция сетей канализации в Кировском районе города Перми общей протяженностью L=16664 м, Dy=250 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	16664	236752
27	Реконструкция дюкера через реку Каму от ГНС «Правый берег» (2Dy=1000мм, L=1000м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1000	33754
28	Перекладка 2 напорных коллекторов от КНС «Бушмакина» (2Dy=300 мм, L=600 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	600	10408
29	Реконструкция дюкера от Мотовилихинского района до ж/д по ул.Фонтанной,2 (2Dy=250 мм, L=400)	протяженность реконструируемых сетей	м	400	6939
30	Вывод из эксплуатации самотечного железобетонного коллектора микрорайона Рабочий поселок после перевода стоков от КНС «Садовый» в ГРК (Dy=600 мм, L=3780 м) (после строительства коллектора шахтной проходки на участке ШС-13 – ШС-13б для приема стоков от КНС «Садовый»)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	3780	12680
31	Вывод из эксплуатации 2 ниток напорного коллектора станции ГНС-5 от пр.Парковый до НС-4 «Хмели» (Dy=2*1200 мм, L=7950 м) (после строительства новой КНС на существующей площадке НС-4 «Хмели», реконструкции в части замены насосного оборудования малых КНС и переврезки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый», строительства напорных коллекторов от малых КНС до площадки НС-4 «Хмели»)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	7950	33623

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
32	Вывод из эксплуатации 3-й нитки напорного коллектора от НС-4 «Хмели» (Dy=1000 мм, L=7050 м) (после строительства новой КНС на существующей площадке НС-4 «Хмели», реконструкции в части замены насосного оборудования малых КНС и переврезки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый», строительства напорных коллекторов от малых КНС до площадки НС-4 «Хмели»)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	7050	22441
33	Вывод из эксплуатации 2 ниток напорного коллектора станции КНС «Ипподром» (2Dy=600 мм, L=2420 м) (после строительства коллектора шахтной проходки на участке от КНС-6 «Ипподром» до шахты № 1 ГРК)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	2420	4752
34	Вывод из эксплуатации 1-й нитки напорного коллектора РНС-2 «Мотовилиха» после перевода стоков в ШС-13 ГРК (Dy=1000 мм, L=5600 м) (после строительства шахтного коллектора и напорных коллекторов для перевода стоков от РНС-2 «Мотовилиха» в ШС-13 ГРК)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	5600	23685
35	Вывод из эксплуатации 2-й нитки напорного коллектора РНС-2 «Мотовилиха» после перевода стоков в ШС-13 ГРК (Dy=1000 мм, L=2580 м) (после строительства шахтного коллектора и напорных коллекторов для перевода стоков от РНС-2 «Мотовилиха» в ШС-13 ГРК)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	2580	10911
36	Реконструкция КНС «Управление»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
37	Реконструкция КНС-3 «Пермь-1»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
38	Реконструкция КНС «Шпальная»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	26970
39	Реконструкция КНС «Речник»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
40	Реконструкция КНС «Мозырская»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
41	Реконструкция КНС «Бумажников»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
42	Реконструкция КНС «ЧОС»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
43	Реконструкция КНС «ЧОС-2»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
44	Реконструкция КНС «Банная гора»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
45	Реконструкция КНС «Щитовая»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
46	Реконструкция КНС «Бушмакина»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
47	Реконструкция КНС «ВОС»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
48	Реконструкция КНС «Чкалова,54»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
49	Реконструкция КНС «Коминтерна»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
50	Реконструкция КНС «Липовая Гора»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
51	Реконструкция КНС «Липовая гора-Молокозавод»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
52	Реконструкция КНС «Карпинского»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	38150
53	Реконструкция КНС «Андропова»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
54	Реконструкция КНС «Тубдиспансер»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
55	Реконструкция КНС-13 «Народовольческая»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
56	Реконструкция КНС «Социальная гостиница»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
57	Реконструкция КНС-1 «Шатрова»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
58	Реконструкция КНС «Зеленое хозяйство»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
59	Реконструкция КНС «Ижевская,29»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
60	Реконструкция КНС-5 «Крохалева»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	26970
61	Реконструкция КНС «Новые Ляды-1»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
62	Реконструкция ГНС «Правый берег»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	227440
63	Вывод из эксплуатации НС-4 «Хмели» в связи с изменением схемы транспортировки стоков (после строительства новой КНС на существующей площадке НС-4 «Хмели», реконструкции в части и переврезки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый», строительства напорных коллекторов от малых КНС до площадки НС-4 «Хмели»)	выведенная из эксплуатации насосная станция	насосная станция	1	1800
64	Вывод из эксплуатации КНС-6 «Ипподром» (после строительства коллектора шахтной проходки на участке от КНС-6 «Ипподром» до шахты № 1 ГРК)	выведенная из эксплуатации насосная станция	насосная станция	1	1800
65	Вывод из эксплуатации КНС «Коломенская» (после строительства новой КНС «Коломенская»)	выведенная из эксплуатации насосная станция	насосная станция	1	1800
66	Вывод из эксплуатации КНС «Радистов» (в связи с изменением схемы транспортировки стоков)	выведенная из эксплуатации насосная станция	насосная станция	1	1800
	Итого			х	3048775

4.4. Электроснабжение

Установленные в подразделе 2.4 настоящей части проблемы и задачи функционирования и развития системы электроснабжения города Перми в рамках Программы решаются посредством мероприятий по замене изношенных объектов и оборудования, модернизации объектов и перспективному обеспечению потребности застройки города Перми.

Прирост нагрузки планируемых объектов капитального строительства в городе Перми составит 111150 кВт (подраздел 3.2 настоящей части).

Реализация мероприятий по подключению объектов нового строительства к системе электроснабжения предполагается за счет средств собственников объектов (застройщиков), оплаченных до начала реализации мероприятий по подключению.

Для обеспечения надежности и эффективности электроснабжения потребителей города Перми предусматривается:

реконструкция питающих центров, в том числе с увеличением мощности трансформаторов,
замена кабельных линий электропередач,
замена и реконструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов,
строительство новых трансформаторных подстанций.

Комплекс мероприятий по развитию системы электроснабжения города **Перми**, представленный в приложении 1 к Программе, учитывает **планы и предложения** территориальных сетевых организаций **по развитию системы электроснабжения на территории** города **Перми**, а также перспективные участки нового строительства **на территории** города **в соответствии с** Генеральным планом города Перми.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы электроснабжения.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что территориальная сетевая организация обеспечивает требуемую для подключения мощность и обеспечивает прокладку сетей электроснабжения до границ участка застройки (только в части многоэтажной и малоэтажной застройки). От границ участка застройки и непосредственно до объектов строительства прокладку необходимых коммуникаций осуществляет застройщик. Точка подключения находится на границе участка застройки, что отражается в договоре на подключение. Право собственности на инфраструктуру регистрируется в порядке, предусмотренном законодательством.

На участках многоэтажной и малоэтажной застройки строительство новых сетей к подключаемым объектам осуществляет застройщик.

В части участков индивидуального жилищного строительства мероприятиями предусмотрена прокладка уличных сетей вдоль участков индивидуального жилищного строительства.

Эффективность мероприятий по обеспечению надежности (приложение 2 к Программе) выражается в поддержании заданных параметров работы системы электроснабжения для всех потребителей.

Эффективность мероприятий по подключению к системе электроснабжения объектов капитального строительства (приложение 2 к Программе) выражается объемом подключаемой нагрузки к системе и ростом выручки от реализации электроэнергии в течение периода действия настоящей Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения технических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194 стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643), укрупненных показателей стоимости строительства сооружений городской инфраструктуры (КО-Инвест 2009 года), укрупненных оценок стоимости мероприятий по объектам-аналогам.

Стоимость мероприятий приведена на уровне цен 2014 года. Приведение отдельных стоимостных параметров на уровень цен 2014 года выполнено с учетом отчетных и оценочных данных об инфляции в Пермском крае (Предварительные исходные условия для формирования вариантов развития и основных показателей прогноза социально-экономического развития Пермского края на период до 2020 года).

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы без учета налога на добавленную стоимость.

Необходимые мероприятия по развитию системы электроснабжения города Перми, которые должны быть включены в инвестиционную программу ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго», представлены в таблице 55.

Таблица 55

№	Наименование цели программы, задачи основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя непосредственного результата	ед.изм.	всего
1	Реконструкция ПС «Краснова» 110 кВ (монтаж секционной перемычки по стороне 110 кВ, замена изношенных выключателей типа ВК-10)	количество реконструированных объектов	ед.	1
2	Реконструкция ПС «ЭПВРЗ» 110 кВ (замена трансформатора ТДТН-20000/110 № 3)	количество реконструированных объектов	ед.	1
3	Реконструкция ПС «Старехи» 110 кВ (замена выключателей МВ-6 кВ типа ВК-10 – 20 шт. на вакуумные по механической и коммутационной способности)	количество реконструированных объектов	ед.	1
4	Реконструкция ПС «Закамская» 35 кВ с заменой трансформаторов	количество реконструированных объектов	ед.	1
5	Реконструкция ПС «Пролетарская» 35 кВ с заменой трансформаторов и выключателей	количество реконструированных объектов	ед.	1
6	Реконструкция ПС «Судозавод» 35 кВ с заменой трансформаторов, выключателей и переводом на напряжение 110 кВ	количество реконструированных объектов	ед.	1
7	Реконструкция ПС «Набережная» 35 кВ с увеличением мощности трансформаторов	количество реконструированных объектов	ед.	1
8	Реконструкция ПС «Первомайская» 35 кВ (замена трансформаторов № 3, 4 ТМ-6300/35, реконструкция здания ЗРУ-35 и 6 кВ, замена изношенных выключателей МВ 35/6/10 кВ – 40 шт.)	количество реконструированных объектов	ед.	1
9	Реконструкция ПС «Кристалл» (замена трансформатора, замена изношенных выключателей МВ 35/6 кВ – 25 шт.)	количество реконструированных объектов	ед.	1

4.5. Газоснабжение

Выявленные в подразделе 2.5 настоящей части проблемы и задачи функционирования и развития системы газоснабжения города Перми в рамках Программы решаются посредством мероприятий по перспективному обеспечению потребности застройки города Перми, а также мероприятий по обеспечению надежности, энергоэффективности и раз-

вития системы газоснабжения.

Прирост нагрузки планируемых объектов капитального строительства в городе Перми составит 17,96 тыс. куб.м/час (подраздел 3.2 настоящей части).

Реализация мероприятий по подключению объектов нового строительства к системе газоснабжения предполагается за счет средств собственников объектов (застройщиков), оплаченных до начала реализации мероприятий по подключению.

Строительство сетей газораспределения в рамках подключения к системе газоснабжения объектов нового строительства микрорайона Заозерье (малоэтажная застройка) осуществляется за счет средств бюджета города Перми. Реализация и финансирование мероприятий по строительству сетей газораспределения для микрорайона Заозерье планируется в 2018-2022 годах с соответствующими изменениями бюджетных расходов на рассматриваемый период.

Для обеспечения надежности газоснабжения города Перми предусматривается:

объединение левобережной и правобережной систем газоснабжения города Перми,
строительство газопроводов в целях закольцовки отдельных тупиковых участков системы,
модернизация и строительство ГРП.

Мероприятия, предусмотренные Программой газоснабжения, не вошедшие в настоящую Программу, могут быть реализованы в период после 2022 года.

Комплекс мероприятий по развитию системы газоснабжения города Перми, представленный в приложении 1 к Программе, учитывает проекты по развитию сетей газоснабжения на территории города Перми в соответствии с Генеральным планом города Перми, а также данных о перспективных участках нового строительства.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы газоснабжения.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что газораспределительная организация обеспечивает требуемую для подключения мощность и прокладку сетей газоснабжения до границ участка застройки (только в части многоэтажной и малоэтажной застройки). От границ участка застройки и непосредственно до объектов строительства прокладку необходимых коммуникаций осуществляет застройщик. Точка подключения находится на границе участка застройки, что отражается в договоре на подключение. Право собственности на инфраструктуру регистрируется в порядке, предусмотренном законодательством.

На участках многоэтажной и малоэтажной застройки строительство новых сетей к подключаемым объектам осуществляет застройщик.

На некоторых участках индивидуального жилищного строительства мероприятиями предусмотрена прокладка уличных сетей вдоль участков индивидуального жилищного строительства.

Эффективность мероприятий по обеспечению надежности выражается в поддержании заданных параметров работы системы газоснабжения для всех потребителей.

Эффективность мероприятий по подключению к системе газоснабжения объектов капитального строительства (приложение 2 к Программе) выражается объемом подключаемой нагрузки к системе и ростом выручки от реализации природного газа в течение периода действия Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения технических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных показателей стоимости строительства сооружений городской инфраструктуры (КО-Инвест 2009 года), укрупненных оценок стоимости мероприятий приведенных в Программе газоснабжения и Программе газификации и реконструкции систем газораспределения Пермского края, эксплуатируемых ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» на 2012-2014 годы.

Стоимость мероприятий приведена на уровне цен 2014 года. Приведение отдельных стоимостных параметров на уровень цен 2014 года выполнено с учетом отчетных и оценочных данных об инфляции в Пермском крае (Предварительные исходные условия для формирования вариантов развития и основных показателей прогноза социально-экономического развития Пермского края на период до 2020 года).

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы без учета налога на добавленную стоимость.

Необходимые мероприятия по развитию системы газоснабжения города Перми, не включенные в вышеуказанный комплекс в связи с ограничением роста тарифов, представлены в таблице 55.1.

Таблица 55.1

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
1	Строительство газопровода высокого и низкого давления в микрорайоне Голованово	протяженность построенного газопровода	км	0,6
2	Строительство газопровода низкого давления от ГРП-68 до ГРП-58 по ул.Бекетова	протяженность построенного газопровода	км	0,5

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
3	Перекладка участка газопровода низкого давления от ГРП-72К до врезки в газораспределительную сеть по ул.Мензелинской с Ду-108 мм на газопровод Ду-159 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,1
4	Перекладка газопровода низкого давления на участке по ул.Репина,65 и ул.Репина,67-70 с Ду-133 мм на Ду-159 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,15
5	Перекладка газопровода низкого давления на участке по ул.Репина,31 от ГРП-600 до места врезки в газопровод низкого давления Ду-159 мм с Ду-114 мм на Ду-219 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,1
6	Прокладка сети высокого давления от газопровода высокого давления Ду-273 мм, идущего на микрорайон Заозерье	протяженность построенного газопровода	км	1,088
7	Установка ГРП по адресу Дубровский 2-й переулоч с включением в сеть низкого давления по переулку 1-му Дубровскому,6, 8	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
8	Прокладка сети среднего давления от газопровода среднего давления Ду-108 мм, идущего на ОАО «Алур»	протяженность построенного газопровода	км	0,295
9	Установка ГРП по адресу ул.Маршала Толбухина,2а с включением в сеть низкого давления по ул.Никитина	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
10	Прокладка сети высокого давления от газопровода высокого давления I категории Ду-530 мм, проложенного по ул.Февральской, до ГРП	протяженность построенного газопровода	км	0,686
11	Установка ГРП по адресу: угол ул.Старых Большевиков и ул.Стольников в сети низкого давления по ул.Старых Большевиков,27-36 и по ул.Фокинской,62-78; между газопроводами Ду-57 мм, проложенными по ул.Пугачевской от дома 66 и по ул.Народной,2а-4а	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	2
12	Прокладка перемычек до Ду-80 мм: между газопроводами, проложенными по ул.Копылова,60-62 Ду-57 мм; между газопроводами Ду-57 мм, проложенными по ул.Февральской,27-33а и по ул.Февральской,28-74; между газопроводами, проложенными по ул.Гарцовой Ду-57 мм и ул.Стольников,45-82 Ду-57 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,109
13	Прокладка перемычки Ду-108 мм между газопроводами, проложенными по ул.Завьялова,50-80 Ду-57 мм и по ул.Февральской Ду-219 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,032
14	Прокладка газопровода среднего давления от газопровода среднего давления Ду-325 мм, проложенного по ул.Адмирала Ушакова	протяженность построенного газопровода	км	0,35
15	Установка ГРП по адресу: угол ул.5-й Каховской и ул.Сокольской с врезкой его в существующие сети низкого давления по ул.Сокольской	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
16	Прокладка сети высокого давления от газопровода высокого давления Ду-108 мм, проложенного по ул.Лузенина,д.48-73	протяженность построенного газопровода	км	0,25
17	Установка ГРП по адресу: ул.Речка Талажанка,24 с врезкой в существующую сеть низкого давления	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
18	Прокладка газопровода среднего давления от газопровода среднего давления Ду-108 мм, проложенного по ул.Ординской	протяженность построенного газопровода	км	0,02
19	Установка ГРП по адресу: угол ул.Ординской и ул.Героев Хасана с врезкой в существующие сети низкого давления	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
20	Прокладка газопровода высокого давления Ду-76 мм от газопровода высокого давления Ду-426 мм	протяженность построенного газопровода	км	1,47
21	Установка ГРП по адресу: ул.Возовая, 13 с врезкой в существующие сети низкого давления	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
22	Прокладка двух участков газопровода высокого давления Ду-89 мм и Ду-108 мм от газопровода высокого давления 1-й категории Ду-720 мм, проложенного по ул.Магистральной	протяженность построенного газопровода	км	0,512
23	Установка ГРП производительностью 1000 куб.м/час по адресу: ул.Магистральная, 98 с врезкой в существующие сети низкого давления по ул.Магистральной, 100а	протяженность построенного газопровода	км	0,021
24	Установка ГРП производительностью 2000 куб.м/час по адресу: ул.Магистральная, 24 с врезкой в существующие сети низкого давления по ул.Магистральной	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
25	Перекладка газопроводов низкого давления по ул.Маршала Рыбалко/ул.Оборонщиков с Ду-133 мм на Ду-159 мм; ул.Маршала Рыбалко/ул.Адмирала Нахимова Ду-108 мм на Ду-159 мм; ул.Чистопольской, 7 Ду-89 мм на Ду-159 мм; ул.Шишкина/ул.Магистральной с Ду-108 мм на Ду-159 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,177
26	Прокладка замыкающего участка газопровода низкого давления Ду-108 мм от дома по адресу ул.Адмирала Нахимова, 4 до дома по ул.Закамской, 20а, и по ул.Худанина Ду-108 мм. Перекладка газопроводов низкого давления: ул.Сысольской, ул.Ямпольской, ул.Маршала Рыбалко с Ду-57 мм, Ду-89 мм на Ду-108 мм; Липатова, 13 с Ду-76 мм на Ду-108 мм; ул.Закамской, 62 с Ду-76 мм на Ду-108 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,703
27	Реконструкция ГРПШ-10И в целях увеличения пропускной способности до величины не менее 250 куб.м/час	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
28	Перекладка участков газопровода низкого давления: Ду-114 мм на выходе из ГРП-14И на Ду-273 мм; Ду-89 мм на выходе из ГРП-20И на Ду-219 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,021
29	Прокладка участков газопровода низкого давления Ду-108 мм: от дома № 13 по ул.Чердынской до дома № 12 с врезкой в существующий газопровод Ду-102 мм; по ул.Льва Толстого, ул.Левченко (закольцовка существующей сети низкого давления между точками: ул.Левченко/ул. Капитана Гастелло (газопровод Ду-108 мм) и ул.Стахановская, 2 (газопровод Ду-159 мм); по ул.Архитектора Связева с врезкой в существующий газопровод среднего давления Ду-219 мм по адресу ул.Архитектора Связева/ ул. 1-я Карьерная	протяженность построенного газопровода	км	1,088

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
30	Перекладка участков газопровода низкого давления: Ду-108 мм по адресу: ул.2-я Молодогвардейская/пр.Декабристов на Ду-159 мм; Ду-89 мм, по адресу: ул.Милиционера Власова и ул.Нефтяников на Ду-159 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,152
31	Перекладка участка газопровода низкого давления Ду-32 мм по ул.Олега Кошевого на Ду-57 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,034
32	Установка ГРП производительностью не менее 1000 куб.м/час по адресам: ул.Архитектора Свизева/ул.1-я Карьерная (с подключением его к существующим сетям низкого давления в следующих точках: ул.Экскаваторная,12, ул.Космонавта Беляева,61, ул.Дивьянская/ ул.2-я Ипподромная); ул.Архитектора Свизева/ул.Геологов с подключением его к существующей сети низкого давления по адресу: ул.Геологов,19	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	2
33	Прокладка участка газопровода среднего давления Ду-89 мм по ул.Оверятской с врезкой в существующий газопровод среднего давления Ду-219 мм по адресу: ул.Оверятская, ул.Встречная	протяженность построенного газопровода	км	0,531
34	Установка ГРП производительностью не менее 500 куб.м/час по адресу ул.Оверятская/Глухой переулок с подключением его к существующим сетям низкого давления в следующих точках: ул.3-я Кордонная,20, ул.Кордонная – ул.2-я Верховая; ул.Оверятская – ул.1-я Юннатская	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1

4.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

1. На среднесрочную перспективу предстоит решить проблемы заполнения эксплуатируемых полигонов ТБО. Учитывая значительные капиталовложения в рекультивацию существующих и строительство новых полигонов ТБО, а также необходимость минимизации загрязнения окружающей природной среды, необходимо проведение комплекса мероприятий, направленных на сокращение объемов захоронения ТБО.

В связи с всевозрастающим количеством ценных утильных фракций (бумага, картон, черный и цветной металл, стекло, пластмасса и полимеры и так далее) увеличение эффективности системы обращения с отходами в городе Перми возможно за счет строительства мусоросортировочного комплекса (далее – МСК).

Целесообразность строительства МСК может быть обусловлена двумя комплексами причин:

1. Экологическая составляющая – основной эффект от введения МСК заключается в сокращении негативного воздействия на окружающую среду (поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух) от размещения отходов. Также сюда можно отнести ограниченность земельными ресурсами при поиске возможных участков для новых полигонов.

2. Экономическая составляющая – вторичные ресурсы из состава твердых бытовых отходов могут представлять коммерческий интерес для субъектов системы обращения с отходами, так как могут быть реализованы для дальнейшей переработки.

При строительстве МСК обеспечивается:

снижение количества объектов размещения отходов,

продление срока эксплуатации существующих объектов по захоронению отходов,

обеспечение экологической безопасности города Перми и прилегающих территорий. Особенно это обеспечивается при максимальном приближении МСК к местам образования отходов: данное обстоятельство снижает рентабельность вывоза отходов за территорию города для их размещения на несанкционированных свалках,

повышение эффективности использования территорий, отведенных под захоронение отходов потребления, за счет организации высотного складирования, прессования или уплотнения отходов, повторного (циклического) использования площадок захоронения отходов,

максимальное использование вторичных ресурсов,

создание необходимых условий для организации переработки разных видов отходов и вторичного сырья.

Перечисленные выше экономические и экологические факторы оказывают различное влияние на целесообразность строительства МСК. Так, если эксплуатация МСК практически при любых обстоятельствах приведет к снижению объемов захоронения отходов, то с экономической точки зрения выгоды от реализации вторичных ресурсов могут не

компенсировать расходы по функционированию комплекса, а срок окупаемости может быть равен или даже превышать срок службы основного оборудования¹⁸. Поэтому представляется целесообразным при принятии решения о строительстве МСК оценить потенциал использования отходов в качестве источника вторичных ресурсов.

Для этого необходимо проанализировать морфологический состав отходов. В 2011 году ПНИПУ проведен эксперимент по внедрению селективного сбора отходов на территории города Перми. По результатам данного эксперимента подготовлен отчет о проведении научно-исследовательской работы по внедрению селективного сбора отходов на территории города Перми. Результаты эксперимента приведены в таблице 56.

Таблица 56. Укрупненный морфологический состав отдельно собранных и смешанных отходов

Наименование	Содержание по массе, %		
	смешанные отходы	бумага, картон	пластик, стекло, металл
Пищевые отходы	15,6	1,7	1,1
Макулатура	13,9	68,8	3,1
Металлы	3,2	0,4	1,7
Полимеры	13,9	8,1	14,5
Стекло	21,7	4,2	74,1
Прочее	14,9	3,6	2,6
Отсев	16,7	13,2	3,0
Итого	100,0	100,0	100,0

С учетом усреднения морфологический состав ТБО можно представить в виде следующей структуры (таблица 57).

Таблица 57

Наименование	Содержание по массе в среднем, %
Пищевые отходы	13,3
Макулатура	17,4
Металлы	2,9
Полимеры	13,5
Стекло	24,5
Прочее	13,0
Отсев	15,4
Итого	100,0

В настоящее время в городе Перми преобладает сбор всех составляющих ТБО в единые контейнеры, раздельный сбор вторичных ресурсов осуществляется в незначительной степени. Сбор всех видов отходов в один контейнер может существенно ухудшить качество отходов как вторичных ресурсов, в первую очередь, всех видов макулатуры, за счет их загрязнения и намокания. Это, в свою очередь, может привести к тому, что такие вторресурсы будет невозможно реализовать или удастся реализовать только с существенной скидкой. Поэтому при оценке потенциальных доходов от реализации вторичных ресурсов необходимо учитывать поправочный коэффициент, характеризующий долю отбора ресурсов исходя из их качества, в размере в среднем 60%. Результаты оценки потенциального количества вторичных ресурсов в городе Перми приведены в таблице 58.

¹⁸ Необходимо отметить, что отсутствие экономического эффекта не является условием, препятствующим внедрению мусоросортировочных комплексов. Здесь необходимо учитывать весь комплекс факторов, в том числе отсутствие и ограниченность земельных ресурсов для новых полигонов ТБО, истощаемость ресурсов существующих полигонов ТБО, как это сложилось в настоящее время в городе Перми. Результирующим фактором, определяющим экономическую целесообразность внедрения МСК, является конечный платеж отходообразователей, в первую очередь населения, за полный цикл обращения с отходами, включающий их сортировку на МСК.

Таблица 58

Наименование показателя	Содержание по массе в среднем, %	Возможный отбор вторичных ресурсов, %	Масса отбираемых (утильных) вторичных ресурсов, тонн								
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
ТБО всего, тонн	100	-	274183	275094,6	275872	276503	276981	277308	277494	277532	277416
в том числе по составу:											
пищевые отходы	13,3	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
макулатура	17,4	10,4	28625	28720	28801	28867	28917	28951	28970	28974	28962
металлы	2,9	1,7	4771	4787	4800	4811	4819	4825	4828	4829	4827
полимеры	13,5	8,1	22209	22283	22346	22397	22435	22462	22477	22480	22471
стекло	24,5	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочее	13	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отсев	15,4	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего масса отбираемых (утильных) вторичных ресурсов, тонн	х	20,3	55604	55789	55947	56075	56172	56238	56276	56284	56260

2. Оценка потенциальной выручки от реализации вторичных ресурсов приведена в таблице 59.

Таблица 59

Наименование показателя	В среднем за период, тонн	Цена, руб./тонна ¹⁹	Стоимостная оценка, тыс.руб.
Твердые бытовые отходы			
в том числе по составу:			
макулатура	28865	4000	115461
металлы	4811	10000	48109
полимеры	22395	10000	223954
Всего	56072		387524

Совокупный рынок услуг по вывозу и захоронению отходов в городе Перми можно оценить в размере не менее 700 млн.руб. в год. Внедрение мусоросортировочных комплексов может дать экономический эффект, сопоставимый с полугодовыми расходами по обращению с отходами, что является достаточно значимой величиной.

Экономическая целесообразность внедрения мусоросортировочных комплексов сопровождается требованиями Генерального плана города Перми, предусматривающего необходимость обеспечения извлечения не менее 15% вторичных ресурсов из ТБО.

3. Дополнительным направлением по утилизации ТБО в целях сокращения размещаемых на полигонах отходов является извлечение из оставшихся отходов фракций, которые могут быть преобразованы в альтернативное топливо RDF (refuse derived fuel – топливо, полученное из отходов). В качестве фракций отходов, которые могут служить основой для такого топлива, являются некоторые виды полимеров (в первую очередь пленки всех видов, за исключением содержащих хлор), которые не являются коммерчески привлекательным вторичным ресурсом, неиспользуемые бумажные отходы, а также текстиль, резина, кожа, дерево. На долю данных видов отходов приходится около 20% всех отходов. Таким образом, на производство топлива может быть направлено ежегодно около 54,6 тыс.тонн отходов.

После извлечения из общей массы данные виды отходов должны быть дополнительно подготовлены для использования в качестве топлива. Для этого данные отходы измельчаются до фракции 2,5-4 мм.

Теплотворная способность такого альтернативного топлива оценивается в размере до 20000 кДж/кг (калорийность 4000-5000 ккал/кг). Таким образом, для замещения 1 куб.м природного газа требуется около 1,7 кг альтернативного топлива.

В качестве направлений использования данного вида топлива может рассматриваться цементная и металлургическая промышленность. В Пермском крае и соседних регионах расположено несколько производств, которые могут использовать топливо RDF. Учитывая, что в Российской Федерации это топливо пока не используется, при оценке перспектив его внедрения в рамках настоящей Программы представляется целесообразным предусмотреть его передачу потенциальным потребителям на безвозмездной основе. Также это может быть обусловлено возможной потребностью в модернизации топливного хозяйства заводом –потребителем топлива. Однако впоследствии после завершения некоторого начального этапа, отладки технологий, урегулирования договорных и прочих отношений возможно постепенное введение платы за поставляемое топливо.

Таким образом, запуск в эксплуатацию мусоросортировочных комплексов даст существенный эффект как в экологической (снижение объемов размещения отходов в среднем на 40%), так и в экономической сфере, что делает целесообразной реализацию этих мероприятий.

4. Следующим направлением использования отходов является выделение из оставшихся отходов биоразлагаемых органических фракций и производство из них компоста. Преимуществами данного решения является его низкая стоимость производства (процесс компостирования происходит на специально отведенном участке компостирования без привлечения какого-либо оборудования), а также наличие существенной потребности в нем (в среднесрочной перспективе потребуется рекультивация полигона ТБО «Софроны». Для этих целей может быть использован произведенный компост, что позволит сэкономить на приобретении грунта. Кроме этого, компост может использоваться в качестве изолирующего материала при эксплуатации существующих полигонов).

Необходимость реализации мер по производству компоста предусмотрена Генеральным планом города Перми.

В качестве отходов для производства компоста могут использоваться пищевые отходы, а также отсев (мелкие фракции, отбираемые в процессе сортировки). На долю данных видов отходов приходится 29% в их общей структуре. Таким образом, введение участка по компостированию позволит сократить объем захораниваемых отходов в среднем на 79,3 тыс.тонн ежегодно. Дополнительно в качестве источника сырья для производства компоста может служить обезвоженный осадок сточных вод с БОС канализации, укосы трав, обрез деревьев, образующиеся в процессе благоустройства города.

¹⁹ Приведена средневзвешенная цена с учетом структуры каждого вида вторичного ресурса по составляющим элементам.

Таким образом, реализация намеченного комплекса мероприятий позволит сократить объемы размещаемых отходов не менее чем на 40% от существующего сегодня уровня. Лишь около трети отходов (в зависимости от уровня использования биоразлагаемых отходов для производства компоста) может подлежать конечному захоронению на полигонах (таблица 60²⁰).

²⁰ В таблице структура отходов приведена без учета сроков и объемов реализации мероприятий по строительству МСК, установок по производству альтернативного топлива и карты компостирования.

Таблица 60

Наименование показателя	Возможная доля ис- пользо- вания, %	Масса отходов/отбираемых (утильных) вторичных ресурсов, тонн									
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
Твердые бытовые отходы всего, тонн	100	274183	275095	275872	276503	276981	277308	277494	277532	277416	
Всего масса отбираемых (утильных) вторичных ресурсов, тонн	20,3	55604	55789	55947	56075	56172	56238	56276	56284	56260	
Альтернативное топливо RDF, тонн	19,8	54165	54345	54498	54623	54718	54782	54819	54826	54804	
Биоразлагаемая органическая фракция, тонн	28,7	78691	78952	79175	79356	79493	79587	79641	79652	79618	
Масса ТБО, подлежащих захоронению после сортировки («хвосты», до уплотнения), тонн	31,3	85723	86008	86251	86449	86598	86700	86758	86770	86734	

Представляется целесообразным внедрение в городе Перми комплексов автоматической сортировки отходов. Имеющийся существенный недостаток (их высокая стоимость) может быть компенсирован некоторой трансформацией полностью автоматических комплексов в полуавтоматические, что позволит сэкономить на дорогом технологическом оборудовании по распознаванию отходов (оптические сканеры).

Принципиальная схема работы полуавтоматического МСК выглядит следующим образом (основные технологические этапы):

подготовка отходов (удаление крупногабаритных фракций),
измельчение и разрывание мусорных мешков,
сортировка по размеру фракций (исключение пищевых отходов и прочих мелких отходов для их дальнейшего компостирования),
отбор черных металлов,
отбор пластика (оптический сканер) (в основном бутылки, которые затем поступают на конвейер для дальнейшей ручной досортировки по цветам),
отбор макулатуры (оптический сканер),
отбор цветного металла,
отбор элементов для топлива RDF (оптический сканер),
прессование оставшихся отходов и транспортирование на полигон.

5. Годовые объемы образования отходов в городе Перми составят около 280 тыс.тонн. Таким образом, совокупная мощность всех МСК должна составлять 300 тыс.тонн отходов в год.

6. При планировании количества МСК и их размещения необходимо исходить из особенностей расположения города Перми. В частности, город расположен на обоих берегах реки Камы (Воткинское водохранилище). Обе части города связывают два моста: Коммунальный мост и Красавинский мост. Эксплуатация Коммунального моста может быть завершена уже в 2017 году. Красавинский мост расположен несколько в стороне от основных районов образования отходов. Поэтому размещение МСК только в какой-либо одной части города Перми (относительно реки Камы) либо существенно повысит транспортные издержки по перевозке отходов и продуктов их сортировки из-за увеличения дальности вывоза, либо приведет к отсутствию спроса на услугу МСК, расположенного на противоположном берегу. Таким образом, целесообразно размещение как минимум двух МСК на каждом берегу реки Камы.

Объемы образования отходов в городе Перми по различным берегам реки Камы можно укрупненно оценить в следующем размере:

правый берег – 80 тыс.тонн в год,

левый берег – 200 тыс.тонн в год.

В городе Перми выявлены следующие земельные участки, которые могут быть использованы для размещения МСК:

Сылвенский тракт,15,

Восточный обход,149,

ул.Ласьвинская,106а,

ул.Причальная,3а, 5, 7а, 7б,

ул.Промышленная,89а, 103а.

Для размещения МСК на правом берегу реки Камы целесообразно использовать участок по адресу ул.Ласьвинская,106а, так как, во-первых, он уже состоит на кадастровом учете, во-вторых, находится ближе к Бекрятскому полигону ТБО, на который будут поступать остальные остатки сортировки.

Наиболее целесообразным является размещение одного МСК на левобережной части города Перми по адресу Сылвенский тракт,15, мощностью 200 тыс.тонн отходов в год. Экономия по сравнению с альтернативным вариантом составит 750 тыс.тонн/км.

Стоимость строительно-монтажных работ и прочего оборудования определялась с учетом данных по аналогичным реализованным проектам. Стоимость строительства МСК мощностью 200 тыс.тонн в год приведена в таблице 61.

Таблица 61

№	Наименование	Строительные работы, тыс. руб.	Монтажные работы, тыс. руб.	Оборудование, тыс.руб.	Прочие затраты, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.
Глава 1. Подготовка территории строительства						
1	Подготовительные работы	3707,24	0,00	0,00	0,00	3707,24
2	Аренда земельного участка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по главе 1	3707,24	0,00	0,00	0,00	3707,24
Глава 2. Основные объекты строительства						
3	Отделение приема ТБО под навесом со складами ТБО, крупногабаритного и прессованного вторсырья	9197,65	5261,48	902,50	0,00	15361,63

№	Наименование	Строительные работы, тыс. руб.	Монтажные работы, тыс. руб.	Оборудование, тыс.руб.	Прочие затраты, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.
22	Временные здания и сооружения – 1,6% от СМР	1553,12	199,21	0,00	0,00	1752,33
	Итого по главе 8:	1553,12	199,21	0,00	0,00	1752,33
	Итого по главам 1-8	98623,11	12649,97	252841,70	0,00	364114,79
Глава 9. Прочие работы и затраты						
23	Дополнительные затраты на производство работ в зимнее время – 1,5% от СМР	1479,35	189,75	0,00	0,00	1669,10
24	Затраты на проведение пуско-наладочных работ	0,00	0,00	0,00	1763,45	1763,45
25	Стоимость подключения к Энергосистеме	0,00	0,00	0,00	3002,72	3002,72
	Итого по главе 9	1479,35	189,75	0,00	4766,16	6435,26
	Итого по главам 1-9	100102,46	12839,72	252841,70	4766,16	370550,05
Глава 10. Содержание служб заказчика-застройщика (технического надзора)						
26	Затраты на содержание служб заказчика (технический надзор) – 0,4%	0,00	0,00	0,00	1482,20	1482,20
	Итого по главе 10	0,00	0,00	0,00	1482,20	1482,20
	Итого по главам 1-10	100102,46	12839,72	252841,70	6248,36	372032,25
	В ценах на 2014 год по главам 1-10	100102,46	12839,72	252841,70	6248,36	372032,25
Глава 11. Проектные и изыскательские работы, авторский надзор						
27	Проектно-изыскательские работы	0,00	0,00	0,00	11049,26	11049,26
28	Затраты на авторский надзор – 0,2%	0,00	0,00	0,00	744,06	744,06
	Итого по главе 11	0,00	0,00	0,00	11793,32	11793,32
	Итого по главам 1-11	100102,46	12839,72	252841,70	18041,69	383825,57
29	Резерв на непредвиденные работы и затраты – 3%	3003,07	385,19	7585,25	541,25	11514,77
	Итого в ценах 2014 года без НДС	103105,53	13224,92	260426,96	18582,94	395340,34

7. Факторами, определяющими производительность и расположение участка компостирования, являются потребность в компосте и расположение объектов потребления компоста.

Потребность в компосте не превысит 10000 тонн в год.

Учитывая достаточно небольшую потребность в компосте, компостирование целесообразно организовать азбным способом (полевое компостирование). Это позволит избежать больших капитальных затрат для приобретения оборудования для других более производительных способов компостирования (туннельное компостирование, компостирование в бассейнах выдержки).

Площадь участка для размещения объектов по обращению с отходами, расположенного по адресу Сылвенский тракт,15, составляет 6 га. Он находится в непосредственной близости от полигона ТБО «Софроны». Кроме этого, в процессе компостирования плотность компоста увеличивается в 3-4 раза по отношению к плотности исходных отходов, что делает более выгодной перевозку конечного компоста, чем исходного материала. Поэтому представляется более целесообразным размещение площадки для компостирования отходов рядом с МСК по адресу Сылвенский тракт,15. Данное совместное размещение объектов позволит обеспечить совместную эксплуатацию обслуживающей инфраструктуры (единые административные, бытовые и складские комплексы, единый гаражно-механический цех и так далее).

Стоимость строительства участка компостирования учитывает устройство профильтрационного экрана из геомембраны с подложкой из геотекстиля. Основание участка покрывается слоем щебня фракции 20-40 мм, толщина слоя – 30 см. Также в основании участка предусматривается система для сбора фильтрата, состоящая из дренажных труб, колодца, дренажной емкости.

Стоимость строительства определена расчетом на основании Государственных элементных сметных норм, справочника оценщика «Сооружения городской инфраструктуры. Укрупненные показатели стоимости строительства» с учетом цен производителей основных элементов. Стоимость приобретения техники определялась на основании цен ЗАО «Коминвест-АКМТ» как официального поставщика оборудования Doppelstadt. Стоимость строительства участка компостирования приведена в таблице 62.

Таблица 62

№	Мероприятия	Стоимость работ, тыс.руб.
	Строительство участка компостирования	25838,3
I	Устройство инфраструктуры участка компостирования	5352,2
1	Строительство линий электропередач, освещения	1096,1
2	Устройство металлического ограждения полигона высотой не менее 2 м	968,8
3	Устройство железобетонных лотков ЛТ-1-9-6	1431,7
4	Укрепление обочин строящихся дорог	332,8
5	Устройство покрытия из сборных железобетонных плит автодорог и площадок хозяйственного двора и дорог к участку компостирования	642,3
6	Контрольный колодец фильтрации глубиной 7 м	739,2
7	Строительство наблюдательных скважин грунтовых вод	141,2
II	Устройство участка под компостирование	14836,1
1	Срезка растительного грунта	63,5
2	Планировка грунта	36,0
3	Разработка котлованов	1657,0
4	Устройство геосинтетического материала	5853,1
5	Система дренажных труб	435,5
6	Устройство дренажного слоя из гравия или щебня фракциями 16-32 мм	6790,9
III	Приобретение техники	5650,0
1	Ворошитель буртов	5650,0

8. Мероприятия по развитию объектов по утилизации (захоронению) ТБО приведены в приложении 1 к Программе. Стоимость мероприятий приведена без учета налога на добавленную стоимость.

Помимо указанных мероприятий в качестве важного направления совершенствования деятельности по захоронению отходов является приобретение специализированного катка-уплотнителя для отходов (Vomag или аналог) на полигон ТБО «Софроны». Как уже отмечалось, при использовании данной техники увеличивается коэффициент уплотнения отходов, что может увеличить срок службы полигона. Однако учитывая, что данный каток не является самостоятельным объектом по захоронению ТБО, его приобретение целесообразно осуществить в рамках реализации производственной программы организации, эксплуатирующей данный полигон.

9. Основными эффектами от реализации мероприятий в части развития объектов по утилизации (захоронению) ТБО являются:

9.1. Экологический эффект:

снижение негативного воздействия на окружающую среду, обеспечение экологической безопасности жителей города Перми,

обеспечение экологически безопасной утилизации и захоронения отходов.

9.2. Экономический эффект:

создание экономически эффективной системы утилизации (захоронения) ТБО на территории города Перми, увеличение ресурсного потенциала города Перми (увеличение объемов использования отходов в качестве вторичного сырья, увеличение ресурсной базы Пермского края за счет использования отходов в качестве вторичных ресурсов).

Стоимостная оценка полученных эффектов за период реализации Программы до 2022 года составляет 2,2 млрд. рублей. Расчет эффектов применительно к мероприятиям Программы приведен в приложении 2 к Программе.

Дополнительным эффектом могло рассматриваться снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду. Потенциальный объем снижения данных платежей за счет реализации мероприятий Программы составит 389 млн.руб. до 2022 года. Однако учет данного эффекта затруднен в силу сложившейся в городе Перми системы внесения данной платы. Обязанность по внесению платы за размещение отходов потребления лежит непосредственно на тех лицах, от которых данные отходы вывозятся на полигоны ТБО. Тарифы на захоронение отходов установлены без учета внесения данных платежей организациями, осуществляющими размещение отходов на полигонах (за исключением ООО «Буматика», эксплуатирующей Бекрятский полигон ТБО, для которой установлены два вида тарифов: без учета внесения платежей за негативное воздействие и с учетом их внесения предприятием). Сложившаяся система внесения платы не обеспечивает условий для ее полного внесения, так как количество отходообразователей достаточно велико (основная категория образвателей ТБО – жилищный сектор, представленный большим количеством собственников помещений в многоквартирных домах и управляющих такими домами организаций). Данное обстоятельство затрудняет осуществление необходимого контроля за внесением платы.

Следствием такой системы внесения платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов является то, что фактически отходообразователи могут не получить эффекта от снижения платы, так как, во-

первых, некоторые из них ее могут в настоящее время просто не вносить, а, во-вторых, другая часть, которая осуществляет внесение платы, не будет располагать достоверной информацией о том, какая часть из вывезенных от нее отходов была утилизирована, и, соответственно, на сколько плата за размещение отходов должна быть снижена на законных основаниях.

Очевидным выходом из этой ситуации должно стать перенесение ответственности (как это и предусмотрено действующим законодательством) за внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду на организации, которые осуществляют непосредственное размещение отходов.

Помимо указанных дополнительными эффектами от реализации намеченного комплекса мероприятий являются:

снижение расходов потребителей за счет сокращения дальности вывоза отходов: в настоящее время все объекты по захоронению ТБО находятся, по сути, за городской чертой, в то время как перспективные МСК будут находиться на значительно большем приближении к местам образования отходов,

продление срока эксплуатации основного полигона ТБО «Софроны». К моменту реализации Программы в 2022 году остаточный срок службы полигона оценивается в 7 лет, в то время как без учета реализации мероприятий Программы такой срок не превысит 4 лет.

10. С учетом реализации намеченных мероприятий по развитию объектов по утилизации (захоронению) ТБО в городе Перми перспективный баланс твердых бытовых отходов представлен в таблице 63.

Таблица 63

Наименование	2014 год (оценка)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1. ТБО всего, тонн	274183	275095	275872	276503	276981	277308	277494	277532	277416
в том числе по МСК:									
МСК ул.Ласьвинская, 106а	0	0	0	78073	78208	78300	78352	78363	78331
МСК Сылвенский тракт, 15	0	0	0	100000	198773	199008	199141	199169	199086
2. Масса утилизированных ТБО, тонн, всего	0	0	0	76116	120480	120622	120703	120719	120669
в том числе:									
2.1 МСК ул.Ласьвинская, 106а:	0	0	0	31256	31310	31347	31368	31373	31360
вторичные ресурсы	0	0	0	15833	15860	15879	15890	15892	15885
альтернативное топливо	0	0	0	15423	15450	15468	15479	15481	15474
компост	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2 МСК Сылвенский тракт, 15:	0	0	0	44860	89169	89275	89334	89347	89309
вторичные ресурсы	0	0	0	20280	40311	40359	40386	40391	40375
альтернативное топливо	0	0	0	19755	39268	39314	39340	39346	39329
компост	0	0	0	4825	9590	9602	9608	9609	9605
3. Масса захораниваемых ТБО, тонн, всего	274183	275095	275872	200387	156501	156686	156791	156813	156747
в том числе по полигонам:									
полигон ТБО «Софроны»	168119	168678	169155	153571	109604	109734	109807	109822	109776
Бекрятецкий полигон ТБО	77418	77675	77894	46816	46897	46953	46984	46991	46971
полигон ТБО «Звездный»	28646	28741	28822	0	0	0	0	0	0

4.7. Капитальные вложения для реализации программы инвестиционных проектов

Капитальные вложения для реализации программы инвестиционных проектов по всем системам коммунальной инфраструктуры города Перми на период 2015-2022 годов с учетом их целевого структурирования приведены в таблице 64.

Таблица 64

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов, тыс. руб.						
		система теплоснаб- жения	система водоснаб- жения	система водоотведе- ния	система электро- снабжения	система газоснаб- жения	Объекты утилизации (захороне- ния) ТБО	Всего
1	Проекты по направлениям, всего:	5051259	5217445	9017499	3276778	539061	639558	23741600
1.1	Проекты, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми, в том числе:	2261379	2040117	3647418	2043503	210226	0	10202643
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	63259	0	63259
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	2261379	2040117	3647418	2043503	146967	0	10139384
1.2	Проекты, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО, в том числе:	1813060	2048684	4142381	1233275	328835	639558	10205793
	бюджетные средства различных уровней	0	6469	3227687	0	0	0	3234156
	инвестиционная составляющая в тарифе	1813060	2042215	914694	1233275	328835	0	6332079
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
	доходы от реализации вторичных материальных ресурсов	0	0	0	0	0	639558	639558
1.3	Проекты, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов, в том числе:	976820	1128644	1227700	0	0	0	3333164
	бюджетные средства различных уровней	0	1128644	1227700	0	0	0	2356344
	инвестиционная составляющая в тарифе	976820	0	0	0	0	0	976820
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
	доходы от реализации вторичных материальных ресурсов	0	0	0	0	0	0	0
2	Проекты по источникам финансирования, всего:	5051259	5217445	9017499	3276778	539061	639558	23741600
	бюджетные средства различных уровней	0	1135113	4455387	0	63259	0	5653759
	инвестиционная составляющая в тарифе	2789880	2042215	914694	1233275	328835	0	7308899
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	2261379	2040117	3647418	2043503	146967	0	10139384
	доходы от реализации вторичных материальных ресурсов	0	0	0	0	0	639558	639558

Часть II. Обосновывающие материалы

Оглавление

1. ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВНОЙ ЗАСТРОЙКИ	3
2. ОЦЕНКА СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ В ГОРОДЕ ПЕРМИ	7
2.1. Теплоснабжение	7
2.2. Водоснабжение и водоотведение	13
2.3. Электроснабжение	18
2.4. Газоснабжение	21
2.5. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов	23
3. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА ПЕРМИ	26
3.1. Теплоснабжение	26
3.2. Водоснабжение	29
3.3. Водоотведение	33
3.4. Электроснабжение	35
3.5. Газоснабжение	37
3.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов	39
4. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА ПЕРМИ	41
4.1. Теплоснабжение	41
4.2. Водоснабжение	58
4.3. Водоотведение	67
4.4. Электроснабжение	86
4.5. Газоснабжение	92
4.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов	95
5. Инвестиционные проекты, обеспечивающие достижение целевых показателей	102
5.1. Теплоснабжение	102
5.2. Водоснабжение	107
5.3. Водоотведение	114
5.4. Электроснабжение	124
5.5. Газоснабжение	126
5.6. Схема по обращению с твердыми бытовыми отходами	132
5.7. Взаимосвязь проектов в целях синхронизации по срокам их реализации	152
6. ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ	152
7. ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ	156
7.1. Теплоснабжение	157
7.2. Водоснабжение	162
7.3. Водоотведение	167
7.4. Электроснабжение	174
7.5. Газоснабжение	180
7.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов	186
8. Оценка доступности коммунальных услуг для потребителей в городе Перми	193

1. Оценка перспективной застройки

Основными факторами развития жилищного строительства в городе Перми на ближайшую перспективу являются как новая застройка, так и улучшение жилищных условий жителей города с обновлением жилищного фонда в результате вывода из эксплуатации ветхого и аварийного жилья.

Развитие территории города Перми определено рядом градостроительных документов:

Правилами землепользования и застройки города Перми, утвержденными решением Пермской городской Думы от 26.06.2007 № 143,

Генеральным планом города Перми, утвержденным решением Пермской городской Думы от 17.12.2010 № 205, решением Пермской городской Думы от 28.01.2014 № 2 «О внесении изменений в решение Пермской городской Думы от 17.12.2010 № 205 «Об утверждении Генерального плана города Перми», решением Пермской городской Думы от 28.01.2014 № 3 «О внесении изменений в решение Пермской городской Думы от 17.12.2010 № 205 «Об утверждении Генерального плана города Перми», утвержденными документами о планировке территорий.

Оценка перспективной застройки города Перми осуществлялась в целях определения необходимых мероприятий по развитию объектов коммунальной инфраструктуры города в рамках настоящей Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Перми до 2022 года (далее – Программа) с учетом следующих условий:

1. Перспектив реконструкции, модернизации и развития систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО и учитывающих в период 2015-2022 годов подключение следующих микрорайонов: Ива-1, Заозерье, Красные казармы, Бахарежка, Новогайвинский, Липовая гора, Вышка-2.

2. Потребности в подключении только к централизованной системе водоснабжения (или водоотведения) в микрорайонах существующей застройки Южный, Кислотные дачи, Ива, Архиерейка, Висим, Вышка-1.

3. Определения параметров застройки в части микрорайонов Ива-1, Заозерье, Красные казармы на основании проектов планировки территорий, в том числе:

Проекта планировки территории части жилого района Ива-1 в Мотовилихинском районе города Перми, утвержденного постановлением администрации города Перми от 29.01.2013 № 42,

Проекта планировки территории в жилом районе Заозерье Орджоникидзевого района города Перми, утвержденного постановлением администрации города Перми от 31.12.2013 № 1292,

Проекта планировки территории, ограниченной ул.Чернышевского, долиной реки Егоршихи, ул.Чкалова, ул.Героев Хасана микрорайона Красные Казармы Свердловского района города Перми, утвержденного постановлением администрации города Перми от 06.09.2012 № 521.

4. Определения параметров застройки в части микрорайона Вышка-2 на основании информации:

от организаций-застройщиков (ОАО «ПЗСП» (многоквартирная застройка по ул.Целинной, 53, 55, 57), ОАО «Стройпанелькомплект» (многоквартирная застройка ЖК «Олимпийский»)),

из проектов планировки территорий и открытых источников информации (застройка ЖК «Березовая роща» (ул. Сигаева, 21а), площадка под жилое строительство по адресу: ул.Ивана Франко, 37).

5. Учитывая, что в настоящее время проекты планировки территорий в части микрорайонов Бахарежка, Новогайвинский, Липовая гора находятся в стадии разработки, параметры планировки (площадь вновь возводимого жилищного фонда, расчетная численность жителей, период подключения к системам коммунальной инфраструктуры, нагрузки) по ним определялись на основании следующих документов:

материалов по обоснованию Генерального плана города Перми,

Схемы водоснабжения города Перми на период до 2028 года,

Схемы водоотведения города Перми на период до 2028 года,

СП 31.13330.2012. Свод правил. Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*,

СП 32.13330.2012. Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения. Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85,

СНиП 42-01-2002. «Газораспределительные системы»,

Инструкции по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94.

6. Планирования подключения объектов нового строительства, введенных в эксплуатацию в 2015 году и позднее, к коммунальной инфраструктуре равными долями.

Перечень участков нового строительства жилищного фонда и объектов социального и культурно-бытового назначения в период 2015-2022 годов представлен в таблице 1.

Таблица 1

№	Территория застройки/ наименование объекта (участка)	Площадь жилых помещений, тыс.кв.м	Расчетная численность жителей, чел.	Период подключения объектов капиталь- ного строительства к системе	Максимальные расчетные нагрузки					
					холодное водоснабжение, куб.м/час	горячее водоснабжение, Гкал/час	отопление, Гкал/час	водоотведение, куб.м/час	электроснабжение, МВт	газоснабжение, тыс.куб.м/час
1	Новое строительство									
	Индустриальный район									
1.1	Микрорайон Бахаревка	2011,685	84560	2015-2022	1356,5	88,2		1585,5	36,4	2,3
	Мотовилихинский район									
1.2	Микрорайон Ива-1	525,451	16859	2015-2021	479,8	32,3		517,0	13,7	не требуется
1.3	Микрорайон Новогайвинский	274,238	4000	2017-2022	87,5	не требуется	не требуется	112,5	1,7	9,3
1.4	Микрорайон Вышка-2	0,8400	12290	2015	244,94	0		296,08	0,0161	0,03
		180		2015-2020		16,1			4,05	не требуется
		61,702		2015-2018					1,4	не требуется
		85,000		2015-2022		22,6	1,9		не требуется	
	Орджоникидзевский район									
1.5	Микрорайон Заозерье	32,4	6969	2015-2016	83,6	3,4	89,6	3,0	2,18	
		58,25		2017-2022						
	Свердловский район									
1.6	Микрорайон Красные казармы	983,757	35445	2015-2016	1137,5	130,6		982,5	21,5	1,43
		1218,228	42760	2017-2022	1487,5	168,5		1314,2	27,0	1,65
1.7	Микрорайон Липовая гора	31,408	1000	2018-2020	29,2	не требуется	не требуется	31,3	0,4	1,1
	Итого	5462,96	203883	х	4906,50	461,70		4928,70	111,1	17,97
2	Участки существующей застройки, не обеспеченные централизованной системой водоснабжения и (или) водоотведения									
	Свердловский район									
2.1	Микрорайон Южный	х	6450	2015-2016	не требуется	не требуется	не требуется	139,8	не требуется	не требуется
	Орджоникидзевский район									
2.2	Микрорайон Кислотные дачи	х	450	2015-2016	не требуется	не требуется	не требуется	11,3	не требуется	не требуется

№	Территория застройки/ наименование объекта (участка)	Площадь жилых помещений, тыс. кв. м	Расчетная численность жителей, чел.	Период подключения объектов капитального строительства к системе	Максимальные расчетные нагрузки					
					холодное водоснабжение, куб. м/час	горячее водоснабжение, Гкал/час	отопление, Гкал/час	водоотведение, куб. м/час	электроснабжение, МВт	газоснабжение, тыс. куб. м/час
2.3	Микрорайон Ива, Архирейка	х	600	2017-2019	28,0	не требуется	не требуется	25,0	не требуется	не требуется
	Мотовилихинский район									
2.4	Микрорайон Висим	х	1500	2015-2022	39,4	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
2.5	Микрорайон Вышка-1	х	1320	2015-2022	34,7	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется
	Итого	х	10320	х	102,0	х	х	176,0	х	х

2. Оценка спроса на коммунальные ресурсы в городе Перми

Оценка потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса имеет важное значение при разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры и схем ресурсоснабжения. Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Системы коммунальной инфраструктуры должны обеспечивать снабжение потребителей товарами и услугами в соответствии с требованиями к их качеству, в том числе круглосуточное и бесперебойное снабжение. Во-вторых, прогнозные объемы потребления товаров и услуг должны учитываться при расчете тарифов, которые являются одним из основных источников финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса города Перми.

Совокупное потребление коммунальных услуг определяется как сумма потребления коммунальных услуг по всем категориям потребителей. Оценка совокупного потребления для целей Программы проводится по трем основным категориям:

- населению,
- бюджетным учреждениям,
- прочим предприятиям и организациям.

2.1. Теплоснабжение

В городе утверждена Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года (далее – Схема теплоснабжения). Указанной Схемой теплоснабжения предусмотрено 3 варианта прогноза годового потребления тепловой энергии по городу Перми (таблица 2).

Первый вариант предусматривает сценарные условия, при которых:

климатические параметры (температура наружного воздуха в отопительный период и продолжительность отопительного периода) соответствуют СП 131.13330.2012. Свод правил. Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99 (утвержден приказом Министерства регионального развития России от 30.06.2012 № 275), потребителями осуществляется выборка заявленной тепловой нагрузки в полном объеме.

Второй вариант предусматривает сценарные условия, при которых:

учитываются климатические параметры, наблюдавшиеся в отопительные периоды 2007-2012 годов, потребителями осуществляется выборка заявленной тепловой нагрузки в полном объеме.

Третий вариант предусматривает сценарные условия, при которых:

учитываются климатические параметры, наблюдавшиеся в отопительные периоды 2007-2012 годов, потребителями осуществляется выборка заявленной тепловой нагрузки не в полном объеме (как это происходит фактически).

Таблица 2

Вариант	Годовой объем потребления тепловой энергии, тыс.Гкал	
	2012 год	2027 год
1-й вариант	10071,262	12064,307
2-й вариант	9708,607	11199,002
3-й вариант	8631,284	9897,467

Промежуточные значения между начальным годом и конечным годом, согласно Схеме теплоснабжения, линейно интерполируются.

Учитывая большой горизонт планирования объема реализации тепловой энергии, можно предполагать, что в разные периоды реализации Схемы теплоснабжения указанные сценарные варианты могут сменять друг друга. Для целей, предусмотренных требованиями к программам комплексного развития, необходимо наличие единого прогноза реализации тепловой энергии, максимально учитывающего все факторы.

За ряд последних лет сложилась устойчивая тенденция снижения объемов отпуска тепловой энергии потребителям города Перми (таблица 3).

Таблица 3

Показатель	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год (ожд.)
Фактический объем отпуска тепловой энергии всем потребителям города Перми, тыс.Гкал	11973,6	11083,8	11292,1	10262,2	10042,2	9587,9	-
в том числе (справочно):							
ООО «ПСК»	н/д	6196,4	5389,5	4785,0	4683,6	4470,4	4459,8
ООО «ПГЭС»	н/д	0,0	655,0	587,7	549,5	512,3	341,6
ПМУЖЭП «Моторостроитель»	н/д	376,0	422,0	574,0	653,0	853,0	1045,0
ЗАО «Новомет-Пермь»	н/д	6,8	8,1	5,8	7,9	7,7	8,6

В таблице 3 справочно приведены данные о реализации тепловой энергии по нескольким теплоснабжающим организациям, на долю которых приходится более половины всего объема реализации тепловой энергии в городе Перми: ООО «Пермская сетевая компания» (далее – ООО «ПСК»), ООО «Пермгазэнергосервис» (далее – ООО «ПГЭС»), ПМУЖЭП «Моторостроитель» и ЗАО «Новомет-Пермь». Динамика суммарного по данным организациям объема реализации тепловой энергии полностью совпадает с общегородским показателем (рисунок 1). При этом темпы снижения объемов реализации тепловой энергии имеют затухающий характер.



Рисунок 1.

Учитывая совпадение динамики реализации тепловой энергии в целом по городу Перми и по отдельным организациям, можно предположить, что факторы, оказывающие влияние на такое изменение, являются общими для значительной части потребителей указанных организаций. Такими факторами могут быть (в том числе их сочетание):

повышение средней температуры наружного воздуха в отопительный период и/или сокращение продолжительности отопительного периода,

реализация потребителями мероприятий по энергосбережению в объектах теплоснабжения (в том числе выполнение требований законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности),

переход потребителей на расчеты за тепловую энергию с использованием приборов учета (если до этого расчетные методы определения отпущенной тепловой энергии приводили к завышенным результатам),

снижение объемов промышленного производства, для которого требуется тепловая энергия.

Суммарная доля ООО «ПСК», ООО «ПГЭС», ПМУЖЭП «Моторостроитель» и ЗАО «Новомет-Пермь» в общем объеме реализации тепловой энергии за 2009-2013 годы находится в пределах 57-61% или в среднем за указанный период – 59%. Если исходить из допущения, что в 2014 году доля данных теплоснабжающих организаций сохранится на среднем уровне за предыдущие периоды, то ожидаемый на 2014 год объем реализации тепловой энергии по городу Перми в целом составит $(4459,8+341,6+1045,0+8,6)/0,59 = 9946,0$ тыс.Гкал.

Учитывая вышесказанное, можно предполагать, что при сохранении факторов, влиявших на потребление тепловой энергии в предыдущие периоды, объем потребления тепловой энергии по городу Перми в целом также продолжит снижаться затухающими темпами. Необходимо отметить, что прогнозирование, основанное на учете факторов в предыдущие периоды, имеет достаточную точность на ближайшую перспективу. Для более отдаленной перспективы необходим иной подход, учитывающий также влияние дополнительных факторов.

Изменение перспективной нагрузки потребителей по городу Перми, согласно Схеме теплоснабжения, прогнозируется исходя из объемов подключения новых потребителей, объемов отключения зданий, планируемых к сносу, а также исходя из реализации мероприятий по повышению энергоэффективности на подключенных к системам централизованного теплоснабжения объектах (таблица 4).

Таблица 4

Расчетный срок	Нагрузка потребителей на начало расчетного срока, Гкал/час	Перспективная нагрузка к покрытию, Гкал/час	Нагрузка объектов теплоснабжения под снос, Гкал/час	Изменение существующей нагрузки от проведения мероприятий по увеличению энергоэффективности, Гкал/час
2013-2016 годы	3237,121	112,123	-5,261	-135,088
2017-2021 годы	3208,895	150,156	-10,521	-135,088
2022-2026 годы	3213,442	161,993	-15,783	-135,009

Учитывая, что приведенные в таблице 4 показатели перспективной нагрузки к покрытию, нагрузки объектов теплоснабжения под снос, изменения существующей нагрузки от проведения мероприятий по увеличению энергоэффективности отражают величины по итогам соответствующего периода, для определения перспективных объемов реализации тепловой энергии по каждому году реализации настоящей Программы представляется целесообразным интерполировать данные значения исходя из их равномерного изменения (рисунок 2).



Рисунок 2.

Полученные таким образом значения тепловых нагрузок приведены в таблице 5.

Таблица 5

Показатель	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Прогнозируемая суммарная тепловая нагрузка всех потребителей города Перми (на основании данных Схемы теплоснабжения), Гкал/час	3212,3	3208,9	3207,4	3207,4	3208,6	3210,7	3213,4	3216,5

Объем реализации тепловой энергии имеет прямую зависимость от величины подключенной нагрузки и характеризуется следующей математической моделью:

$$Q_o = q_{\max} \times K \times n,$$

где:

$q_{\max}$ – часовая тепловая нагрузка,

K – коэффициент использования часовой нагрузки,

n – продолжительность использования нагрузки.

Согласно Схеме теплоснабжения 88-89% всей тепловой нагрузки – это нагрузка отопления и вентиляции, расход тепловой энергии на которые напрямую зависит от климатических условий. Применительно к указанным видам нагрузок коэффициент K будет определяться так называемым температурным коэффициентом, а параметр n – продолжительностью отопительного периода. Применительно к нагрузке горячего водоснабжения коэффициент K будет определяться объемом расхода горячей воды потребителями, а параметр n – продолжительностью периода использования горячего водоснабжения в году. Прогнозный объем потребления тепловой энергии в городе Перми определен исходя из допущения, что сочетание всех параметров вышеуказанной математической модели кроме часовой тепловой нагрузки остается неизменным.

Как указывалось выше, в 2012 и 2013 годах объем реализации тепловой энергии в городе Перми составил 10042,2 и 9587,9 тыс.Гкал соответственно. Суммарные тепловые нагрузки потребителей в 2012 и 2013 годах соответственно составили 3227,1 и 3226,1 Гкал/час. Соотношение между указанными величинами составляет $10042,2/3227,1 = 3,1$ и $9587,9/3226,1 = 3,0$ соответственно. Прогнозный объем тепловой энергии определен исходя из среднего значения данных соотношений и величин прогнозируемой суммарной тепловой нагрузки всех потребителей города Перми, приведенных в таблице 5. При использовании данного подхода также учитывается неполная выборка тепловой энергии потребителями.

Предусмотренные утвержденной Схемой теплоснабжения сценарии изменения потребления тепловой энергии в городе Перми, а также учитываемый в настоящей Программе прогноз потребления тепловой энергии представлены в таблице 6 и на рисунке 3.

Таблица 6

Показатель	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Прогноз потребления тепловой энергии, учитываемый в Программе, тыс.Гкал	-	-	9773,4	9756,0	9745,7	9741,2	9741,2	9744,8	9751,2	9759,5	9768,8
Прогнозное годовое потребление тепловой энергии по сценарию 1-го варианта, тыс.Гкал	10071,3	10204,1	10337,0	10469,9	10602,8	10735,6	10868,5	11001,4	11134,2	11267,1	11400,0
Прогнозное годовое потребление тепловой энергии по сценарию 2-го варианта, тыс.Гкал	9708,6	9807,9	9907,3	10006,6	10106,0	10205,4	10304,7	10404,1	10503,4	10602,8	10702,2
Прогнозное годовое потребление тепловой энергии по сценарию 3-го варианта, тыс.Гкал	8631,3	8715,7	8800,1	8884,5	8969,0	9053,4	9137,8	9222,2	9306,6	9391,0	9475,4

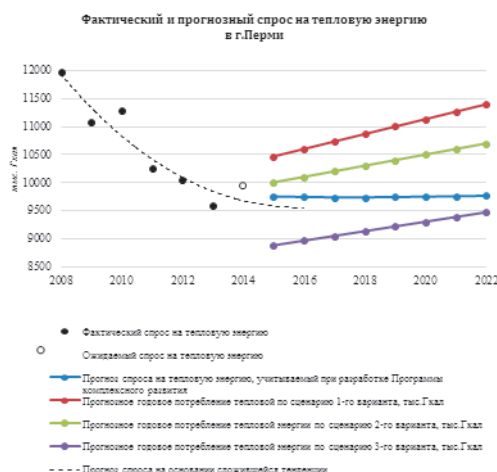


Рисунок 3.

2.2 Водоснабжение и водоотведение

По системам коммунальной инфраструктуры водоснабжения и водоотведения преобладающая доля в структуре потребления товаров и услуг соответствующих организаций коммунального комплекса города Перми приходится на категорию потребителей «Население». На долю этой категории за период 2010-2013 годов приходится:

по водоснабжению – более 78%,

по водоотведению и очистке сточных вод – около 70-71%.

Учитывая сложившиеся соотношения, можно констатировать, что во многом потребление услуг водоснабжения и водоотведения населением будет играть одну из определяющих ролей в совокупном производстве и потреблении коммунальных ресурсов на срок реализации Программы.

Объемы потребления услуг водоснабжения и водоотведения по видам систем коммунальной инфраструктуры представлены в таблицах 7-8¹.

Таблица 7

Объем реализации услуг водоснабжения, тыс.куб.м	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1. Объем реализации услуг потребителям:	88213,9	82700,4	80672,4	75135,8
населению	68686,5	64723,1	62883,6	58979,1
бюджетным потребителям	6166,9	5471,6	5148,4	4642,6
прочим потребителям	13360,5	12505,7	12640,4	11514,1
2. Удельное потребление услуг, куб.м/чел. в мес.	6,85	6,42	6,19	5,83

Таблица 8

Объем реализации услуг водоотведения, тыс. куб.м	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1. Объем реализации услуг потребителям:	98462,8	92513,2	88522,7	80511
населению	68887,3	65660,1	61813,2	55243,0
бюджетным учреждениям	6117,5	5430,3	5137,6	4669,6
прочим потребителям	23458,0	21422,8	21571,9	20598,4
2. Удельное потребление услуг, куб.м/чел. в мес.	6,80	6,45	6,03	5,35

Тенденции в сфере водоснабжения и водоотведения носят выраженный характер снижения объемов реализации товаров и услуг. За рассматриваемый период объемы реализации воды и отведения стоков уменьшились на 14 и 18% соответственно. Снижение отмечается по всем категориям потребителей и в большей степени – по категории «Бюджетные потребители». Однако в абсолютном значении основной вклад приходится на население.

Потребление населением услуг водоснабжения, в том числе горячего и холодного, (в расчете на одного человека) за последние 4 года постепенно снижается. Причиной снижения потребления может быть учет потребления по приборам учета (далее – ПУ), устанавливаемым у потребителей, позволяющий влиять на объемы потребления, повышение

¹ Принимая во внимание, что за 2009-2010 годы статистическая отчетность сводилась на региональном уровне, в целях наглядности ретроспективных тенденций использованы данные реализации услуг водоснабжения и водоотведения ООО «НОВОГОР-Прикамье».

эффективности использования воды в домашнем хозяйстве в силу постоянного роста ее стоимости, а также возможное сокращение потерь во внутридомовых инженерных системах.

Примечательно, что снижение удельного водопотребления происходит на фоне постоянно увеличивающихся доходов населения города Перми. Учитывая, что два указанных фактора имеют противоположные тенденции изменения, можно предположить, что влияние фактора доходов населения уже не окажет существенного влияния на объемы потребления населением.

Удельное водоотведение от населения также снижается на протяжении рассматриваемого периода. В целом можно отметить, что динамика водоотведения в расчете на одного человека будет определяться динамикой водопотребления. Значимым «искусственным» фактором снижения объемов реализации услуг водоотведения явилось изменение нормативов потребления (в том числе исключение объемов общедомового потребления). В части водоснабжения нормативные общедомовые объемы существенно снизились. Столь значительного влияния на общее снижение объема реализации воды данные изменения не оказали.

Изменение удельного водопотребления и, как следствие, водоотведения будет обусловлено в первую очередь темпами установки квартирных ПУ воды. По мере увеличения охвата потребителей такими приборами потребление будет постепенно снижаться. Как показывает практика, среднее потребление холодной и горячей воды по индивидуальным ПУ не превышает 5-6 куб.м/чел. в мес. Исходя из этого можно предположить, что сложившийся уровень потребления населением воды и услуг водоотведения сохранится на существующем уровне.

Объем потребления услуг потребителями категории «Население» определяется как произведение планируемой на период численности населения, потребляющего конкретную коммунальную услугу, на удельный объем потребления товаров (услуг) организаций коммунального комплекса:

$$СП_i = ОП_i \times УО_i,$$

где:

$СП_i$ – совокупное потребление i -й коммунальной услуги (водоснабжения, водоотведения) населением в соответствующих единицах измерения в год,

$ОП_i$ – определяющий показатель для i -й коммунальной услуги (численность населения, пользующегося i -й коммунальной услугой) в соответствующих единицах измерения,

$УО_i$ – удельный объем потребления i -й коммунальной услуги в год, приведенной к определяющему показателю.

Удельные объемы потребления коммунальных услуг определяются на основании оценки фактической реализации коммунальных услуг населению по данным статистических наблюдений за ряд лет (3-5). Также может учитываться влияние мероприятий по энергосбережению (установка ПУ).

Рассмотренные выше тенденции позволяют сделать предположения о динамике изменения удельного потребления населением товаров и услуг организаций коммунального комплекса города Перми в сфере водоснабжения и водоотведения.

2.2.1. Водоснабжение

Учитывая сокращение удельного водопотребления населением городского округа за последние несколько лет, для оценки объемов реализации воды (холодной и горячей) в городе Перми принят показатель сложившегося удельного потребления 5,83 куб.м/чел. в месяц. При этом возможное действие фактора увеличения жилищной обеспеченности (улучшение жилищных условий), которое может привести к увеличению удельного водопотребления, компенсируется дальнейшим снижением потребления из-за увеличения стоимости воды и установки ПУ.

2.2.2. Водоотведение

Тенденции изменения потребления в сфере водоотведения повторяют изменения в сфере водоснабжения. Поэтому для оценки объемов водоотведения удельное потребление принимается 5,35 куб.м/чел. в мес.

Потребление товаров и услуг организаций коммунального комплекса осуществляется не только населением, но и предприятиями и организациями города Перми. Учитывая, что рассматриваемые отрасли являются инфраструктурными, потребление товаров и услуг обуславливается темпами роста экономики города. Исходя из этого оценка потребления товаров и услуг прочими потребителями определялась по формуле:

$$И_{\text{реализ.}} = K_3 \times \text{Имп},$$

где:

$И_{\text{реализ.}}$ – индекс изменения объемов реализации товаров и услуг организаций коммунального комплекса,

K_3 – коэффициент эластичности, показывающий прирост потребления товаров и услуг организации коммунального комплекса в расчете на 1 процент прироста экономической активности,

Имп – индекс физического объема отгруженной промышленной продукции собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами.

Коэффициент эластичности определялся в части водоснабжения (0,22) и водоотведения (0,14) на основании фактических данных за 2011-2013 годы об объеме отгруженной промышленной продукции собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами и объемах потребления воды, услуг водоотведения коммерческими

предприятиями и организациями.

Для определения физического объема применялись индексы промышленного производства, установленные Предварительными исходными условиями для формирования вариантов развития и основных показателей прогноза социально-экономического развития Пермского края на период до 2020 года (2015 год – 101,0; 2016 год – 102,4; 2017 год – 101,7; 2018 год – 101,6; 2019 год – 101,5; 2020 год – 101,0; 2021 год – 101,0; 2022 год – 101,0).

Строительство многоквартирных и индивидуальных домов в городе Перми и перераспределение численности населения по территории города потребуют дополнительного строительства объектов социального, культурного и бытового назначения. Оценка перспективного потребления коммунальных услуг бюджетными учреждениями города Перми основывается на зависимости потребления коммунальных услуг между потребителями различных категорий. Расчет осуществляется исходя из отношения объемов потребления коммунальных услуг населением как основного потребителя и прочими потребителями. Данная зависимость обуславливается тем, что развитие бюджетных учреждений определяется, в первую очередь, численностью населения. Оценка выполняется по формуле:

$$ОП_{\text{бюдж.}i} = \frac{ОП_{\text{бюдж.факт } i}}{ОП_{\text{нас.факт } i}} \times СП_i,$$

где:

$ОП_{\text{бюдж.}i}$ – объем потребления i -й коммунальной услуги бюджетными учреждениями в соответствующих единицах измерения в год,

$ОП_{\text{бюдж.факт } i}$ – фактический объем потребления i -й коммунальной услуги бюджетными учреждениями за предыдущий период в соответствующих единицах измерения в год,

$ОП_{\text{нас.факт } i}$ – фактический объем потребления i -й коммунальной услуги населением за предыдущий период, в соответствующих единицах измерения в год,

$СП_i$ – расчетная величина совокупного потребления i -й коммунальной услуги населением на рассматриваемый период.

В соответствии с приведенными условиями была произведена оценка потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса всеми потребителями города Перми.

В целях оценки потребления услуг водоснабжения и водоотведения учтены следующие условия:

удельные показатели потребления услуг, определенные на основании данных о реализации по ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2012 год,

перспективная численность населения города Перми, подключенного к системам водоснабжения и водоотведения (на основании доли населения, получающего услуги централизованного водоснабжения и водоотведения), включая численность населения, проживающего во вновь подключаемых домах.

Результаты оценки приведены в таблицах 9-10.

Таблица 9

Прогнозный объем реализации услуг водоснабжения, тыс. куб.м	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Объем реализации услуг потребителям:									
населению	75121,1	75131,1	75144,1	75106,1	75030,2	74917,9	74761,0	74571,7	74348,6
бюджетным учреждениям	58965,5	58951,3	58906,9	58831,4	58723,0	58583,1	58413,7	58214,3	57983,5
прочим потребителям	4641,5	4640,4	4636,9	4631,0	4622,5	4611,5	4598,2	4582,5	4564,3
	11514,1	11539,4	11600,3	11643,7	11684,7	11723,3	11749,1	11774,9	11800,8

Таблица 10

Прогнозный объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Объем реализации услуг потребителям:									
населению	80471,1	80697,3	80936,9	80898,4	80823,6	80714,2	80546,4	80348,2	80118,1
бюджетным учреждениям	55206,2	55388,2	55545,2	55464,2	55352,4	55352,4	55029,6	54819,9	54580,7
прочим потребителям	4666,5	4681,9	4695,2	4688,4	4678,9	4678,9	4651,6	4633,9	4613,7
	20598,4	20627,2	20696,5	20745,8	20792,3	20792,3	20865,2	20894,4	20923,7

2.3. Электроснабжение

Прогноз потребления электроэнергии в городе Перми на период реализации настоящей Программы составлен на основании Генерального плана города Перми и данных о фактическом потреблении электроэнергии населением и

приравненными к нему потребителями². При составлении прогноза учтены условия развития и темпы прироста потребления электроэнергии в сферах энергетики, промышленности, а также бытового потребления электроэнергии, в том числе населением и объектами социального, культурного и бытового назначения.

Для прогнозирования объемов потребления электроэнергии на территории города Перми на период до 2022 года использованы следующие данные и условия:

планируемые объемы строительства жилищного фонда города Перми на период до 2022 года (раздел 1 настоящей Программы),

прогноз изменения численности жителей города Перми до 2022 года,

фактическое удельное потребление электроэнергии на 1 жителя с учетом планируемого снижения потребления электроэнергии на 20% до 2022 года (в соответствии с Генеральным планом города Перми),

укрупненные удельные показатели потребления электроэнергии в коммерческой недвижимости с учетом вероятного снижения удельных расходов электроэнергии – 0,160 кВт/кв.м,

услугами электроснабжения охвачены 100% жилищного фонда и жителей города Перми.

Исходя из данных условий прогноз потребления электроэнергии на территории города Перми в период 2015-2022 года для целей настоящей Программы приведен в таблице 11.

² Данные ОАО «Пермэнергосбыт» (<http://energос.perm.ru/public/>) о потреблении электроэнергии населением и приравненными к нему потребителями за 2011-2013 годы.

Таблица 11

Наименование показателя	Ед.изм.	Справочная информация					Прогнозные данные							
		2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Численность населения города Перми	тыс.чел.	-	1000,68	1001,07	1001,24	1001,02	1000,34	999,17	997,47	995,21	992,42	989,13	985,32	980,99
Фактическое потребление электроэнергии населением и приравненными к нему потребителями	тыс. кВт*час	-	2177160	2492903	2524590	2595349	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельный расход электроэнергии в год	кВт*час/чел.	-	2175,7	2490,3	2521,5	2592,71	2527,89	2463,08	2398,26	2333,44	2268,62	2203,81	2138,99	2074,17
Изменение объема потребления электроэнергии и приравненными к нему потребителями	млн. кВт*час	-	-	315,74	31,69	70,76	-1,70	-2,88	-4,08	-5,27	-6,34	-7,26	-8,14	-8,99
Ввод новой коммерческой недвижимости														
На конец года	тыс. кв.м	-	91,19	91,19	91,19	91,19	91,19	91,19	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13	27,13
Нарастающим итогом		-	91,19	182,38	273,58	364,77	455,96	547,15	574,28	601,41	628,54	655,67	682,79	709,92
Удельное энергопотребление в новой коммерческой недвижимости с учетом применения энергосберегающих технологий	Вт/кв.м	-	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Изменение нагрузки от коммерческой недвижимости	МВт	-	14,59	29,18	43,77	58,36	72,95	87,54	91,88	96,23	100,57	104,91	109,25	113,59
Суммарное изменение объема потребления электроэнергии в коммерческой недвижимости	млн. кВт*час	-	98,62	197,26	295,86	394,53	493,13	591,79	621,17	650,46	679,81	709,15	738,50	767,84
Общая потребность города в электроэнергии														
С учетом применения энергосберегающих технологий	млн. кВт*час	8000	8098,6	8513,0	8327,6	8465,3	8491,4	8588,9	8617,1	8645,2	8673,5	8701,9	8730,4	8758,8

2.4. Газоснабжение

Прогноз потребления природного газа в городе Перми на период реализации настоящей Программы составлен на основании Программы развития системы газоснабжения города Перми на 2009-2025 годы (далее – Программа газоснабжения) и Генерального плана города Перми. При составлении прогноза учтены условия развития и темпы прироста потребления природного газа в сферах энергетики, промышленности, а также бытового потребления газа, в том числе населением и объектами социального и бытового назначения.

Согласно Программе газоснабжения в перспективе до 2025 года прирост потребления газа для производства тепловой энергии оценивается в 832,09 млн.куб.м.

Прогноз потребления газа на неэнергетических предприятиях города Перми разработан для двух вариантов, отличающихся разными темпами повышения эффективности использования природного газа.

В первом варианте при высоких темпах роста энергетической эффективности прирост потребления газа на промышленных предприятиях в 2025 году составит 397,3 млн.куб.м. Второй вариант характеризуется низкими темпами совершенствования процессов использования газа в промышленности, и на 2025 год увеличение потребления газа составит 584,6 млн.куб.м.

Общий годовой прирост потребления газа населением на нужды приготовления пищи к 2025 году оценивается в 35,6 млн.куб.м.

Таким образом, общее увеличение расхода газа в городе Перми на нужды теплоснабжения, промышленного производства и для населения и коммунально-бытовых нужд в 2025 году оценивается в размере 1265-1452 млн.куб.м.

Фактическое потребление природного газа в городе Перми за 2010-2013 года отклоняется от значений прогноза на тот же период.

Прогноз потребления природного газа на территории города Перми в период 2015-2022 годов для целей настоящей Программы составлен на основании следующих данных и условий:

объема потребления природного газа на начало прогнозируемого периода равного фактическому³ потреблению в предыдущем периоде с учетом прогнозных изменений,

темпов изменения потребления природного газа в течение периода, принятых в соответствии с Программой газоснабжения и Генеральным планом города Перми,

прогноза годового потребления природного газа в городе Перми до 2025 года. При этом приведенные в нем темпы прироста потребления газа по сценарию повышения энергоэффективности приняты с учетом корректировки объема потребления на начало прогнозируемого периода (2013 год).

Прогнозный объем потребления газа в период 2015-2022 годов приведен в таблице 12.

³ В соответствии с данными ЗАО «Газпром газораспределение Пермь».

Таблица 12

№	Наименование показателя	Фактические значения					Прогнозные значения					
		2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Фактическое потребление природного газа, млн.куб.м	2756,8	2691,1	2494,8	2352,6	-	-	-	-	-	-	-
1.1	в том числе: энергетика и промышленность, млн.куб.м	2542,0	2481,3	2300,4	2169,2	-	-	-	-	-	-	-
1.2	коммунально-бытовые потребители и население, млн.куб.м	214,9	209,7	194,4	183,4	-	-	-	-	-	-	-
2	Прогноз потребления природного газа ⁴ , млн.куб.м	3067,6	3088,42	3109,24	3130,06	3150,88	3171,7	3245,52	3319,34	3393,16	3466,98	11017,5
3	Отклонение прогнозных объемов потребления природного газа от фактических, %	-10,1	-12,9	-19,8	-24,8	-	-	-	-	-	-	-
4	Темпы изменения прогнозного потребления природного газа, %	-	-	-	0,67	0,67	0,66	2,33	2,27	2,22	2,18	9,4
5	Прогноз потребления природного газа с учетом фактического потребления и планируемых темпов изменения, млн. куб.м	-	-	-	2352,6	2368,2	2383,9	2439,4	2494,9	2550,4	2605,9	8281,1
5.1	в том числе: энергетика и промышленность, млн.куб.м	-	-	-	2169,2	2183,4	2197,5	2251,5	2305,5	2359,5	2413,5	7697,0
5.2	коммунально-бытовые потребители и население, млн.куб.м	-	-	-	183,4	184,9	186,4	187,9	189,4	190,9	192,4	584,1

⁴ Программа развития системы газоснабжения города Перми на 2009-2025 годы.

2.5. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

Важным элементом прогнозирования развития объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов (далее – ТБО), является оценка перспективных объемов образования и вывоза отходов в городе Перми. Данный показатель определит мощность и территориальную привязку планируемых объектов.

В настоящее время объективность оценки объемов образующихся в городе Перми отходов зависит от следующих факторов:

1. Сбором и вывозом ТБО по городу занимаются более десяти организаций частной формы собственности. Такие организации могут не в полном объеме представлять информацию о вывезенных отходах.
 2. Не все полигоны ТБО оборудованы весовым контролем автотранспорта, что определяет необходимость применения расчетных способов определения вывезенных отходов,
 3. Существующие полигоны ТБО принимают отходы не только от города Перми, но и от других близлежащих муниципальных образований.
 4. Не осуществляется отдельный учет фактически принятых отходов по категориям отходообразователей.
- В таблице 13 приведен объем бытового мусора, вывезенный спецтранспортом с территории города Перми.

Таблица 13

Наименование показателя	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
Вывоз ТБО по городу Перми ⁵ , тыс.куб.м	2717,9	2797,8	2110,1	2069
Вывоз ТБО по городу Перми от населения (оценка), тыс.куб.м	2174	2238	1688	1655
Удельный показатель вывоза ТБО от населения, куб.м на 1 чел. в год	2,20	2,26	1,69	1,65

Динамика изменения вывезенных отходов показывает, что за последние несколько лет объемы вывоза ТБО сократились. Вкупе с тенденцией небольшого увеличения численности населения города Перми происходит снижение удельного показателя вывоза ТБО от населения города Перми.

Постановлением администрации города Перми от 03.02.2010 № 30 утверждены нормы накопления твердых бытовых отходов для жилого сектора:

для домовладений полного и повышенного благоустройства – 2,14 куб.м на 1 чел. в год (при плотности отходов 95 кг/куб.м),

для неблагоустроенных домовладений – 3,07 куб.м на 1 чел. в год (при плотности отходов 130,7 кг/куб.м).

Объем накопления отходов не является постоянным и изменяется вместе с изменением условий, влияющих на их образование. При наличии объективных факторов (повышения степени благоустройства жилищного фонда, развития системы общественного питания, роста платежеспособности населения, увеличения объема упаковочной тары и т.п.) норма накопления ТБО по массе может возрасть в пределах 0,3-0,5% в год, а по объему – 0,5-1,5% в год⁶.

Генеральным планом города Перми предусматривается, что в целях разработки программ в сфере обращения с отходами учитывать показатель накопления отходов в городе Перми в размере:

2016 год – 275 кг на 1 человека в год,

2022 год – 225 кг на 1 человека в год.

Необходимо отметить, что сложившиеся к настоящему моменту показатели вывоза ТБО (170-220 кг/чел. в год) уже ниже целевых значений, предусмотренных Генеральным планом города Перми. Учитывая, что от данного показателя зависят параметры проектируемых объектов по утилизации (захоронению) отходов, целесообразно учитывать более актуальные показатели.

Для оценки объемов образования ТБО в городе Перми на период реализации настоящей Программы учитывались следующие основные условия:

прогнозная численность населения города Перми,

⁵ Данные за 2009-2011 годы: статистический сборник «Охрана окружающей среды в России» (Федеральная служба государственной статистики, 2012 год). Данные за 2012 год: статистический бюллетень «Основные показатели охраны окружающей среды» (Федеральная служба государственной статистики, 2013 год).

⁶ Справочник «Санитарная очистки и уборка населенных мест» (под редакцией А.Н.Мирного. Москва,Стройиздат,1990 год).

утвержденные нормы накопления ТБО⁷ с учетом ежегодного увеличения массы отходов в среднем на 0,4% в год. Кроме этого, на основании данных статистической отчетности (форма 1-жилфонд «Сведения о жилищном фонде») учитывалась структура жилищного фонда города Перми (многоквартирные дома и жилые дома),

преобладающая доля отходов, вывозимых от населения, в общем объеме отходов (количество вывозимых отходов от прочих отходообразователей (от административных зданий, учреждений и предприятий общественного назначения) оценивается укрупненно, в размере 20% от совокупного объема вывоза по городу Перми),

распределение отходов по районам города Перми осуществлено пропорционально численности населения.

Результаты прогнозной оценки приведены в таблице 14. Перспективные показатели накопления отходов соответствуют целевым значениям, предусмотренным Генеральным планом города Перми.

⁷ Утвержденная в городе Перми плотность отходов может показаться заниженной, так как зачастую при планировании объемов образования и захоронения отходов учитывается плотность на уровне

150 – 200 кг/куб.м. Однако в современных условиях показатели плотности для города Перми представляются объективными, а плотность в размере 150 кг/куб.м и выше – завышенной по следующим причинам. Во-первых, постановлением администрации города Перми от 30.06.2008 № 609 утверждена Методика определения морфологического состава, норм накопления твердых бытовых отходов (ТБО) и крупногабаритного мусора (КГМ) для жилого сектора и объектов общественного назначения, торговых и культурно-бытовых учреждений в городе Перми. Данный документ предусматривает определение норм накопления на основании фактических замеров. Во-вторых, региональная практика применения норм накопления ТБО, установленных по результатам аналогичных замеров, показывает сопоставимые результаты:

город Иркутск – 100 кг/куб.м,
город Астрахань – 116 кг/куб.м,
город Магнитогорск – 117 кг/куб.м,
город Ярославль – 101,7 кг/куб.м,
город Северодвинск – 115 кг/куб.м.

Таблица 14

Показатель	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Численность, тыс. чел.	1001,0	1000,3	999,2	997,5	995,2	992,4	989,1	985,3	981,0
Норма накопления, куб. м/чел.	2,24	2,25	2,26	2,27	2,28	2,29	2,30	2,31	2,32
Ежегодный рост, %	1,6 ⁸	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ТБО вывезенных от населения, тыс. куб. м	2246	2254	2260	2265	2269	2272	2274	2274	2273
ТБО всего, тыс. куб. м	2808	2817	2825	2832	2837	2840	2842	2842	2841
Плотность, кг/куб. м	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64	97,64
ТБО вывезенных от населения, тонн	219346	220076	220697	221203	221585	221847	221995	222026	221933
ТБО всего, тонн	274183	275095	275872	276503	276981	277308	277494	277532	277416
в том числе по районам:									
Дзержинский район	43209	43352	43475	43574	43650	43701	43730	43736	43718
Индустриальный район	44075	44221	44346	44448	44524	44577	44607	44613	44594
Кировский район	34783	34898	34997	35077	35138	35179	35203	35208	35193
Ленинский район	14048	14095	14135	14167	14192	14209	14218	14220	14214
Мотовилихинский район	49933	50099	50241	50356	50443	50502	50536	50543	50522
Орджоникидзевский район	30275	30376	30462	30531	30584	30620	30641	30645	30632
Свердловский район	57860	58053	58217	58350	58451	58520	58559	58567	58543

⁸ За период 2010-2014 годов.

3. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры города Перми

Основными целями реализации настоящей Программы города Перми являются:

- реализация перспективной обеспеченности коммунальной инфраструктурой объектов капитального строительства и обеспечение потребителей новой застройки коммунальными ресурсами,
- обеспечение надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов,
- обеспечение качества коммунальных ресурсов.

Оценка достижения приведенных целей осуществляется в ходе мониторинга Программы по наиболее представительным индикаторам. Индикаторы мониторинга, механизмы их расчета и значения на период реализации Программы до 2022 года сформированы по каждой системе коммунальной инфраструктуры.

3.1. Теплоснабжение

Таблица 15

№	Наименование показателя	Индикаторы мониторинга, единицы измерения	Механизм расчета индикатора
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	индекс нового строительства, ед.	отношение протяженности построенных сетей теплоснабжения к общей протяженности сетей
		величина новых нагрузок, Гкал/час	величина новых нагрузок на систему теплоснабжения, необходимая для подключения новых потребителей
2	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры	аварийность систем теплоснабжения, ед./км	отношение количества аварий на системах теплоснабжения к протяженности сетей
		уровень потерь, Гкал/км в год	отношение объема потерь в год к протяженности сети
		удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети.
		трудоемкость производства, чел./км	отношение численности персонала к протяженности сетей
		индекс замены оборудования, %	отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования
3	Показатели качества коммунальных ресурсов	количество потребителей, переведенных на независимую схему теплоснабжения, ед.	определяется простым подсчетом наблюдаемого явления
		количество потребителей, в отношении которых ликвидирован дефицит тепловой мощности теплоисточника, ед.	определяется простым подсчетом наблюдаемого явления

Количественные значения целевых показателей на период с 2015 по 2022 годы определены с учетом выполнения всех мероприятий настоящей Программы в запланированные сроки (таблица 16).

Таблица 16

№	Целевые показатели развития системы коммунальной инфраструктуры	Ед.изм.	2013 год факт	2014 год оценка	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми									
1.1	Индекс нового строительства	ед.	0,3	0,3	0,3	0,6	0,7	1,1	1,2	1,6
1.2	Величина новых нагрузок	Гкал/час	-	-	86,4	86,4	49,6	49,7	49,8	139,8
2	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры									
2.1	Аварийность систем теплоснабжения	ед./100 км	0,33	0,33	0,33	0,31	0,31	0,30	0,30	0,3
2.2	Уровень потерь	Гкал/км в год	1320	1320	1320	1302	1282	1272	1263	1240
2.3	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	21	21	21	20	18	17	16	14
2.4	Трудоемкость производства	чел./км	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2
2.5	Индекс замены оборудования	%	< 1,7	< 1,7	1,7	3,2	4,2	4,9	5,3	7,6
3	Показатели качества коммунальных ресурсов									
3.1	Количество потребителей, переведенных на независимую схему теплоснабжения	ед.	0	0	0	0	62	0	0	0
3.2	Количество потребителей, в отношении которых ликвидирован дефицит тепловой мощности теплоисточника	ед.	0	0	0	0	0	0	0	44

3.2. Водоснабжение

Таблица 17

№	Наименование показателя	Индикаторы мониторинга, единицы измерения	Механизм расчета индикатора
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	величина новых нагрузок, куб.м/час	прогнозные значения нагрузок новых потребителей (раздел 1 Программы)
		индекс нового строительства, %	отношение протяженности построенных сетей к протяженности сети
		доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	отношение численности населения города Перми, подключенного к централизованной системе водоснабжения, к общей численности населения города Перми
		доля расходов на оплату коммунальных услуг в совокупном доходе населения, %	отношение среднемесячного размера платы за воду к размеру среднемесячного среднедушевого дохода 1 жителя в городе Перми
		доля абонентов компании, имеющая круглосуточную услугу водоснабжения с условием обеспечения необходимого напора воды, %	отношение числа абонентов компании, имеющих круглосуточную услугу водоснабжения с условием обеспечения необходимого напора воды, к общему числу абонентов компании

№	Наименование показателя	Индикаторы мониторинга, единицы измерения	Механизм расчета индикатора
2	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры	аварийность систем водоснабжения, ед./км	отношение количества аварий на системах водоснабжения к протяженности сетей
		индекс замены сетей, %	отношение количества замененных сетей к протяженности сети
		удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети
		коэффициент потерь воды, куб.м/км	отношение объема потерь к протяженности сетей
		разница между объемом отпуска в сеть в куб.м и объемом реализованной воды в куб.м, тыс.куб.м	разница между объемом отпуска в сеть в куб.м и объемом реализованной воды в куб.м
		энергоёмкость производства, кВт*час/куб.м	отношение расходов электрической энергии на производство/транспортировку воды к объему производства/транспортировки воды
		замена и реконструкция сетей, км в год (не менее)	протяженность замененных и реконструируемых сетей в год
3	Показатели качества коммунальных ресурсов	перебои водоснабжения, час, час/мес/потребитель	отношение среднемесячного количества часов перерывов в водоснабжении к среднемесячному числу потребителей услуги водоснабжения
		процентное отношение нормативных проб к фактическому количеству произведенных анализов проб в распределительной сети (питьевая вода), %	отношение количества проб, соответствующих нормативу, фактическому количеству проб
		по микробиологическим показателям, %	
		по обобщенным показателям и содержанию вредных химических веществ, %	

Количественные значения целевых показателей на период с 2015 по 2022 годы определены с учетом выполнения всех мероприятий настоящей Программы в запланированные сроки (таблица 18).

Таблица 18

№	Целевые показатели развития системы коммунальной инфраструктуры	Ед.изм.	2013 год факт	2014 год оценка	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми									
1.1	Величина новых нагрузок	куб.м/час	-	-	884,53	883,90	566,41	576,14	564,61	1532,98
1.2	Индекс нового строительства	%	-	-	2,23	2,25	2,65	2,07	1,94	3,27
1.3	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	84,2	84,2	84,2	84,3	84,3	84,3	84,4	84,5
1.4	Доля расходов на оплату коммунальных услуг в совокупном доходе населения	%	0,39	0,38	0,42	0,41	0,39	0,38	0,37	0,35
1.5	Доля абонентов компании, имеющих круглосуточную услугу водоснабжения с условием обеспечения необходимого напора воды	%	< 99	< 99	< 99	< 99	< 99	< 99	< 99	99
2	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры									
2.1	Аварийность систем водоснабжения	ед./км	0,46	0,46	0,43	0,40	0,38	0,35	0,33	0,29
2.2	Индекс замены сетей	%	1,1	1,1	2,8	2,2	1	0,9	1,1	1,1

№	Целевые показатели развития системы коммунальной инфраструктуры	Ед.изм.	2013 год факт	2014 год оценка	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020- 2022 годы
2.3	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	76,9	76,90	72,4	68,6	65,9	63,7	61,4	56,5
2.4	Коэффициент потерь воды	куб.м/км	18000	18000	17543	17100	16614	16246	15905	15345
2.5	Разница между объемом отпуска в сеть в куб.м и объемом реализованной воды в куб.м	тыс.куб.м	22762	22762	22677	22599	22533	22478	22420	22296
2.6	Энергоемкость производства	кВт*час/ куб.м	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,79
2.7	Замена и реконструкция сетей	км/год, не менее	14	14	36	30	13	13	16	15
2.8	Перебои водоснабжения	(час/мес/ потребитель)	≥ 8	≥ 8	≥ 8	≥ 8	≥ 8	≥ 8	≥ 8	≤ 8
3	Показатели качества коммунальных ресурсов									
3.1	Процентное отношение нормативных проб к фактическому количеству произведенных анализов проб в распределительной сети (питьевая вода), %		-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	по микробиологическим показателям	%	< 96	< 96	< 96	< 96	< 96	< 96	< 96	96
3.1.2	по обобщенным показателям и содержанию вредных химических веществ	%	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	100

3.3. Водоотведение

Таблица 19

№	Наименование показателя	Индикаторы мониторинга, единицы измерения	Механизм расчета индикатора
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	величина новых нагрузок, куб.м/час	прогнозные значения нагрузок новых потребителей (раздел 1 Программы)
		индекс нового строительства, %	отношение протяженности построенных сетей к протяженности сети
		доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	отношение численности населения города Перми, подключенного к централизованной системе водоотведения, к общей численности населения города Перми
		доля расходов на оплату коммунальных услуг в совокупном доходе населения, %	отношение среднемесячного размера платы за услуги водоотведения к размеру среднемесячного среднедушевого дохода 1 жителя в городе Перми
2	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры	аварийность систем водоотведения, ед./км	отношение количества аварий на системах водоотведения к протяженности сетей
		индекс замены сетей, %	отношение количества замененных сетей к протяженности сети
		удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности сети
		энергоёмкость производства, кВт*час/куб.м	отношение расходов электрической энергии на транспортировку стоков к объему транспортировки стоков
		замена и реконструкция сетей, км в год (не менее)	протяженность замененных и реконструируемых сетей в год

№	Наименование показателя	Индикаторы мониторинга, единицы измерения	Механизм расчета индикатора
3	Показатели качества коммунальных ресурсов	доля нормативно-очищенных сточных вод в общем объеме принятых сточных вод, %	отношение количества проб, соответствующих нормативу, фактическому количеству проб
		уменьшение количества осадка сточных вод, тонн	сокращаемый объем утилизируемого осадка сточных вод

Количественные значения целевых показателей на период с 2015 по 2022 годы определены с учетом выполнения всех мероприятий настоящей Программы в запланированные сроки (таблица 20).

Таблица 20

[illegible]

3.4. Электроснабжение

Таблица 21

№	Наименование показателя	Индикаторы мониторинга, единицы измерения	Механизм расчета индикатора
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	подключаемая нагрузка новых потребителей, кВт	величина новых нагрузок системы электроснабжения, необходимых для подключения новых потребителей
2	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	индексы нового строительства объектов электросетевого хозяйства (линии электропередач, трансформаторные подстанции, распределительные пункты), %	отношение протяженности (количества) построенных объектов электросетевого хозяйства к протяженности (количеству) существующих
	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры		
3	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	индексы замены объектов электросетевого хозяйства (линии электропередач, трансформаторные подстанции, распределительные пункты), %	отношение протяженности (количества) заменяемых (реконструируемых) объектов электросетевого хозяйства к протяженности (количеству) существующих
	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры		

Количественные значения целевых показателей на период с 2015 по 2022 годы определены с учетом выполнения всех мероприятий настоящей Программы в запланированные сроки (таблица 22).

Таблица 22

№	Целевые показатели развития системы коммунальной инфраструктуры	Ед.изм.	2013 год факт	2014 год оценка	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020- 2022 годы
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми									
1.1	Подключаемая нагрузка новых потребителей в том числе индивидуальное жилищное строительство	кВт	-	-	19110	19056	12865	13008	12661	34451
1.2	Индекс нового строительства кабельных линий 10 кВ	кВт	-	-	595	541	0	0	0	64
1.3	Индекс нового строительства кабельных линий 0,4 кВ	%	-	-	0,71	0,30	0,45	0,76	0,45	0,75
1.4	Индекс нового строительства трансформаторных подстанций (распределительных пунктов)	%	-	-	0,33	0,39	0,53	0,66	0,53	1,58
2	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры									
2.1	Индекс замены оборудования питающих центров	%	-	-	1,4	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Индекс замены оборудования трансформаторных подстанций и распределительных пунктов	%	-	-	0,05	0,14	0,19	0,19	0,05	0,1
2.3	Индекс замены кабельных линий электропередач	%	-	-	0,21	0,42	0,52	0,62	0,62	0,73
2.4	Индекс строительства кабельных линий электропередач 110 кВ	%	-	-	0	25	0	0	0	0
2.5	Индекс нового строительства трансформаторных подстанций и распределительных пунктов	%	-	-	0,05	0,09	0,14	0,14	0,14	0,42

3.5. Газоснабжение

Таблица 23

№	Наименование показателя	Индикаторы мониторинга, единицы измерения	Механизм расчета индикатора
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	подключаемая нагрузка новых потребителей, тыс. куб.м/час	величина новых нагрузок системы газоснабжения, необходимых для подключения новых потребителей
2	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	индекс нового строительства газопроводов, %	отношение протяженности построенных газопроводов к протяженности газопроводов
	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры		
3	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	индекс нового строительства распределительного и регулирующего оборудования, %	отношение количества построенного оборудования к количеству установленного оборудования
	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры		
4	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры	индекс замены газопроводов, %	отношение протяженности замененных газопроводов к протяженности газопроводов
		индекс замены распределительного и регулирующего оборудования, %	отношение количества замененного оборудования к количеству установленного оборудования

Количественные значения целевых показателей на период с 2015 по 2022 годы определены с учетом выполнения всех мероприятий настоящей Программы в запланированные сроки (таблица 24).

Таблица 24

№	Целевые показатели развития системы коммунальной инфраструктуры	Ед.изм.	2013 год факт	2014 год оценка	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройщики города Перми									
1.1	Подключаемая нагрузка новых потребителей в том числе индивидуальное жилищное строительство	тыс.куб.м/час	н/д	н/д	1,365	1,365	0,805	1,172	1,172	12,082
		тыс.куб.м/час	н/д	н/д	0,390	0,390	0,008	0,008	0,008	0,023
1.2	Индекс нового строительства газопроводов	%	н/д	н/д	0,34	0,54	0,03	0,08	0,26	1,14
1.3	Индекс нового строительства распределительного и регулирующего оборудования	%	н/д	н/д	1,57	1,55	0	0,75	0,74	2,03
2	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры									
2.1	Индекс замены газопроводов	%	н/д	н/д	0	0	0,022	0	0	0,023
2.2	Индекс замены распределительного и регулирующего оборудования	%	н/д	н/д	0	8,53	0	0	0	0,68
2.3	Индекс нового строительства газопроводов	%	н/д	н/д	0	0,19	0,11	0,12	0,38	0,17
2.4	Индекс нового строительства распределительного и регулирующего оборудования	%	н/д	н/д	0	0	1,53	1,50	2,94	3,38

3.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

Таблица 25

Наименование показателя	Индикаторы мониторинга, единицы измерения	Механизм расчета индикатора
Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	остаточный срок службы полигона ТБО «Софроны», лет	отношение разности между лимитом размещения отходов на полигоне и накопленным объемом отходов к среднегодовому количеству размещаемых отходов
Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО	доля ТБО, направленных на сортировку, %	отношение количества отходов, принятых на мусоросортировочных комплексах, к общему количеству вывезенных отходов
	доля утилизированных ТБО, %	отношение количества отходов, направленных на использование в качестве ресурсов в различных видах деятельности, к общему количеству отходов, поступивших на мусоросортировочный комплекс
	коэффициент заполняемости полигона ТБО «Софроны», %	отношение количества накопленных на полигоне отходов к лимиту их размещения
	доля ТБО, прошедших весовой контроль, %	отношение количества отходов, взвешенных на автовесах при их поступлении на объект утилизации (захоронения) отходов, к общему объему вывезенных отходов

Количественные значения целевых показателей на период с 2015 по 2022 год определены с учетом выполнения всех мероприятий настоящей Программы в запланированные сроки (таблица 26).

Таблица 26

№	Целевые показатели развития системы коммунальной инфраструктуры	Ед.изм.	2013 год факт	2014 год оценка	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020- 2022 годы
1	Показатели перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми									
1.1	Остаточный срок службы полигона ТБО «Софронь»	лет	11	11	10	9	9	12	10	7
2	Показатели надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО									
2.1	Доля ТБО, направленных на сортировку	%	0	0	0	0	64	100	100	100
2.2	Доля утилизированных ТБО	%	0	0	0	0	28	43	43	43
2.3	Коэффициент заполнения полигона ТБО «Софронь»	%	78	80	82	83	85	86	88	91
2.4	Доля ТБО, прошедших весовой контроль	%	90	90	90	90	100	100	100	100

4. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры города Перми

4.1. Теплоснабжение

Теплоснабжение города Перми обеспечивается несколькими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями. Наиболее крупные из них: ОАО «Территориальная генерирующая компания № 9» (далее – ОАО «ТГК-9»), ООО «ПСК», ООО «СпецСтрой Монтаж», ООО «Тепловая станция Кондратово», ПМУЖЭП «Моторостроитель», ООО «ПГЭС», а также организации, обслуживающие локальные системы малой мощности: ООО «Пермский картон», ФГБОУ ВПО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» (далее – ПНИПУ), ОАО «Пермский завод силикатных панелей» (далее – ОАО «ПЗСП»), ЗАО «Новомет-Пермь», ФГУП НПО «Биомед», филиал «Свердловская железная дорога» ОАО «РЖД».

Наиболее крупная теплоснабжающая организация ОАО «ТГК-9», являющаяся владельцем в городе Перми ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ТЭЦ-13, ТЭЦ-14, ВК-3, ВК-20, выступает для основной части абонентов теплоснабжающей организацией. Кроме собственных источников ОАО «ТГК-9» осуществляет покупку тепловой энергии от ВК-5 (владелец – ООО «Тепловая станция Кондратово»). Основной объем тепловой энергии и теплоносителя ОАО «ТГК-9» поставляет ООО «ПСК», имеющие общие точки поставки. Поставка тепловой энергии осуществляется по сетям ОАО «ТГК-9», а также по сетям других транспортировщиков: ПМУЖЭП «Моторостроитель», ООО «Строн М», ООО «ТЭВК-Сети».

Теплоснабжающая организация ООО «ПСК» осуществляет управление основным оборудованием (водогрейными котельными, далее – ВК), входящим в состав источников тепловой энергии, и является крупнейшей транспортной и распределительной организацией.

Теплоснабжающая организация ООО «ПГЭС» до 01.09.2014 обслуживала 18 котельных, являлась для подключенных к ее сетям абонентов теплоснабжающей организацией. ООО «ПГЭС», в большинстве случаев, по арендованным тепловым сетям производила доставку теплоносителя до конечного потребителя. С 01.09.2014 обслуживанием коммунальной инфраструктуры ООО «ПГЭС» занимается ООО «ПСК»⁹.

Все ТЭЦ и районные отопительные котельные входят в систему централизованного теплоснабжения (далее – СЦТ) лево- и правобережной части города Перми и обеспечивают теплом основную часть благоустроенной жилой застройки и объектов социальной сферы, а также промышленных предприятий, расположенных в зоне действия СЦТ. Почти все отопительные котельные имеют незначительную тепловую мощность и являются источниками теплоснабжения жилищно-коммунального сектора районов их размещения или отдельных зданий (школы, детского сада). Основные теплоисточники города Перми и обслуживающие их организации, отпускающие тепловую энергию сторонним потребителям, представлены в таблице 27.

Таблица 27

Эксплуатирующая организация	Теплоисточник
ОАО «ТГК-9»	ТЭЦ-6
	ВК-3
	ТЭЦ-9
	ТЭЦ-14
	ТЭЦ-13
	ВК-20
ООО «ПГЭС»	ВК-1
	ВК «Кислотные Дачи»
	ВК «Новые Ляды»
	ВК «Молодежная»
	ВК «Левшино»
	ВК «ПДК»
	ВК «Заозерье»
	ВК «Запруд»
	ВК «Банная гора»
	ВК «Костычева,9»
	ВК «ДИПИ»
	ВК «Каменского»
	ВК «Пышминская»
	ВК «Подснежник»
	ВК «Брикетная»
	ВК «Гор.Больница»
	ВК «Вышка-1»

⁹Здесь и далее ООО «ПГЭС» упоминается применительно к периоду до 01.09.2014.

Эксплуатирующая организация	Теплоисточник
ООО «Тепловая станция Кондратово»	ВК-5
ООО «СпецСтройМонтаж»	ВК-2
ПМУЖЭП «Моторостроитель»	ВК «Вышка-2»
	ВК «Хабаровская, 139»
	ВК «Акуловский»
	ВК «Криворожская»
	ВК «Лепешинской»
	ВК «Г.Наумова»
	ВК «Чапаевский»
	ВК «Чусовская»
	ВК «Бахаревка»
	ВК «Лесопарковая»
	ВК «Б.Революции»
ОАО «ПЗСП»	ВК «ПЗСП»
ФГБОУ ВПО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»	ВК «ПГТУ»
ОАО НПО «Искра»	ВК «НПО Искра»
Филиал «Пермское НПО «Биомед» ФГУП «Микроген» МЗ РФ	ВК «НПО БИОМЕД»
ЗАО «Новомет-Пермь»	ВК «Новомет-Пермь»
ООО «Пермский картон»	ВК «Голованово»

Большая часть ведомственных промышленно-отопительных котельных города имеет небольшую тепловую мощность и является источниками паро - и теплоснабжения в основном для собственных промышленных площадок.

Регулирование отпуска тепла в сетевой воде от всех источников осуществляется качественным методом в отопительный период в рамках сегмента температурного графика до точки срезки и количественно-качественным методом в переходных периодах, определяемых диапазонами спрямления графика до точки его излома и после точки срезки.

В тепловых зонах, где режим отпуска тепла задает предприятие ООО «ПСК» (ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ТЭЦ-13, ТЭЦ-14, ВК-1, ВК-2, ВК-3, ВК-5), отпуск тепла производится по повышенному температурному графику 150-70°C со срезкой 135°C. Применение более низкого температурного графика отпуска тепла не предоставляется возможным, так как повлечет за собой значительно больший расход сетевой воды, что неудовлетворительно скажется на гидравлических режимах из-за массового перегруза тепловых сетей по пропускной способности, значительного увеличения потребления электроэнергии на привод сетевых насосов теплоисточников и насосных станций.

Регулирование отпуска тепла котельной ВК-20 осуществляется по отопительному графику 95-70°C. При проектировании и строительстве тепловых сетей их компенсирующая способность рассчитывалась на график отпуска тепла 150-70°C, что позволяет производить отпуск тепла по более высокому графику при условии реконструкции данной котельной и тепловых пунктов потребителей.

Регулирование отпуска тепла в зонах теплоснабжения других источников – качественное, производится по отопительным температурным графикам 115-70°C, 105-70°C и 95-70°C. Выбор графика отпуска тепла обусловлен тем, что оборудование источников, тепловых сетей (компенсаторы и неподвижные опоры) и потребителей не рассчитано на более высокую температуру теплоносителя.

Поставки тепловой энергии производятся в городе Перми на основании показаний приборов учета (далее – ПУ), при отсутствии ПУ применяются расчетные способы определения объемов.

В таблице 28 представлена сводная информация по ряду теплоснабжающих организаций (ООО «ПСК», ООО «ПГЭС», ЗАО «Новомет-Пермь») об оснащенности ПУ на границах эксплуатационной ответственности. Суммарная доля данных организаций в общем объеме реализации тепловой энергии на территории города Перми составляет 52%.

Таблица 28

Наименование показателя	2012 год		2013 год	
	тепловая энергия	горячая вода*	тепловая энергия	горячая вода*
Население				
Количество объектов (зданий или обособленных потребителей), на которых могут быть установлены ПУ (кроме квартирных), ед.	4672	2067	4710	2086
Количество установленных ПУ ресурсов (кроме квартирных), ед.	3376	1405	3693	1566

Наименование показателя	2012 год		2013 год	
	тепловая энергия	горячая вода*	тепловая энергия	горячая вода*
Объемы реализации ресурсов по ПУ (кроме квартирных) в натуральных единицах, ед.	2280155	310396	2526973	581512
Объемы реализации ресурсов по ПУ (кроме квартирных) в % от общего объема реализации потребителям соответствующей группы, %	53	51	62	57
Бюджетные учреждения				
Количество объектов (зданий или обособленных потребителей), на которых могут быть установлены ПУ (кроме квартирных), ед.	859	323	880	305
Количество установленных ПУ ресурсов (кроме квартирных), ед.	725	239	782	251
Объемы реализации ресурсов по ПУ (кроме квартирных) в натуральных единицах, ед.	328792	23464	327299	56446
Объемы реализации ресурсов по ПУ (кроме квартирных) в % от общего объема реализации потребителям соответствующей группы, %	70	43	71	63
Прочие организации				
Количество объектов (зданий или обособленных потребителей), на которых могут быть установлены ПУ (кроме квартирных), ед.	871	250	1068	341
Количество установленных ПУ ресурсов (кроме квартирных), ед.	554	105	726	213
Объемы реализации ресурсов по ПУ (кроме квартирных) в натуральных единицах, ед.	827489	504	582267	1052
Объемы реализации ресурсов по ПУ (кроме квартирных) в % от общего объема реализации потребителям соответствующей группы, %	80	9	72	10
Всего				
Количество объектов (зданий или обособленных потребителей), на которых могут быть установлены ПУ (кроме квартирных), ед.	6402	2640	6658	2732
Количество установленных ПУ ресурсов (кроме квартирных), ед.	4655	1749	5201	2030
Объемы реализации ресурсов по ПУ (кроме квартирных) в натуральных единицах, ед.	3436436	334364	3436540	639010
Объемы реализации ресурсов по ПУ (кроме квартирных) в % от общего объема реализации потребителям соответствующей группы, %	59	50	65	57

* без учета ООО «ПСК».

С высокой степенью вероятности можно предполагать, что представленный в таблице 28 уровень обеспеченности приборами учета характерен для всей сферы теплоснабжения города Перми. Наибольшая обеспеченность ПУ тепловой энергии отмечается среди прочих организаций. Самая низкая обеспеченность ПУ в жилищном фонде, что может быть связано со сложностью процедуры принятия собственниками многоквартирных домов решения об установке прибора учета.

Транспортировка тепла от источников до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным тепловым сетям, общая протяженность которых с учётом квартальных сетей составляет более 1500 км в однострубом исчислении. Для обеспечения транспортировки и создания необходимых гидравлических режимов на магистральных тепловых сетях имеются 10 насосных станций. Основные организации, осуществляющие эксплуатацию тепловых сетей в городе Перми, представлены в таблице 29.

Таблица 29

Эксплуатирующая организация	Протяженность сетей в однострубно́м исчислении, км
ООО «ПСК»	657,1
ОАО «ТГК-9»	650,2
ООО «ПГЭС» (до 01.09.2014; с 01.09.2014 – ООО «ПСК»)	233,2
ПМУЖЭП «Моторостроитель»	
ООО «Пермский картон»	50,2
Дирекция по теплоснабжению Свердловской железной дороги филиал ОАО «Российские железные дороги» (город Пермь)	28,6
Филиал «Пермское НПО «Биомед» ФГУП «Микроген» МЗ РФ	24,2
ОАО «ПЗСП»	15,1
ОАО НПО «Искра»	11,7
ФГБОУ ВПО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет»	10,0
ЗАО «Новомет-Пермь»	7,4
ООО «Тепловая станция Кондратово»	6,4

Гидравлический режим тепловых сетей небольших теплорайонов с равнинным рельефом местности обеспечивается оборудованием источников. Гидравлический режим тепловых сетей второго контура обеспечивается центральными тепловыми пунктами (далее – ЦТП) в количестве более 400 единиц.

Система теплоснабжения города Перми включает две зоны централизованного теплоснабжения, разделенные рекой Камой: левобережную и правобережную. В левобережной части города наиболее крупные теплоисточники имеют гидравлические связи, что позволяет в летний период переключать отдельные участки магистральных сетей на источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, а также осуществлять аварийные переключения в течение всего года. Тепловые сети от маломощных котельных, а также от теплоисточников в правобережной части города имеют радиально-тупиковую схему.

Техническое состояние тепловых сетей в городе Перми оценивается как неудовлетворительное. Значительная часть тепловых сетей отработала свой ресурс. Часть колодцев, тепловых пунктов, камер и опор находятся в аварийном состоянии. Регулирование системы теплоснабжения недостаточно эффективно из-за высокого износа части запорной арматуры. Требуется восстановления изоляции. Доля сетей, нуждающихся в замене, за последние годы снижается (таблица 30). Несмотря на то, что по показателю удельного веса сетей, нуждающихся в замене, город Пермь находится в лучших условиях по сравнению с аналогичными городами, уровень данного показателя все еще не обеспечивает надежного функционирования системы в целом.

Таблица 30

Город/край	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, в общем протяжении всех тепловых сетей, %			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	31,9	21,3	21,2	21,3
Пермский край	30,3	31,8	33,5	36,3
Уфа	н/д	н/д	49,2	15,5
Екатеринбург	40,2	39,7	44,0	43,8
Челябинск	29,1	30,0	34,4	36,3

Высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая надежность отдельных участков системы теплоснабжения.

Другим показателем, характеризующим состояние тепловых сетей, является коэффициент потерь тепловой энергии при передаче. По городу Перми данный показатель являлся самым высоким в 2010 и 2011 годах и одним из самых высоких в 2012 и 2013 годах среди аналогичных городов (таблица 31). Динамика снижения данного показателя по городу Перми за период с 2010 по 2012 годы соответствует динамике изменения удельного веса сетей, нуждающихся в замене.

Таблица 31

Город/край	Коэффициент потерь, Гкал/км в год			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	2047,2	1413,0	1164,9	1320,4
Пермский край	859,2	762,1	654,3	605,2

Уфа	735,9	676,7	774,1	828,1
Екатеринбург	1557,1	1267,2	684,2	1010,7
Челябинск	1357,7	1349,4	1507,7	1438,1

Следует отметить, что уровень потерь тепловой энергии в отношении к объему отпуска тепловой энергии в сеть имеет разнонаправленные изменения в городе Перми (таблица 32), что связано с влиянием на данный показатель сокращения объемов потребления тепловой энергии.

Таблица 32

Город/край	Уровень потерь, %			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	6,5	7,7	6,8	7,9
Пермский край	7,9	8,1	7,5	7,5
Уфа	5,6	5,1	8,5	8,6
Екатеринбург	17,8	15,0	8,5	12,3
Челябинск	7,8	7,9	8,0	7,9

В отличие от коэффициента потерь уровень потерь тепловой энергии в городе Перми является самым низким в 2012 году и одним из самых низких по сравниваемым городам в 2010 и 2011 годах, что связано с более высокой плотностью тепловых нагрузок, из-за чего сопоставимые объемы тепловой энергии в городе Перми передаются по сетям на меньшие расстояния.

Количество аварий и инцидентов на тепловых сетях, обслуживаемых ОАО «ТГК-9» и ООО «ПСК», за период с 2007 по 2011 год выросло с 777 до 1372 случаев в год, что в расчете на 1 км теплотрассы составляет 1,2 и 2,1 случаев в год соответственно. Аналогичный показатель по теплотрассам, обслуживаемым в 2011-2012 годах ООО «ПГЭС», составляет 0,9 случаев на километр в год. При этом следует отметить, что аварии в данных показателях составляют значительно меньшие значения. Динамика аварийности на сетях в целом по городу за ряд последних лет имеет тенденцию к снижению (таблица 33). В 2012 году данный показатель по городу Перми соответствует среднеотраслевым значениям в аналогичных городах. По итогам 2013 года уровень аварийности тепловых сетей города Перми был самым низким по сравниваемым городам.

Таблица 33

Город/край	Аварийность тепловых сетей, ед./100 км в год			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	0,9	0,5	0,1	0,1
Пермский край	2,8	1,9	1,6	2,6
Екатеринбург	н/д	0,1	0,1	4,4
Челябинск	0,1	0,2	0,4	н/д

Информация о ежегодных объемах замены сетей в городе Перми (таблица 34) показывает, что объем данных работ может лишь обеспечить сохранение достигнутого уровня изношенности системы. Для значительного снижения изношенности тепловых сетей требуется выполнение работ по их замене опережающими износ темпами.

Таблица 34

Город/край	Заменено тепловых и паровых сетей в двухтрубном исчислении, % от общей протяженности сетей			
	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Пермь	2,3	2,5	2,1	2,0
Пермский край	2,0	2,0	1,6	1,8
Уфа	1,5	1,3	2,3	2,2
Екатеринбург	3,6	3,0	2,1	1,7
Челябинск	2,8	2,9	1,5	1,8

В сравнении с аналогичными городами объемы замены тепловых сетей в городе Перми находятся на среднем уровне.

В связи с низкой интенсивностью замены тепловых сетей имеется тенденция их старения. Примерно 138 км сетей, имеющих срок службы более 20 лет, необходимо заменить в ближайшие 10 лет. В местах прокладки тепловых сетей преобладают суглинистые почвы, которые характеризуются минимальными подвижками, поэтому критерий наименее

надежных участков связан только с годом начала эксплуатации трубопровода и строительных конструкций. В местах, где уровень стояния грунтовых вод выше уровня дна канала теплотрассы, используется дренаж, позволяющий отводить избыточную влагу от тепловых сетей.

В таблице 35 представлена информация о количестве отключенных абонентов в отопительный период 2011-2012 годов в связи с авариями на трубопроводах тепловых сетей ОАО «ТГК-9» в разрезе диаметра отключаемого трубопровода.

Таблица 35

Диаметр отключаемого трубопровода, мм	Количество отключенных абонентов, ед.
700	420
600	160
500	188
400	58
300	154
250	62
200	174
150	88
125	14
100	10
80	6
70	18
50	28
Итого	1380

Как видно из таблицы 35 количество отключаемых абонентов растет с увеличением диаметра трубопровода. На практике в большинстве случаев аварийное отключение участков тепловой сети не приводит к отключению потребительских систем отопления. Как правило, большая часть потребителей не попадает в зону отключения и включается в работу с ухудшенными параметрами теплоносителя с резервных участков тепловых сетей. С увеличением диаметра отключенного трубопровода тепловой сети, при отсутствии резервирования, количество абонентов без циркуляции теплоносителя значительно возрастает. Поэтому резервирование трубопроводов больших диаметров должно являться одним из приоритетных направлений в повышении надежности системы теплоснабжения.

В таблице 36 представлены данные о количестве отключенных абонентов в отопительный период 2011-2012 годов по причине аварийного отключения трубопроводов тепловых сетей ОАО «ТГК-9» в разрезе типов трубопроводов.

Таблица 36

Тип трубопровода	Количество отключенных абонентов, ед.
Подающий	954
Обратный	426
Итого	1380

Количество отключенных абонентов по причине аварийного отключения подающих трубопроводов значительно выше, так как необходимый режим подачи тепловой энергии в значительной степени определяется подающим трубопроводом, который работает в более тяжелых условиях в сравнении с обратным трубопроводом из-за более высокой температуры теплоносителя, благоприятно сказывающейся на внутренней коррозии металла, а также из-за повышенной механической нагрузки на компенсаторы температурных удлинений, приводящей к образованию трещин сварных стыков.

В таблице 37 представлены данные о количестве отключенных абонентов в отопительный период 2011-2012 годов по причине аварийного отключения трубопроводов тепловых сетей ОАО «ТГК-9» в разрезе способа прокладки трубопроводов.

Таблица 37

Способ прокладки трубопровода	Количество отключенных абонентов, ед.
Надземный	126
Подземный	1254
Итого	1380

Количество отключенных абонентов по причине аварийного отключения подземных трубопроводов значительно выше, так как подземный трубопровод работает в менее благоприятных условиях в сравнении с трубопроводом надземной прокладки из-за повышенной влажности воздуха внутри канала, а также возможности подтопления (затопления)

канала водой.

Таким образом, основную группу риска составляют подающие трубопроводы подземной прокладки. Вместе с тем наиболее существенные последствия нарушения теплоснабжения связаны, как правило, с нерезервированными трубопроводами больших диаметров.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметра трубопровода, типа прокладки, объема дренирования и заполнения тепловой сети, сложности процедуры согласования раскопок с собственниками смежных коммуникаций. Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, соответствует установленным нормативам.

Значительная протяженность тепловых сетей и сложный рельеф местности сформировали локальные зоны, где не обеспечиваются параметры качества предоставляемых услуг, а именно: низкий располагаемый напор и (или) превышение сверхдопустимого давления в обратном трубопроводе, а также низкое значение величины коэффициента смещения в связи с удаленностью потребительской системы от источника тепла или ЦТП, определяющей значительную величину падения температуры в подающем трубопроводе.

В тепловых зонах ТЭЦ-6 и ВК-3, ТЭЦ-9, ВК «ПГТУ», ВК «Заозерье», ВК «Левшино» есть абоненты, у которых давление в системах отопления отопительных приборов превышает максимально допустимое значение. Наличие данного фактора свидетельствует о том, что у этих потребителей, подключенных по зависимой схеме, велика вероятность разрыва систем отопления (рассчитанных на работу с параметром давления не более 6 атм.), что может повлечь за собой как материальный ущерб, так и вред здоровью лиц, находящихся на указанных объектах теплоснабжения. Это вызвано перепадом высот рельефа местности в теплорайонах ТЭЦ-6 и ВК-3, ТЭЦ-9 и перегрузом пропускной способности отдельных участков тепловой сети в теплорайонах ВК «ПГТУ», ВК «Заозерье», ВК «Левшино». Для ликвидации высоких давлений теплоносителя у потребителей необходимо реализовать следующие мероприятия: строительство понизительной насосной станции на магистральных сетях (ПН-23), перевод потребителей на независимую схему присоединения, увеличение пропускной способности трубопроводов тепловой сети.

В тепловых зонах ТЭЦ-6 и ВК-3, ТЭЦ-14, ВК-1, ВК-5, ВК «Голованово», ВК «Кислотные Дачи», ВК «Криворожская», ВК «Левшино», ВК «Лесопарковая», ВК «Новые Ляды», ВК «Акуловский», ВК «ПГТУ», ВК «ПДК», ВК «Пышминская», ВК «Чапаевский» есть абоненты, у которых в тепловых пунктах с зависимой элеваторной схемой присоединения располагаемый напор составляет менее 1,2 атм., а с непосредственным присоединением значение, соизмеримое или равное сопротивлению систем отопления, что приводит к неудовлетворительному гидравлическому режиму работы потребителей. Для устранения низких располагаемых напоров у потребителей необходимо увеличение пропускной способности трубопроводов отдельных участков тепловой сети.

Балансы установленной мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 38.

Таблица 38

Теплоисточник	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Потери тепловой мощности в тепловых сетях, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Профицит тепловой мощности, Гкал/час
ТЭЦ-6	815,15	638,8	619,54	28,292	1177,862	267,19
ВК-3	500	497,8	489			
ВК-1	400	380	364,8			
ТЭЦ-9	1541,3	930,38	913,6	29,526	699,53	184,54
ТЭЦ-14	941	574	563	19,479	324,421	219,10
ВК-5	400	376	370	7,761	189,349	172,89
ТЭЦ-13	312,4	225,2	222,5	4,329	186,634	31,54
ВК-2	450	423	417	2,48	234,575	179,95
ВК «Вышка-2»	60	60	59,16	0,814	58,612	-0,27
ВК «Кислотные Дачи»	112,2	60	56,58	2,081	43,643	10,86
ВК «ПЗСП»	70	65,8	60,3	0,8	28,67	30,83
ВК «Хабаровская, 139»	30,24	30,24	30,02	0,368	19,03	10,62
ВК «ПГТУ»	58	54,52	49,52	1,139	18,897	29,48
ВК «НПО Искра»	80,1	75,294	69,594	0,332	17,943	51,32
ВК «Новые Ляды»	40,9	40,9	39,51	1,442	17,816	20,25
ВК «Голованово»	60	56,4	47,7	1,092	16,413	30,20

Теплоисточник	Установ- ленная тепловая мощность, Гкал/час	Распола- гаемая тепловая мощность, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Потери тепловой мощности в тепло- вых се- тях, Гкал/ час	Присое- диненная тепловая нагрузка, Гкал/час	Про- фицит тепловой мощно- сти, Гкал/ час
ВК «Молодежная»	24	24	23,71	0,334	14,582	8,79
ВК-20	39,2	8,34	7,5	0,768	13,97	-7,24
ВК «Левшино»	15,2	15,2	15	0,454	13,654	0,89
ВК «ПДК»	15,26	15,26	14,59	0,559	10,709	3,32
ВК «НПО БИОМЕД»	44,9	42,206	36,506	0,346	9,407	26,75
ВК «Новомет-Пермь»	22,8	21,432	16,532	0,166	8,889	7,48
ВК «Криворожская»	6,45	6,45	6,41	0,105	6,164	0,14
ВК «Заозерье»	13	13	12,43	0,363	6,155	5,91
ВК «Лепешинской»	7,32	7,32	7,28	0,341	5,433	1,51
ВК «Г.Наумова»	7,4	7,4	7,36	0,31	5,062	1,99
ВК «Запруд»	8,43	8,43	8,24	0,156	4,996	3,09
ВК «Акуловский»	6	6	5,95	0,077	3,806	2,07
ВК «Банная гора»	5,81	5,81	5,72	0,145	3,64	1,94
ВК «Чапаевский»	21,4	21,4	19,09	0,277	3,348	15,47
ВК «Костычева, 9»(20)	2,7	2,7	2,67	0,019	2,653	0,00
ВК «ДИПИ»	3,7	3,7	3,64	0,167	1,855	1,62
ВК «Каменского»	4,32	4,32	4,29	0,095	1,57	2,63
ВК «Чусовская»	1,76	1,76	1,72	0,086	1,068	0,57
ВК «Бахаревка»	1,8	1,8	1,77	0,059	0,701	1,01
ВК «Лесопарковая»	1,08	1,08	1,0	0,04	0,7	0,33
ВК «Пышминская»	1,41	1,41	1,37	0,086	0,6	0,68
ВК «Подснежник»	1,22	1,22	1,19	0,084	0,235	0,87
ВК «Брикетная»	1,4	1,4	1,36	0,046	0,219	1,10
ВК «Гор. Больница»	0,344	0,344	0,32	0,003	0,178	0,14
ВК «Вышка-1»	0,082	0,082	0,08	0,002	0,08	0,00
ВК «Б. Революции»	0,87	0,87	0,83	0,016	0,04	0,77
ВК «Ива»	17,5	4,3	4,27	0,084	3,01	1,18

У источников с комбинированным циклом выработки тепловой и электрической энергии величина установленной тепловой мощности указана как мощность с учетом производства пара, а располагаемая тепловая мощность – мощность в сетевой воде.

Величина тепловых потерь тепловой мощности в тепловых сетях определена расчетным путем и приведена к расчетной температуре наружного воздуха. Присоединенная тепловая нагрузка является суммарной величиной договорных тепловых нагрузок потребителей тепловой зоны.

Значительный профицит тепловой мощности крупных источников (ТЭЦ-9, ТЭЦ-14, ВК-1, ВК-2, ВК-5) вызван ликвидацией ряда промышленных предприятий потребителей тепла, отказом от централизованного теплоснабжения с переключением нагрузки на собственные котельные, внедрением режима энергосбережения и жесткой экономии тепла.

У источников ВК-20, ВК «Вышка-2», ВК «Вышка-1» наблюдается дефицит тепловой мощности нетто. При этом необходимо отметить, что присоединенная тепловая нагрузка, включенная в вышеприведенный баланс мощности, оценена исходя из заявленных величин тепловой мощности потребительских теплоиспользующих установок, а также из ситуации, при которой потребители производят выборку заявленной мощности в полном объеме. Однако фактически используемая тепловая мощность ниже, чем заявляемые в договорах теплоснабжения величины.

По источникам ВК «Вышка-1» и ВК «Вышка-2» имеется дефицит тепловой мощности. Учитывая относительно небольшие величины дефицита по данным котельным, устранение дефицита представляется целесообразным путем реализации ресурсосберегающих мероприятий на тепловых сетях и у потребителей тепловой энергии. Расширение технологических зон действия источников ТЭЦ-6, ТЭЦ-9, ВК-1, ВК-2, ВК-3, ВК-5 в направлении зон расположения котельных ВК «Вышка-1» и ВК «Вышка-2» нецелесообразно, так как связано с необходимостью масштабного строительства магистральных тепловых сетей и насосных станций для покрытия небольших нагрузок.

Для ликвидации дефицита тепловой мощности нетто ВК-20 и покрытия перспективной тепловой нагрузки с увеличением зоны действия котельной необходима ее реконструкция.

Экономические показатели деятельности теплоснабжающих организаций города Перми приведены в таблице 39.

Таблица 39

Теплоснабжающая организация	Загрузки на топливо, тыс.руб.	Загрузки на электро-энергию, тыс.руб.	Загрузки на воду на техноло-гические нужды, тыс.руб.	Загрузки на полную теплоэнер-гию, тыс. руб.	Загрузки на переда-чу тепло-энергии, тыс.руб.	Загрузки на оплату труда основных рабочих и связанных с ними социальные отчисления, тыс.руб.	Загрузки на все виды ремонта, тыс.руб.	Прочие загрузки, тыс.руб.	Итого загрузки, тыс.руб.	Прибыль, тыс.руб.	Необхо-димая валовая выручка (далее – НВВ), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ООО «Пермская сетевая компания» (загрузки на 2014 год)	0,0	146136,0	0,0	4284267,0	0,0	471098,0	65029,0	670376,0	5636906,0	56996,0	5693902,0
ОАО «ТГК-9» (загрузки на 2012 год)	1555414,0	-*	-*	18406,0	10461,0	113949,0	66273,0	428186,0	2192690,0	н/д	2192690,0
ООО «Тепловая станция Кондратово» (загрузки на 2012 год)	260265,0	-*	-*	14634,0	7525,0	29650,0	22337,0	71229,0	405640,0	н/д	405640,0
ООО «Пермгазэнергосервис» (загрузки на 2014 год)	567420,4	81107,6	22779,1	0,0	0,0	121259,9	37575,9	170127,1	1000269,8	35628,9	1035898,7
ПМУЖЭП «Моторостроитель» (загрузки на 2014 год)	159992,0	39527,0	20382,0	0,0	0,0	109152,0	61546,0	129767,0	520366,0	57391,0	577757,0
ООО «СпецСтройМонтаж» (загрузки на 2012 год)	241696,0	-*	-*	10000,0	0,0	15810,0	15239,0	120866,0	403610,0	н/д	403610,0
филиал «Пермское НПО «Биомед» ФГУП «Микроген» МЗ РФ (загрузки на 2012 год)	28718,0	-*	-*	0,0	0,0	4559,0	3101,0	13723,0	50101,0	н/д	50101,0
ЗАО «Новомет-Пермь» (загрузки на 2014 год)	25117,6	3797,1	432,4	0,0	0,0	9151,3	2707,1	7134,6	48340,1	0,0	48340,1
ОАО НПО «Искра» (загрузки на 2012 год)	59442,0	-*	-*	0,0	0,0	12212,0	611,0	19291,0	91556,0	н/д	91556,0
ООО «Пермский картон» (загрузки на 2012 год)	22859,0	-*	-*	0,0	0,0	1271,0	2550,0	5117,0	31798,0	н/д	31798,0
ОАО «Пермский завод силикатных панелей» (загрузки на 2012 год)	29953,0	-*	-*	0,0	0,0	6934,0	0,0	11938,0	48825,0	н/д	48825,0
ФГБОУ ВПО «Пермский национальный исследовательский политехнический университет» (загрузки на 2012 год)	29178,0	-*	-*	0,0	0,0	4306,0	3381,0	9290,0	46155,0	н/д	46155,0

* данные загрузки учтены в графе «Прочие загрузки».

Таблица 39 (продолжение)

Теплоснабжающая организация	Структура затрат по регулируемой деятельности, % в НВВ								
	Топливо	Электро-энергия	Вода на техно-логиче-ские нужды	Покупная тепло-энер-гия	Передача тепло-энер-гии	Оплата тру-да основных рабочих и связанные с ними со-циальные отчисления	Все виды ремонта	Прочие за-траты	Прибыль
1	13	14	15	16	17	18	19	20	21
ООО «Пермская сетевая компа-ния» (затраты на 2014 год)	0,0	2,6	0,0	75,2	0,0	8,3	1,1	11,8	1,0
ОАО «ТТК-9» (затраты на 2012 год)	70,9	-	-	0,8	0,5	5,2	3,0	19,5	-
ООО «Тепловая станция Кондра-тово» (затраты на 2012 год)	64,2	-	-	3,6	1,9	7,3	5,5	17,6	-
ООО «Пермгазэнергосервис» (затраты на 2014 год)	54,8	7,8	2,2	0,0	0,0	11,7	3,6	16,4	3,4
ПМУЖЭП «Моторостроитель» (затраты на 2014 год)	27,7	6,8	3,5	0,0	0,0	18,9	10,7	22,5	9,9
ООО «СпецСтройМонтаж» (затраты на 2012 год)	59,9	-	-	2,5	0,0	3,9	3,8	29,9	-
филиал «Пермское НПО «Биомед» ФГУП «Микроген» МЗ РФ (затраты на 2012 год)	57,3	-	-	0,0	0,0	9,1	6,2	27,4	-
ЗАО «Новомет-Пермь» (затраты на 2014 год)	52,0	7,9	0,9	0,0	0,0	18,9	5,6	14,8	0,0
ОАО НПО «Искра» (затраты на 2012 год)	64,9	-	-	0,0	0,0	13,3	0,7	21,1	-
ООО «Пермский картон» (затраты на 2012 год)	71,9	-	-	0,0	0,0	4,0	8,0	16,1	-
ОАО «Пермский завод силикатных панелей» (затраты на 2012 год)	61,3	-	-	0,0	0,0	14,2	0,0	24,5	-
ФГБОУ ВПО «Пермский нацио-нальный исследовательский поли-технический университет» (затраты на 2012 год)	63,2	-	-	0,0	0,0	9,3	7,3	20,1	-

Анализ данных таблицы 39 показывает, что самую большую долю затрат в стоимости тепловой энергии, реализуемой в городе Перми, занимает топливо (в среднем 47,4%). Все остальные виды затрат значительно ниже затрат на топливо. В частности, суммарный годовой объем затрат на проведение всех видов ремонта, в том числе капитального, составляет 289225 тыс.руб. или около 4,5% стоимости всей реализуемой в городе Перми тепловой энергии. В целях оптимизации затрат на тепловую энергию представляется целесообразной реализация тех мероприятий, которые обеспечивают, в первую очередь, повышение эффективности использования топлива. Реализация таких мероприятий связана с обновлением производственных мощностей и, следовательно, с расширением ремонтных программ теплоснабжающих организаций.

Уровень прибыли теплоснабжающих организаций составляет в среднем 2,4%. При этом для части теплоснабжающих организаций размер прибыли устанавливается регулирующим органом в нулевом размере, что может негативно отразиться на их инвестиционной привлекательности и ограничить возможности для обновления производственных мощностей.

Анализ существующей системы теплоснабжения города Перми выявил следующие основные проблемы:

1. Высокий физический и моральный износ оборудования и сооружений системы теплоснабжения. Значительная часть тепловых сетей отработала свой ресурс. Часть колодцев, тепловых пунктов, камер и опор находятся в аварийном состоянии. Регулирование системы теплоснабжения осуществляется крайне неэффективно из-за высокого износа части запорной арматуры. Высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая надежность системы теплоснабжения города Перми.

2. Несбалансированность систем теплоснабжения. Ряд теплоисточников, в том числе крупных, имеют избыток тепловой мощности, что существенно снижает эффективность их работы. Вместе с тем по некоторым котельным наблюдается дефицит мощности. Аналогичная ситуация сложилась в сфере передачи тепловой энергии, где часть магистральных теплотрасс имеют избыточную пропускную способность, что повышает уровень потерь тепловой энергии.

3. Существующая система регулирования режимов работы инфраструктуры теплоснабжения не позволяет гарантировать надлежащее качество подачи тепловой энергии в критических режимах (нештатные ситуации, аварии, инциденты). Сложный рельеф местности, удаленность некоторых потребителей по трассе сетей от теплоисточников обуславливают необходимость применения насосных станций, обеспечивающих оптимальный режим работы тепловых сетей.

4. Отставание в развитии системы теплоснабжения от масштабного расширения (застройки) города вызывает серьезную проблему, связанную с передачей тепловой энергии по существующим сетям, недостаток пропускной способности которых и приводит к ограничениям для подключения новых потребителей. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения развивающегося города требуется соответствующее развитие системы транспортировки тепла.

4.2. Водоснабжение

Основным поставщиком услуг централизованного водоснабжения на территории города Перми является ООО «НОВОГОР-Прикамье» – более 91% от общих объемов реализации указанных услуг в городе¹⁰. Незначительный объем данного рынка занимают ряд промышленных предприятий, для которых указанный вид деятельности не является профильным (в том числе: ЗАО «Новомет-Пермь», ООО «Аква-Сервис», ПНИПУ).

Система водоснабжения города Перми базируется на поверхностных источниках водоснабжения, обеспечивающих в настоящее время 97% потребности города в питьевой воде. Доля выработки воды из подземных источников незначительна.

По состоянию на 01.01.2014¹¹ система водоснабжения города Перми представлена 52 насосными станциями с установленной производственной мощностью 559,7 тыс.куб.м/сут. Общая протяженность сетей водоснабжения составляет 1414,6 км.

Оценочная нагрузка подключенных потребителей составляет 17149,7 куб.м/час.¹²

Мощности очистных сооружений, базирующихся на поверхностных источниках, распределены следующим образом:

Чусовские очистные сооружения (далее – ЧОС) - 400 тыс.куб.м/сутки.

Большекамский водозабор (далее – БКВ) - 25-80 тыс.куб.м/сутки.

Очистные сооружения микрорайона «Новые Ляды» (далее – ВОС «Новые Ляды») - 3 тыс.куб.м/сутки.

¹⁰ Реализация услуг водоснабжения ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2012 год составила 80672 тыс.куб.м. По данным формы официальной статистической отчетности 22-ЖКХ по городу Перми за 2012 год реализация услуг водоснабжения в целом по городу составила 84559,1 тыс.куб.м.

¹¹ По данным форм статистической отчетности 1-водопровод за 2013 год.

¹² Определена исходя из годового объема отпуска воды по городу Перми за 2013 год (82544,5 тыс.куб.м), коэффициентов суточной и часовой неравномерности (1,3 и 1,4 соответственно).

Кировские очистные сооружения (далее – КОС) – менее 1 тыс.куб.м/сут.

Мощность ЧОС рассчитана из условия обеспечения водоснабжения города в полном объеме в целях обеспечения возможности реконструкции БКВ, связанной с его отключением, а также для обеспечения снабжения города водой при отключении БКВ в случае ухудшения качества воды в источнике (река Кама).

БКВ поддерживается в «горячем резерве» – в эксплуатации с минимальными параметрами производительности в 20-30 тыс.куб.м/сутки. При необходимости и возникновении чрезвычайной ситуации производительность сооружений может быть доведена в форсированном режиме до 80 тыс.куб.м/сутки.

ВОС «Новые Ляды» обеспечивает водой микрорайон Новые Ляды.

Масштабная схема централизованной системы водоснабжения города с указанием сетей, насосных станций, сооружений по очистке воды приведена в Схеме водоснабжения города Перми на период до 2028 года (далее – Схема водоснабжения).

Данные о степени охвата населения города Перми централизованной системой водоснабжения приведены в таблице 40.

Таблица 40

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Оценка численности населения города Перми на конец года, тыс. чел. ¹³	991500	1000680	1001065	1001240
Численность населения, подключенного к централизованной системе водоснабжения всего, чел. ¹⁴	835859	840414	845916	842846
Степень охвата населения услугами водоснабжения, %	84,3	84,0	84,5	84,2

Таким образом, существует потенциал к расширению степени охвата населения централизованной системой водоснабжения.

Основные показатели деятельности по водоснабжению на территории города Перми за 2010-2013 годы приведены в таблице 41.¹⁵

Таблица 41

№	Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, тыс.куб.м	120663,4	112148,4	109618,2	100746,7
2	Получено со стороны, тыс.куб.м	2963,8	2362,3	1954,4	1684,4
3	Расход воды на собственные нужды, тыс.куб.м	6814,2	6133,1	5957,9	4533,1
4	Подано воды в сеть, тыс.куб.м	116813,0	108377,6	105614,7	97898,0
5	Пропущено через очистные сооружения, тыс.куб.м	114643,1	114134,8	110765,8	101885,0
	В % к количеству поданной воды ¹⁶	92,7	99,7	99,3	99,5
6	Утечка и неучтенный расход воды, тыс.куб.м	28599,1	25676,9	24942,3	22762,3
	Утечка и неучтенный расход воды, %	24,5	23,7	23,6	23,3
7	Отпущено воды всем потребителям, тыс.куб.м, в том числе:	88213,9	82700,74	80672,4	75135,7
7.1	населению	68686,5	64723,1	62883,6	58979,1
7.2	бюджетным организациям	6166,9	5471,6	5148,4	4642,6
7.3	прочим потребителям	13360,5	12505,7	12640,4	11514,1

Результаты анализа показателей деятельности по водоснабжению позволяют сделать следующие выводы:

1. Объемы выработки воды в городе Перми в период 2010-2013 годов имеют тенденцию постепенного сокращения (за период снижение составило более 16%). Основным фактором является снижение водопотребления основной группой потребителей – населением. Причем рост подключенных нагрузок объектов капитального строительства (в том числе жилищного) не оказывает существенного влияния на данную тенденцию.

2. Структура отпуска воды в городе Перми на протяжении последних лет достаточно стабильна. Основным потребителем воды на территории городе Перми является население (78% от общего объема реализации).

¹³ База данных показателей муниципальных образований (официальный сайт Пермстата). Данные показатели приведены в целом по городу Перми.

¹⁴ По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье».

¹⁵ По данным форм статистической отчетности 1-водопровод за 2009-2013 годы (по городу Перми в целом), ООО «НОВОГОР-Прикамье».

¹⁶ В форме статистической отчетности 1-водопровод по ООО «НОВОГОР-Прикамье» объем воды, пропущенной через очистные сооружения, выше чем объем поданной в сеть воды. Уровень очистки оценен исходя из объема поданной и полученной со стороны воды.

3. Важно отметить стабильно высокий уровень потерь в системе (23-24,5% от отпуска в сеть). Несмотря на некоторые тенденции к сокращению, данный показатель сохраняет высокие значения.

По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2012 год основную долю в структуре потерь составляют коммерческие – более 62%. При этом удельный вес потерь воды при авариях на системе составляет всего 7%.

Высокая коммерческая составляющая в водопотерях создает дополнительный приток сточных вод от потребителей, по которым фактический учет не ведется, а рассчитываются меньшие объемы отвода стоков.

4. Значимым показателем, характеризующим состояние системы водоснабжения в городе Перми, является уровень очистки воды, выраженный через долю ее пропуска через очистные сооружения. Начиная с 2011 года, доля воды, пропускаемая через очистные сооружения, близка к 100% значению. Несмотря на это, качество ее очистки не соответствует нормативным требованиям.

Так, по данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» за период 2010-2012 годов все отобранные пробы очищенной воды с очистных сооружений соответствовали нормативам (по мутности, цветности, хлору остаточному общему, общим и термотолерантным колиформным бактериям (далее – ОКБ, ТКБ). Однако качество проб воды, отобранных с насосных станций и разводящих сетей, имеет более низкие значения показателей. Так, количество проб, выявивших несоответствие воды нормам ПДК, возросло за период с 2010 по 2012 год по следующим показателям: мутность – с 4,4 до 7,1%; по ОКБ, ТКБ – с 5 до 6,8%.

Кроме того, имеется присутствие сезонной повышенной жесткости воды в источниках ЧОС и ВОС «Новые Ляды».

Подробное описание, оценка состояния и выявленные проблемы элементов, входящих в систему водоснабжения города Перми, приведены в Схеме водоснабжения.

В настоящее время головные сооружения системы водоснабжения характеризуются следующими проблемами:

1. ЧОС является основным головным сооружением системы водоснабжения города Перми, обеспечивающим 70% подачи воды в город. БКВ обслуживает более четверти потребителей города Перми. Мощность указанных сооружений должна обеспечить возможность взаимного резервирования в периоды ухудшения качества воды в источниках или иных чрезвычайных ситуациях.

2. Существующие водозаборные сооружения и станции водоподготовки должны содержать необходимые резервы мощности для обеспечения города водой в режимах чрезвычайных ситуаций в соответствии с требованиями нормативных документов. Учитывая практическое отсутствие подземных источников воды, надежность и безопасность водоснабжения в городе Перми в настоящее время полностью не обеспечена.

3. Несмотря на удовлетворительный уровень очистки воды, наблюдается превышение показателей по жесткости по всем головным сооружениям города.

4. Сточные воды, образующиеся в результате технологического процесса водоподготовки, являются источником загрязнения водных объектов и, соответственно, влияют на ухудшение экологической ситуации.

5. Оборудование КОС и ВОС «Новые Ляды» физически и морально изношено, что обуславливает низкие показатели работы и низкий уровень очистки воды.

6. Водоснабжение ряда микрорайонов (Гайва, Левшино, Заостровка) в настоящее время производится по единственному трубопроводу. Также по одному водопроводу происходит транспортировка воды от ЧОС на водопроводную насосную станцию (далее – ВНС) «2-й подъем БКВ», которая снабжает водой значительную часть потребителей города. Дублирующие водоводы либо отсутствуют, либо находятся в аварийном состоянии, что в аварийной ситуации приводит к отключению от системы водоснабжения.

Общая протяженность сетей водоснабжения города Перми составляет 1414,6 км¹⁷.

Структура сетей водоснабжения города Перми (по состоянию на 01.01.2014) сложилась следующим образом: 57% – уличная водопроводная сеть, 32% – магистральные водоводы, 11% – внутриквартальная (внутридворовая) сеть.

Полная характеристика сетей водоснабжения города Перми (расположение, технические характеристики, данные по годам ввода в эксплуатацию и владельцам) приведена в Схеме водоснабжения.

По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» в среднем износ сетей водоснабжения города составляет 78% (по данным бухгалтерского учета). Доля сетей с полным износом – 50%.

Кроме аварийности одной из серьезных проблем являются минеральные отложения на внутренней поверхности трубопровода, снижающие пропускную способность и повышающие гидравлическое сопротивление в сетях.

Показатели,¹⁸ характеризующие состояние сетей водоснабжения города Перми, приведены в таблице 42.

Таблица 42

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Аварийность, ед./км	0,59	0,49	0,57	0,46
Доля сетей, нуждающихся в замене, %	74,8	74,6	72,5	76,9
Доля замененных сетей, %	1,4	1,4	1,5	1,1

¹⁷ По данным формы статистической отчетности 1-водопровод.

¹⁸ По данным формы статистической отчетности ООО «НОВОГОР-Прикамье» 1-водопровод.

За последние 5 лет аварийность на сетях водоснабжения варьируется в диапазоне 0,46- 0,59 ед./км без выраженных тенденций к росту или сокращению.

Несмотря на явную потребность в обновлении сетевого хозяйства, доля замены сетей составляет менее 2% в год с явной тенденцией к снижению. Темпы старения трубопроводов существенно опережают темпы восстановления сетей, что приводит к увеличению их аварийности, а также снижают надежность системы и качество водоснабжения. Учитывая, что нормативные сроки службы трубопроводов¹⁹ в зависимости от материала составляют от 20 (для стали) до 50 лет (для полиэтилена, чугуна), доля ежегодного обновления сетей должна составлять от 2 до 5% (не менее 37 км в год).

Сравнительная характеристика состояния сетей водоснабжения города Перми с Пермским краем и городами, сходными по условиям предоставления данных услуг, приведена в таблице 43.

Таблица 43

№	Наименование показателей	Значение показателей ²⁰			
		Пермский край	город Пермь	город Уфа	город Челябинск
1	Аварийность, ед./км	0,25	0,46	0,03	0,17
2	Коэффициент потерь воды, куб.м/км	4992,6	18000,3	13100,3	33385,2
3	Доля сетей, нуждающихся в замене, %	46,6	76,9	71,5	52,2
4	Доля замененных сетей, %	1,8	1,1	0,8	1,2

По показателям уровня потерь и доли замененных сетей в системе водоснабжения город Пермь стоит на предпоследнем месте среди Пермского края и сравниваемых городов, а по показателям аварийности и доле сетей, нуждающихся в замене – город занимает «ведущее» положение. Однако, учитывая неоднородность структуры потерь, где присутствует коммерческая составляющая (как было отмечено ранее, ее доля – более 60%), значение показателя технических потерь на сетях в городе Перми может быть ниже.

Проблема своевременного обновления сетей характерна как для региона, так и для сравниваемых городов. Существует взаимосвязь между показателями «Доля сетей, нуждающихся в замене» и «Доля замененных сетей»: чем выше второй показатель, тем ниже первый.

Техническое состояние сетей водоснабжения, необходимость постоянного проведения аварийно-восстановительных и планово-предупредительных ремонтов оказывают существенное влияние на качество услуг, предоставляемых абонентам, и, в первую очередь, на бесперебойность водоснабжения.

Одной из важных характеристик развития системы водоснабжения города Перми является энергоэффективность применяемых технологий и оборудования.

В таблицах 44-45 представлены показатели эффективности деятельности по водоснабжению в городе Перми (в динамике за 2010-2013 годы), а также в сравнении с Пермским краем и городами, сходными по условиям предоставления данных услуг.²¹

Таблица 44

Наименование показателей	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Энергоемкость водоснабжения, кВт*ч/куб.м	0,80	0,79	0,77	0,80
Трудоемкость водоснабжения, чел./км	0,83	0,80	0,81	0,77
Производительность труда, куб.м/чел.	116871	111322	107266	96838

Таблица 45

Наименование показателей	Значение показателей			
	Пермский край	город Пермь	город Уфа	город Челябинск
Энергоемкость водоснабжения, кВт*ч/куб.м	1,06	0,80	0,80	0,77
Трудоемкость водоснабжения, чел./км	0,46	0,77	1,03	0,84
Производительность труда, куб.м/чел.	51232	103224	73993	132984

Анализ информации, представленной в таблицах 44-45, позволяет сделать следующие выводы:

¹⁹ Оценка дана на основании постановления Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

²⁰ По данным формы статистической отчетности 1-водопровод за 2013 год.

²¹ По данным форм статистической отчетности 1-водопровод за 2009-2013 год.

1. Значения показателя энергоемкости системы водоснабжения в городе Перми за рассматриваемый период изменялись незначительно. В сравнении с городом Челябинском система водоснабжения города Перми несколько более энергоемка, но аналогична системе города Уфы. Значение показателя по Пермскому краю существенно превышает сравниваемые показатели, что связано с влиянием энергозатратных систем водоснабжения в городах и населенных пунктах Пермского края.

2. Значение показателя трудоемкости услуг водоснабжения в городе Перми, как и показатель энергоемкости, менялись разнонаправлено. Наблюдается очевидное снижение производительности труда, что обусловлено ростом численности работников основного производства при снижении объемов водоснабжения.

В сравнении с показателями по городам Уфа и Челябинск и Пермскому краю город Пермь находится на среднем положении в части трудоемкости и производительности труда. Самые низкие значения имеет Пермский край с низкопродуктивным соотношением трудовых ресурсов, занятых в рассматриваемой сфере, объемов производства услуг и объемом основных фондов.

Уровень оснащения потребителей приборами учета воды в городе Перми достаточно высок.

Данные о динамике структуры реализации воды представлены в таблице 46.²²

Таблица 46

Категория	2009 год		2010 год		2011 год		2012 год	
	по ПУ, %	по нормативам, %	по ПУ, %	по нормативам, %	по ПУ, %	по нормативам, %	по ПУ, %	по нормативам, %
Население	39	61	44	56	51	49	75	25
Областные и федеральные бюджетные учреждения	87	13	84	16	97	3	98	2
Коммерческие организации	96	4	96	4	97	3	97	3
Городские бюджетные учреждения	86	14	94	6	93	7	92	8

За период 2009-2012 годов реализация мероприятий по установке приборов учета в части населения осуществлялась интенсивно. Несмотря на высокие показатели приборной оснащенности юридических лиц в 2009 году, темпы установки в 2010-2012 годах были невысокими. Расчеты по приборам учета в полном объеме не осуществляет ни одна группа потребителей.

Также на территории города Перми реализуется Инвестиционная программа по развитию системы водоснабжения и водоотведения города Перми на 2006-2025 годы, утвержденная решением Пермской городской Думы от 29.01.2008 № 8 (далее – Инвестиционная программа).

Данные о фактической реализации²³ мероприятий Инвестиционной программы в части объектов системы водоснабжения представлены в таблице 47.

²² По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье».

²³ Решение Пермской городской Думы от 23.04.2012 № 66 «О выполнении в 2011 году Инвестиционной программы по развитию системы водоснабжения и водоотведения города Перми на 2006-2025 годы», решение Пермской городской Думы от 28.05.2013 № 119 «О выполнении в 2012 году Инвестиционной программы по развитию системы водоснабжения и водоотведения города Перми на 2006-2025 годы», проект решения Пермской городской Думы «О выполнении в 2013 году Инвестиционной программы по развитию системы водоснабжения и водоотведения города Перми на 2006-2025 годы».

Таблица 47

№	Система коммунальной инфраструктуры/ ры/ Источник финансирования	2011 год			2012 год			2013 год			Нарастающим итогом за период 2011-2013 годы		
		план, тыс. руб.	факт, тыс. руб.	доля реализа- ции, %	план, тыс. руб.	факт, тыс. руб.	доля реализа- ции, %	план, тыс. руб.	факт, тыс. руб.	доля реализа- ции, %	план, тыс.руб.	факт, тыс.руб.	доля реализа- ции, %
1	Водоснабжение, в том числе:	1156419	377825	33	486705	495108	102	403363	153501	38	2046487	1026434	50
	инвестиционная составляющая в тарифе	179840	65469	36	185264	189920	103	39544	21355	54	404648	276744	68
	плата за присоединение	798049	150198	19	228693	218090	95	320714	119221	37	1347456	487509	36
	бюджетные средства	178530	162158	91	72748	87098	120	43105	12925	30	294383	262181	89
2	Всего по Инвестиционной программе (водоснабжение и водоотведение), в том числе:	1947337	653516	34	888704	910882	102	997021	348398	35	3833062	1912796	50
	инвестиционная составляющая в тарифе	220162	122907	56	185264	315102	170	250548	151362	60	655974	589371	90
	плата за присоединение	1343156	162962	12	351581	288148	82	492363	133617	27	2187100	584727	27
	бюджетные средства	384019	367647	96	351859	307632	87	254110	63419	25	989988	738698	75

Исходя из представленной информации можно сделать ряд выводов:

1. В течение 2011-2013 годов мероприятия Инвестиционной программы ООО «НОВОГОР-Прикамье» в части системы водоснабжения реализованы неравномерно (доля от запланированных годовых объемов – 33-102%). В итоге за 3 года мероприятия реализованы только наполовину. Обязательства по финансированию данной программы бюджет выполнил почти на 90%. При этом финансирование за счет внебюджетных источников реализовано в меньших объемах: за счет платы за подключение – 36% (получатель средств муниципальное предприятие «Пермводоканал», далее – МП «Пермводоканал»), инвестиционной составляющей в тарифе – около 70%.

Причинами отклонений в основном явились: несоответствие проектной и фактической потребности в финансировании реализации некоторых мероприятий, недостаточный объем средств от платежей за подключение, направляемых МП «Пермводоканал» в развитие инфраструктуры.

2. Рассматривая реализацию Инвестиционной программы в целом, можно отметить высокую долю участия ООО «НОВОГОР-Прикамье» (за 3 года в целом).

Свои обязательства по финансированию данной программы бюджет выполнил на 75%. Наиболее низкие результаты показал МП «Пермводоканал» – чуть более четверти от требуемых объемов. В итоге общая реализация Инвестиционной программы составила 50%.

Анализ существующей системы водоснабжения в городе Перми выявил следующие основные проблемы:

отсутствие мощностей для резервирования в периоды ухудшения качества воды в источниках или чрезвычайных ситуациях,

недостаточный уровень водоподготовки по доведению питьевой воды до нормативных показателей,

отсутствие очистных сооружений для воды, образующейся в результате технологического процесса водоподготовки,

высокий физический и моральный износ оборудования и сооружений системы водоснабжения (очистки воды, насосных станций, сетей). Указанный фактор является причиной ряда проблем: аварийности системы, отключения потребителей от систем водоснабжения, снижения пропускной способности сетей, роста потерь воды в сетях, низкой энергоэффективности и надежности,

отсутствие резервного водопровода для водоснабжения ряда микрорайонов (Гайва, Левшино, Заостровка), что в аварийной ситуации может привести к отключению от системы водоснабжения,

низкая пропускная способность участков сетей вследствие образования минеральных отложений на внутренней поверхности трубопровода. Данный фактор также ограничивает возможность присоединения новых потребителей,

низкая энергоэффективность насосного оборудования на водопроводных насосных станциях (далее – ВНС),

существующая система управления режимами работы системы не позволяет гарантировать надежную работу системы в нештатных ситуациях при условиях сложного пересеченного рельефа городской территории, больших зон питания станций, подачи воды в зоны от нескольких источников, сезонного изменения режимов работы,

сокращение спроса на воду по ряду микрорайонов снижает эффективность эксплуатации очистных сооружений малой производительности,

отсутствие полного охвата жителей города Перми централизованной системой водоснабжения.

4.3. Водоотведение

Основным поставщиком услуг централизованного водоотведения на территории города Перми является ООО «НОВОГОР-Прикамье» – около 93% от общих объемов реализации указанных услуг в городе Перми.²⁴ Незначительный объем данного рынка занимают МП «Пермводоканал» (очистка и транспортировка стоков), а также ряд промышленных предприятий, для которых указанный вид деятельности не является профильным.

Системы производственной (технической) канализации обслуживают отдельные объекты промышленного назначения, имеют собственные очистные сооружения и выпуски в водные объекты и находятся на правах владения промышленных предприятий города Перми.

На территориях, не охваченных централизованными системами водоотведения, здания и сооружения оборудованы уличными туалетами либо выгребными ямами, стоки из которых вывозятся спецавтотранспортом и сливаются в городскую централизованную систему канализации.

Система водоотведения города Перми имеет 3 независимые технологические зоны:

технологическая зона городских биологических очистных сооружений (далее – БОС) «Гляденово»,

технологическая зона микрорайона «Новые Ляды»,

технологическая зона микрорайона «Крым».

Каждая из зон имеет собственные очистные сооружения и выпуски очищенных сточных вод в водоемы, систему насосных станций и коллекторов. Технологически зоны не связаны между собой в силу значительного территориального удаления. Организационно все зоны эксплуатируются ООО «НОВОГОР-Прикамье», за исключением очистных

²⁴ Реализация услуг водоотведения ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2012 год составила 87931 тыс.куб.м. По данным формы официальной статистической отчетности 22-ЖКХ по городу Перми за 2012 год реализация услуг водоотведения составила 94721,8 тыс.куб.м.

сооружений микрорайона Крым, обслуживание которых производит МП «Пермводоканал».

Технологические зоны микрорайонов Крым и Новые Ляды имеют небольшие размеры и представляют собой локальные централизованные системы канализации отдельных микрорайонов.

Технологическая зона БОС «Гляденово» обслуживает практически всю территорию города, за исключением зон производственной канализации, имеющих собственные очистные сооружения и выпуски в водные объекты. Ряд промышленных предприятий, имеющих собственные очистные сооружения, технологически подключены к городской системе канализации и сбрасывают в нее очищенные сточные воды.

Система имеет протяженную технологическую цепочку сбора и перекачки стоков, подъем стоков производится многократно в силу особенности рельефа городской территории. В соответствии с двухбережной структурой городской территории стоки транспортируются по двум основным технологическим цепочкам – правого и левого берега.

Стоки правобережной части города транспортируются цепочкой канализационных районных насосных станций (далее – КНС, РНС): РНС-3 «Гайва» – РНС-4 «Борцов Революции» – ГНС «Правый берег» – дюкер через реку Каму – БОС «Гляденово» – через систему самотечных и напорных коллекторов. Главная насосная станция (далее – ГНС) правого берега ГНС «Правый берег» перекачивает стоки непосредственно на площадку биологических очистных сооружений через дюкер, проложенный по дну реки Камы.

В основную технологическую цепочку включены насосные станции, обслуживающие отдельные жилые районы и микрорайоны. К наиболее крупным можно отнести РНС-5 «Каляева», РНС «Кировский», КНС-4 «Январская», РНС-2 «Ж.Д.», КНС-6 «Пролетарский». Канализация микрорайона Крым имеет собственные очистные сооружения и к системе канализации города не подключена.

Стоки левобережной части города транспортируются по двум независимым технологическим цепочкам:

БОС «Гляденово» – НС-4 «Хмели» – ГНС-5,

БОС «Гляденово» – РНС-3 «Гайва» – РНС-2 «Мотовилиха» – РНС-1 «Язовая».

К крупным насосным станциям, обслуживающим отдельные жилые районы и микрорайоны в первой цепочке, относятся: НС-13 «Николая Островского», КНС «Коминтерна, 25а», КНС «Речник», КНС «Шпальная», во второй цепочке – КНС-6 «Ипподром», КНС-5 «Крохалева», КНС «Бушмакина», КНС «Мозырская».

Протяженность технологической цепочки по транспортировке стоков правого берега составляет 48 км, левобережной части – 45 км.

Большая протяженность территории, разрозненность застройки и пересеченный рельеф определяют необходимость многократного подъема стоков для его транспортировки на площадку биологических очистных сооружений.

Территории города Перми, не охваченные централизованными системами водоотведения, представляют собой, как правило, ранее сложившиеся территории индивидуальной жилой застройки, либо территории, на которых ведется новое строительство индивидуальных жилых домов.

К территориям, частично охваченным централизованным водоотведением, отнесены территории, на которых частично построены квартальные сети водоотведения, подключенные к существующим магистральным сетям. Однако подключение существующих объектов капитального строительства к сетям выборочное, процент подключенных к сетям объектов капитального строительства невелик.

Данные о степени охвата населения города Перми централизованной системой водоотведения приведены в таблице 48.

Таблица 48

Наименование показателя	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Оценка численности населения города Перми на конец года, тыс.чел. ²⁵	985810	991500	1000680	1001065	1001240
Численность населения, подключенного к централизованной системе водоотведения всего, чел.	862110	843966	848568	854070	859909
Степень охвата населения услугами водоотведения, %	87,5	85,1	84,8	85,3	85,9

Таким образом, степень охвата жителей города системой водоотведения достаточно высока. Однако существует потенциал к ее расширению, в том числе в рамках планирования мероприятий по развитию централизованной системы водоотведения города Перми.

Масштабная схема централизованной системы водоотведения города с указанием магистральных коллекторов, насосных станций, сооружений по очистке стоков приведена в разделе графических приложений к Схеме водоотведения города Перми на период до 2028 года (далее – Схема водоотведения).

Границы бассейнов сбора стоков по очистным сооружениям, бассейны сбора стоков насосных станций и другая техническая информация приведены в Схеме водоотведения.

Основные показатели деятельности по водоотведению на территории города Перми за 2010-2013 годы приведены в таблицах 49²⁶, 50²⁷.

²⁵ База данных показателей муниципальных образований (официальный сайт Пермстата).

²⁶ По данным форм статистической отчетности 1-канализация ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2010-2013 годы.

²⁷ По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье».

Таблица 49

№	Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	Пропущено сточных вод, тыс.куб.м, в том числе:	113568,1	105019,0	99814,7	96194,1
2	Пропущено сточных вод через очистные сооружения, тыс.куб.м, в том числе:	105900,9	102080,0	102176,6	99928,1
2.1	нормативно очищенных	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	недостаточно очищенных	105900,9	102080,0	102176,6	99928,1
3	Доля нормативно очищенных сточных вод в общем объеме, %	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 50

Группа потребителей	2009 год		2010 год		2011 год		2012 год	
	объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	доля в общем объеме, %	объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	доля в общем объеме, %	объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	доля в общем объеме, %	объем реализации услуг водоотведения, тыс.куб.м	доля в общем объеме, %
Население	72237,3	69,0	68887,3	70,0	65660,1	71,0	61813,2	69,8
Бюджетные организации	6548,6	6,2	6117,5	6,2	5430,3	5,8	5137,6	5,8
Прочие потребители	25925,5	24,8	23458,0	23,8	21422,8	23,2	21571,9	24,4
Всего	104711,4	100,0	98462,8	100,0	92513,2	100,0	88522,7	100,0

Результаты анализа показателей деятельности по водоотведению позволяют сделать следующие выводы:

1. Объемы пропуска стоков в городе Перми в период 2010-2013 годов имеют характерную и для водопотребления тенденцию постепенного сокращения (за период снижение составило более 15%). Основным фактором является снижение водопотребления основной группой потребителей – населением. При этом рост подключенных нагрузок объектов капитального строительства (в том числе жилищного) не оказывает существенного влияния на данную тенденцию.

2. Структура реализации услуг водоотведения в городе Перми на протяжении последних лет достаточно стабильна. Основным потребителем услуг водоотведения на территории города Перми является население (69-71% от общего объема реализации услуг водоотведения в городе).

3. Важно отметить разницу (13-19%) между объемами пропуска стоков и реализации услуг водоотведения, образующуюся за счет инфильтрационных процессов. Это связано с недостаточно развитой системой ливневой канализации, высоким износом сетей бытовой канализации. Кроме того, важным фактором может являться разница между установленными нормативами потребления коммунальной услуги водоотведения (по которым рассчитывается часть населения) и реальными объемами отведения стоков.

4. Значимым показателем, характеризующим состояние системы водоотведения города Перми, является уровень очистки стоков, выраженный через долю нормативно очищенных сточных вод. На протяжении всего периода в городе Перми качество очистки стоков ниже нормативного уровня.

Ниже приведено описание, оценка состояния и выявление проблем элементов, входящих в систему водоотведения города Перми.

Прием и очистка хозяйственно-бытовых сточных вод в городе Перми осуществляется через очистные сооружения:

БОС «Гляденово»,
 БОС поселка Новые Ляды,
 БОС микрорайона Крым.

Краткая информация об очистных сооружениях города представлена в таблице 51.

Таблица 51

№	Наименование основных видов сооружений	Проектная/фактическая производительность, тыс. куб.м/сут.	Год ввода в эксплуатацию	Диапазон уровней износа основного оборудования и сооружений, %	Основные проблемы в эксплуатации	Зона обслуживания
1	БОС «Гляденово»	440/290-430 ²⁸	1970	50-100	низкое качество очистки сточных вод, отсутствие резервных площадок для размещения осадка, высокий уровень износа сооружений и оборудования	город Пермь
2	БОС поселка Новые Ляды	1,5/3-7,5	1960 – 1990 годы	60-100	низкое качество очистки сточных вод, высокий уровень износа сооружений и оборудования	поселок Новые Ляды
3	БОС микрорайона Крым	5/1,9	1971	70-100	низкое качество очистки сточных вод, высокий уровень износа сооружений и оборудования	микрорайон Крым

БОС «Гляденово».

БОС «Гляденово» расположены в районе поселка Гляденово на расстоянии 17 км от города Перми. Площадь, занимаемая сооружениями, составляет 140 га.

Существующие сооружения состоят из двух цепочек очистных сооружений: бывших сооружений ООО «Перм-нефтеоргсинтез» (далее – ПНОС) и очистных сооружений города. В 2007-2009 годах производительность всего комплекса сооружений БОС «Гляденово» увеличена до 440 тыс.куб.м/сут. за счет строительства отдельной линии сооружений механической очистки: приемной камеры, здания решеток, аэрируемых песколовков, двух первичных отстойников, здания песковых бункеров (2-я очередь 1-го пускового комплекса города) – и реконструкции действующих сооружений биологической очистки: аэротенков первой и второй ступеней, системы вторичных и третичных отстойников.

В процессе реконструкции 1-й и 2-й очередей БОС города Перми достроены и введены в эксплуатацию новые объекты механической очистки сточных вод, выполнены работы по капитальному ремонту конструкций действующих сооружений с внедрением современных технологий очистки сточных вод.

В результате выполненных работ в 2009 году произведен перевод потока сточных вод, сбрасываемых в реку Данилиху, на БОС «Гляденово».

В настоящее время комплекс сооружений биологической очистки сточных вод работает по двум параллельным схемам очистки стоков с разными технологиями очистки. Сооружения «очереди ПНОС» (производительностью 222 тыс.куб.м/сут.) работают по традиционной схеме двухступенчатой очистки. Сооружения очередей стоков города (производительностью 218 тыс.куб.м/сут.) работают по одноступенчатой схеме биологической очистки с применением высокоэффективной технологии удаления азота и фосфора.

Технология очистки сточных вод, применяемая на БОС «Гляденово», включает следующие основные стадии:

механическую очистку сточных вод,
биологическую очистку сточных вод,
обеззараживание очищенных сточных вод хлором.

В рамках производственного экологического контроля осуществляется контроль качества сточных вод на сбросе в водный объект, а также по технологическим этапам очистки сточных вод. За период с 2010 по 2012 год динамика проб, не соответствующих установленным нормативным требованиям, существенно не менялась: в 2010 году – 49,7% не соответствовали установленным требованиям, в 2011 году – 46,9%, в 2012 году – 48,2%.

Детальный перечень показателей качества очистки сточных вод за 2012 год приведен в таблице 52.

²⁸ Верхняя граница диапазона фактической производительности указывает объемы водоотведения в период интенсивных дождей и снеготаяния.

Таблица 52

Показатель	Действующий норматив, мг/л	Средняя концентрация, мг/л	Кратность превышения норматива
Взвешенные вещества	12,100	7,750	-
БПК _{полн}	9,830	8,228	-
Сульфаты	298,100	184,525	-
Хлориды	140,000	98,175	-
Нефтепродукты	0,050	0,11	2,2
Аммоний ион	1,038	2,404	2,3
Нитрат ион	91,200	33,305	-
Нитрит ион	0,396	0,668	1,7
СПАВ _{а/а}	0,500	0,107	-
СПАВ _{н/г}	0,100	0,038	-
Фенолы	0,001	0,0023	2,3
Фосфаты (по Р)	1,410	1,110	-
Цинк	0,016	0,019	1,2
Медь	0,002	0,0024	1,2
Сухой остаток	1050,000	671,950	-
Хром +3	0,020	0,000	-
Свинец	0,035	0,002	-
Никель	0,036	0,010	-
Железо общее	0,290	0,293	1,01
ХПК	30,000	27,225	-
Хром +6	0,020	0,000	-

Данные таблицы 52 свидетельствуют о попадании в хозяйственно-бытовую канализацию недостаточно очищенных промышленных стоков, выраженных большими концентрациями нефтепродуктов, соединений азота, фенолов, цинка и меди.

Часть оборудования (основного и вспомогательного) и сооружения БОС «Гляденово» характеризуются высоким уровнем физического износа. Так, полностью подлежат замене участки сетей электроснабжения, водоснабжения и водоотведения, значительная часть отстойников, аэротенков, объектов благоустройства, производственных зданий.

Таким образом, учитывая ранее реализованные мероприятия по реконструкции БОС «Гляденово», в целях доведения качества сточных вод, сбрасываемых после очистных сооружений, до нормативного уровня требуется реконструкция второй технологической линии сооружений (очередь ПНОС) и вспомогательных производственных объектов комплекса.

В настоящее время на БОС «Гляденово» отсутствуют резервные площадки для размещения осадков. С 2010 года подрядными организациями осуществлялся вывоз образующегося осадка на Бекрятский полигон отходов.

В случае прекращения вывоза осадков на полигон период заполнения имеющихся на БОС «Гляденово» площадей для их размещения составит около 2 лет.

Строительство нового объекта размещения осадка является необходимым мероприятием в целях обеспечения резервных площадей для складирования осадков, а также обязательно на случай аварийных ситуаций на сооружениях БОС «Гляденово». При этом реализация данного мероприятия не является решением вопроса на долгосрочную перспективу. Поэтому немаловажным является использование современных, наиболее эффективных технологий для уменьшения массы и объемов осадков.

Подробные характеристики, уровень износа оборудования и сооружений, технология очистки стоков, применяемая на БОС «Гляденово», приведены в Схеме водоотведения.

Таким образом, основными проблемами БОС «Гляденово» являются:

высокий физический износ оборудования и сооружений,

уровень очистки сточных вод не соответствует установленным требованиям,

недостаток очистки сточных вод от промышленных предприятий,

отсутствие резервных мест переработки и размещения осадка очистных сооружений,

применяемый способ утилизации осадков сточных вод не отвечает современным технологическим и экологическим требованиям,

отсутствие автоматизированной системы управления и регулирования технологическим процессом (далее – АСУ ТП) не позволяет адекватно реагировать на изменение состава и объема поступающих на очистку сточных вод. При

неравномерности притока сточных вод в течение суток, залповых сбросах сточных вод с содержанием загрязняющих веществ, превышающих нормативные показатели, невозможно оперативно управлять процессом очистки.

БОС поселка Новые Ляды.

Поселок Новые Ляды расположен на значительном удалении от городской системы водоотведения (17 км). Система водоотведения обслуживает 30 многоквартирных домов и объекты социально-культурного назначения: школу, детские сады, поликлинику, магазины.

Сточные воды с очистных сооружений сбрасываются в реку Прутивную и далее поступают в реку Сылву.

БОС поселка Новые Ляды не обеспечивают очистку стоков до установленных нормативов по большинству нормативных показателей. Основная причина наличия данных нарушений – неспособность существующих на БОС технологий производить очистку поступающих сточных вод до установленных нормативов. Так, по данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» за 2012 год было отобрано 350 проб очищенной воды. Из них все пробы не соответствовали действующим нормативным требованиям. Аналогичная ситуация по количеству нестандартных проб наблюдалась и в течение 2011 года. В 2010 году не соответствовали нормам 32,3% от общего числа отобранных проб.

Детальный перечень показателей качества очистки сточных вод за 2012 год приведен в таблице 53.

Таблица 53

Наименование загрязняющих веществ	Действующий норматив, мг/л	Средняя концентрация, мг/л	Кратность превышения норматива
Хлорид-анион	160,1	69,5	-
Взвешенные вещества	12,25	37,7	3,1
Сульфат-анион	100,0	257,7	2,6
Нефтепродукты	0,05	0,5	10,8
Сухой остаток	1000,0	812,7	-
Азот аммония	0,40	27,3	68,4
Нитрит-анион	0,08	2,3	29,9
Нитрат-анион	40,0	30,4	-
БПК _{полн}	3,00	55,1	18,4
СПАВ _{а/а}	0,50	0,6	1,3
Фосфаты (по фосфору)	0,20	4,1	20,5
ХПК	30,00	140,8	4,7
Железо общее	0,10	0,8	8,4

Данные таблицы 53 наглядно свидетельствуют о практическом отсутствии очистки стоков перед сбросом их в водный объект.

Указанная проблема напрямую связана с крайне высоким уровнем износа оборудования и сооружений. По результатам обследования состояния конструкций существующих сооружений сделано заключение о невозможности их реконструкции²⁹.

Подробные характеристики, уровень износа оборудования и сооружений, технология очистки стоков, применяемая на БОС поселка Новые Ляды, приведены в Схеме водоотведения.

Таким образом, основными проблемами БОС поселка Новые Ляды являются:

высокий физический износ оборудования и сооружений,
низкий уровень очистки сточных вод.

БОС микрорайона Крым.

Жилой микрорайон Крым расположен на значительном удалении от городской системы канализации (7,5 км). БОС микрорайона Крым расположены на берегу реки Камы в 1,5 км севернее жилого района.

Оборудование и сооружения БОС микрорайона Крым находятся в аварийном состоянии, что обуславливает низкую степень очистки сточных вод. По результатам оценки³⁰ возможности дальнейшей эксплуатации сооружений признана целесообразность перевода стоков от микрорайона в централизованную систему водоотведения города Перми.

В составе городской централизованной системы водоотведения эксплуатируются 57 насосных станций (таблица 54).

²⁹ По данным Схемы водоотведения города Перми на период до 2028 года.

³⁰ По данным Схемы водоотведения города Перми на период до 2028 года.

Таблица 54

№	Название станции	Суммарная производительность установленного насосного оборудования, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков (с учетом дополнительного притока поверхностных вод), куб.м/час	Количество напорных трубопроводов, ед.
I	Левый берег				
1	КНС «Бумажников»	304	146,1	209,8	1
2	КНС «Мозырская»	750	197,7	283,4	1
3	КНС «ЧОС»	н/д	23,6	32,3	2
4	КНС «ЧОС-2»	н/д	2	2	1
5	КНС «Банная гора»	240	42,5	56,2	2
6	КНС-2 «Левшино»	706	77,8	93,9	2
7	КНС-1 «Левшино»	110	6,3	17,3	1
8	КНС «Щитовая»	410	20,4	23,6	2
9	КНС «Бушмакина»	1510	212,8	264,6	2
10	РНС-1 «Язовая»	3688	1605,3	2526,3	2
11	КНС «ВОС»	200	1,5	6,1	1
12	КНС «Садовая»	2268	752,1	895,1	2
13	РНС-2 «Мотовилиха»	9685	3567,5	5042,9	2
14	КНС «Чкалова»	285,5	21,1	26,6	1
15	КНС «Коминтерна»	381	96,3	113,7	2
16	КНС «Липовая гора-Молокозавод»	н/д	55	66,5	2
17	КНС «Липовая Гора»	290	27,6	32,2	2
18	КНС-5 «Крохалева»	6908	1970,6	2571,3	2
19	КНС «Карпинского»	120	24,4	27,6	2
20	КНС «Андропова»	551	85,7	110,9	2
21	КНС «Тубдиспансер»	150	11,3	19,6	2
22	КНС-6 «Ипподром»	2128	960,2	1249,8	2
23	КНС «Маршрутная»	180	14,7	23,9	1
24	РНС-3 «Парковый»	34988,8	9198,7	12738,4	2
25	КНС-1 «Шатрова»	296	26,1	27,8	2
26	КНС «Зеленое хозяйство»	н/д	51	58,5	2
27	КНС-13 «Народовольческая»	2120	339,9	410,9	2
28	КНС «Управление»	260	26,9	39,1	2
29	КНС-3 «Пермь-1»	360	99,2	148,7	2
30	КНС «Шпальная»	1350	641,7	779,1	2
31	КНС «Речник»	288	136,4	183,6	1
32	КНС «Ижевская»	200	22,8	43,4	1
33	КНС «Социальная гостиница»	50	0	0,3	1
34	ГНС-5	27660	5117,4	7362,1	2
35	НС-4 «Хмели»	31716	6197,3	8576,8	2
II	Правый берег				
36	КНС «МВД»	360	75,3	88,1	2
37	КНС «Мелитопольская»	н/д	87,6	131,2	2
38	РНС-3 «Гайва»	5753	972,3	1445,2	1
39	РНС-4 «Камская долина»	6682	1162	1887,4	1
40	КНС «Облвоенкомат»	375	60,7	74,4	2
41	КНС «Пролетарская»	640	329,5	423,9	2
42	РНС-2 «Ж.Д.»	н/д	769	1091,1	2
43	РНС-5 «Каляева»	2770	1033,4	1569,9	2
44	КНС «СРЗ»	240	25,9	36,4	1
45	РНС «Кировоградская»	866	179,7	262,6	1
46	КНС-4 «Январский»	200	205,4	260,9	2

№	Название станции	Суммарная производительность установленного насосного оборудования, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков, куб.м/час	Максимальный часовой расход стоков (с учетом дополнительного притока поверхностных вод), куб.м/час	Количество напорных трубопроводов, ед.
47	КНС «ГШМ»	256	34	43,1	1
48	КНС «Портовая» (Заозерье)	1080	67,5	104,6	2
49	КНС «ПТУ»	250	89,7	114,9	2
50	КНС «Радистов»	48	1,9	3	1
51	КНС «Шустовский лог»	1086	67,5	131,2	2
52	КНС «Хабаровская»	230	68,2	83,8	1
53	КНС «КАМА»	н/д	315	448,3	2
54	ГНС «Правый берег»	10014,5	3493,5	5656,3	1
III	Поселок Новые Ляды				2
55	КНС «Новые Ляды-1»	н/д	5,6	27,6	1
IV	Микрорайон Крым				
56	КНС-1 «Крым»	288	56	75,3	2
57	КНС-2 «Крым»	448	153,6	192,8	2

В централизованной системе канализации города Перми:

2 насосных станции имеют статус главных насосных станций – ГНС «Правый берег» и ГНС-5 левого берега,

7 насосных станций имеют статус районных насосных станций – РНС-3 «Парковый», РНС-1 «Язловая», РНС-2 «Мотовилиха», КНС-5 «Крохалева», РНС-3 «Гайва», РНС-4 «Камская долина», РНС-2 «Ж.Д.», РНС-5 «Каляева».

РНС-3 «Парковый» технологически является главной насосной станцией, поскольку стоки от нее поступают непосредственно на БОС. Левобережная часть системы водоотведения города Перми в настоящее время имеет две главных насосных станции.

Подробные характеристики установленного оборудования, проблемы насосных станций города Перми приведены в Схеме водоотведения.

Краткая характеристика главных и районных насосных станций представлена в таблице 55.

Таблица 55

Наименование насосной станции	Год ввода в эксплуатацию	Максимальный часовой расход, куб.м/час	Основные проблемы в эксплуатации	Зона обслуживания
РНС-3 «Парковый»	2004	10530	аварийное состояние железобетонных конструкций, низкая эффективность электропринимающего оборудования, низкий уровень загрузки	северный и центральный районы левобережной части города Перми
НС-4 «Хмели»	1985	11500	высокий физический износ оборудования, избыток мощностей оборудования и напорных коллекторов	левобережная часть города Перми
ГНС-5	1969	10800	высокий физический износ оборудования, избыток мощностей оборудования и напорных коллекторов	левобережная часть города Перми
ГНС «Правый берег»	1983	4300	высокий физический износ насосного оборудования, отсутствует резервная нитка напорного коллектора	правобережная часть города Перми
РНС-2 «Мотовилиха»	1973	5200	высокий физический износ оборудования и напорных коллекторов, недостаток электрической мощности для работы резервного оборудования	левобережная часть Орджоникидзевского, Мотовилихинского районов города Перми

Наименование насосной станции	Год ввода в эксплуатацию	Максимальный часовой расход, куб.м/час	Основные проблемы в эксплуатации	Зона обслуживания
РНС-1 «Язовая»	1985	2800	отсутствие резервов по мощности насосного оборудования, высокий физический износ напорных коллекторов	левобережная часть Орджоникидзевского, Мотовилихинского районов города Перми (кроме микрорайонов Садовый, Городские горки)

Все канализационные насосные станции централизованной системы водоотведения города Перми по надежности действия относятся к станциям 1-й категории надежности действия.

В соответствии со СП 32.13330.2012. «Свод правил. Канализация. Наружные сети и сооружения» число напорных трубопроводов у насосных станций первой категории должно быть не менее двух.

В системе водоотведения города ряд КНС имеют один напорный коллектор, в том числе и крупные, имеющие статус районных насосных станций: ГНС «Правый берег», РНС-4 «Камская долина» и РНС-3 «Гайва».

В целях определения сбалансированности работы была проведена оценка дефицитов и резервов мощности насосных станций централизованной системы водоотведения города Перми. Результаты оценки представлены в таблице 56.

Таблица 56

Наименование	Существующая мощность станции в режимах		Резервная мощность станции в режимах			
	штатный, куб.м/час	аварийный, куб.м/час	штатный, куб.м/час	аварийный, куб.м/час	штатный, %	аварийный, %
I. КНС левого берега						
КНС «Банная гора»	153	112	97	56	63,2	49,8
РНС-1 «Язовая»	2970	1926	-269	-1313	-9,1	-68,2
РНС-2 «Мотовилиха»	5100	5900	-1493	-693	-29,3	-11,7
КНС «Управление»	66	117	27	78	40,8	66,6
КНС «Садовая»	1200	1410	-139	71	-11,6	5,0
КНС-3 «Пермь-1»	210	205	52	47	24,9	23,1
КНС-13 «Народовольческая»	2370	1930	1958	1518	82,6	78,6
КНС «ВОС»	136	165	130	159	95,5	96,3
КНС-5 «Крохалева»	5900	6000	3526	3626	59,8	60,4
КНС «Андронов»	390	565	279	454	71,6	80,4
ГНС-5	8700	8000	511	-189	5,9	-2,4
КНС-5 «Шпальная»	1490	1230	726	466	48,7	37,9
КНС «Бушмакина»	570	285	206	-79	36,1	-27,9
КНС «Щитовая»	180	150	156	126	86,9	84,3
КНС-1 «Левшино»	135	260	-74	51	-54,9	19,6
КНС-2 «Левшино»	370	650	245	525	66,2	80,7
КНС «Мозырьская»	510	540	227	257	44,4	47,5
КНС «Липовая гора»	335	410	303	378	90,4	92,1
КНС «Речник»	290	445	37	192	12,8	43,1
КНС-1 «Шатрова»	185	107	157	79	85,0	74,0
КНС «Коминтерна»	330	390	216	276	65,5	70,8
КНС «Чкалова»	158	192	131	165	83,2	86,2
РНС-3 «Парковый»	19400	17500	6156	4256	31,7	24,3

Наименование	Существующая мощность станции в режимах		Резервная мощность станции в режимах			
	штатный, куб.м/час	аварийный, куб.м/час	штатный, куб.м/час	аварийный, куб.м/час	штатный, %	аварийный, %
НС-4 «Хмели»	18100	13200	9007	4107	49,8	31,1
II. КНС правого берега						
РНС-3 «Гайва»	2400	3000	934	1534	38,9	51,1
КНС «МВД»	330	260	242	172	73,3	66,1
РНС-4 «Камская Долина»	1925	1980	-199	-144	-10,3	-7,3
РНС-2 «Ж.Д.»	1090	755	1	-334	0,1	-44,2
КНС «ГШМ»	255	275	212	232	83,1	84,3
РНС «Кировоградская»	465	490	167	192	35,9	39,2
РНС-5 «Каляева»	2550	2625	902	977	35,4	37,2
ГНС «Правый берег»	7700	9000	2022	3322	26,3	36,9
КНС «Пролетарская»	970	340	530	-100	54,6	-29,5
КНС «СРЗ»	140	241	104	205	74,0	84,9
КНС «Мелитопольская»	152	158	21	27	13,7	17,0

Большинство насосных станций города Перми в штатном режиме работы имеют сегодня значительный резерв мощности в диапазоне от 25 до 95%. Данный фактор негативно сказывается на энергетической эффективности их работы.

Напорные коллекторы таких станций также работают в ненормативном режиме с низкими скоростями движения жидкости, что приводит к заиливанию трубопроводов, преждевременному износу стальных трубопроводов из-за движения песка по дну трубопровода.

В зоне дефицита мощности в настоящее время находятся следующие насосные станции: РНС-1 «Язовая», РНС-2 «Мотовилиха», КНС «Пролетарская», РНС-2 «Ж.Д.», ГНС-5.

По результатам анализа показателей и работы насосных станций города Перми можно сформулировать следующие проблемы их состояния и развития:

1. Высокий износ насосного оборудования и напорных коллекторов насосных станций.
2. Несбалансированность мощностей насосных станций. Большинство станций имеют явно избыточную мощность, при этом резервы мощности составляют, как правило, 60-80%. Следствием избыточной мощности насосных станций является высокое удельное энергопотребление при перекачке стоков.
3. Большое количество насосных станций не имеют резерва мощности в силу того, что имеют единственный напорный коллектор. Обеспечение нормативной надежности и безопасности при перекачке стоков такими станциями невозможно.
4. Сооружения системы канализации по своему техническому уровню не соответствуют современным требованиям. Насосные станции используют морально устаревшее и неэнергоэффективное насосное и электрическое оборудование. Существующая система управления технологическими процессами перекачки и очистки стоков не позволяет оперативно реагировать на изменяющиеся режимы притока сточных вод.

Общая протяженность сетей водоотведения города Перми составляет 1214 км³¹.

Основу сетей водоотведения города Перми (более 80%) составляют самотечные коллекторы; напорные – занимают существенно меньшую часть.

Подавляющая часть сетей города Перми имеет диаметр до 300 мм (включительно) – около 80%. Удельный вес сетей водоотведения с диаметрами 400 мм и выше колеблется в пределах 1-4% от их протяженности.

Трубопроводы напорных сетей в основном изготовлены из стали и чугуна, самотечных сетей – из железобетона и чугуна.

Уличные и внутриквартальные сети водоотведения в основном выполнены из керамических материалов.

Использование канализационных трубопроводов из полиэтилена в городе Перми невелико и составляет меньше 10% в общей протяженности.

Полная характеристика сетей водоотведения города Перми (расположение, технические характеристики, данные по годам ввода в эксплуатацию и владельцам) приведены в Схеме водоотведения.

³¹ По данным формы статистической отчетности 1-канализация.

По данным ООО «НОВОГОР-Прикамье» в среднем износ сетей водоотведения города Перми составляет 83,8% (по данным бухгалтерского учета). Доля сетей с полным износом – 56%.

Наиболее аварийными являются напорные коллекторы, выполненные из стали. Потенциальную опасность представляют магистральные самотечные коллекторы, выполненные из железобетонных труб и расположенные под проезжими частями центральных улиц. Коллекторы находятся в аварийном состоянии в результате процессов интенсивной газовой коррозии.

Показатели,³² характеризующие состояние сетей водоотведения города Перми, приведены в таблице 57.

Таблица 57

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Аварийность, ед./км	0,158	0,234	0,191	0,211
Доля сетей, нуждающихся в замене, %	79,6	79,9	83,4	86,6
Доля замененных сетей, %	0,5	0,1	0,6	0,4

За последние 4 года аварийность на сетях водоотведения имеет тенденцию к росту, чему соответствует и рост доли сетей, нуждающихся в замене.

Несмотря на выраженную потребность в обновлении сетевого хозяйства, доля замен составляет менее 1% в год. То есть темпы старения трубопроводов существенно опережают темпы восстановления сетей, что приводит к увеличению их аварийности, а также снижают надежность системы и качество отведения стоков. Учитывая, что нормативные сроки службы трубопроводов³³ в зависимости от материала составляют от 20 (для железобетона) до 50 лет (для полиэтилена, чугуна), доля ежегодного обновления сетей должна составлять от 2 до 5% (не менее 24 км в год).

Сравнительная характеристика состояния сетей водоотведения города Перми с Пермским краем и городами, сходными по условиям предоставления данных услуг, приведена в таблице 58.

Таблица 58

№	Наименование показателей	Значение показателей ³⁴			
		Пермский край	город Пермь	город Уфа	город Челябинск
1	Аварийность, ед./км	0,12	0,21	0,00	0,13
2	Доля сетей, нуждающихся в замене, %	46,6	86,6	51,7	43,6
3	Доля замененных сетей, %	0,4	0,4	0,4	0,3

Показатели надежности системы водоотведения в городе Перми имеют худшие значения в сравнении с аналогичными показателями по Пермскому краю и сравниваемым городам, исключение составляет показатель «Доля замененных сетей». Указанный показатель имеет сопоставимые значения. Данная ситуация в городе Перми обусловлена наличием высокого уровня износа сетей и неадекватным объемом работ по текущему и капитальному ремонтам сетевого хозяйства в течение последних лет.

Техническое состояние сетей водоотведения, необходимость постоянного проведения аварийно-восстановительных и планово-предупредительных ремонтов оказывают существенное влияние на качество услуг, предоставляемых абонентам, и, в первую очередь, на бесперебойность водоснабжения. Поскольку для системы водоснабжения города Перми характерно наличие крупных зон, при ликвидации аварии на системе водоотведения под отключение попадает большое количество потребителей.

Кроме того, как было отмечено ранее, плохое техническое состояние сетей является причиной чрезмерно высоких притоков поверхностных вод в систему водоотведения, что требует увеличения мощности оборудования насосных станций.

Таким образом, по результатам анализа состояния сетей водоотведения города Перми можно сделать вывод об их высоком износе, в результате которого происходит рост аварийности, снижение уровня надежности и безопасности системы.

Одной из важных характеристик развития системы водоотведения города Перми является энергоэффективность применяемых технологий и оборудования.

В таблицах 59-60 представлены показатели эффективности деятельности по отведению стоков в городе Перми (в динамике за 2009-2013 годы), а также в сравнении с Пермским краем и городами, сходными по условиям предоставления данных услуг³⁵.

³² По данным формы статистической отчетности 1-канализация.

³³ Оценка дана на основании постановления Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

³⁴ По данным формы статистической отчетности 1-канализация за 2013 год.

³⁵ По данным форм статистической отчетности 1-канализация за 2010-2013 годы.

Таблица 59

Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Энергоемкость отведения сточных вод, кВт*ч/куб.м	0,90	0,92	0,93	0,96
Трудоемкость отведения сточных вод, чел./км	0,85	0,86	0,86	0,83
Производительность труда, куб.м/чел.	111240	106112	103435	98863

Таблица 60

№	Наименование показателей	Значение показателей			
		Пермский край	город Пермь	город Уфа	город Челябинск
1	Энергоемкость отведения сточных вод, кВт*ч/куб.м	0,89	0,96	0,96	0,67
2	Трудоемкость отведения сточных вод, чел./км	0,88	0,83	1,53	0,93
3	Производительность труда, куб.м/чел.	26886	98863	68049	91187

Анализ данных в таблицах 59-60 позволяет сделать следующие выводы:

1. Значения показателя энергоемкости отведения сточных вод по городу Перми за рассматриваемый период увеличиваются, что подтверждает ранее сделанные выводы о влиянии факторов на снижение эффективности деятельности за счет разбалансированности системы, высокого физического износа оборудования и сетей.

В сравнении с показателями по городам Уфа и Челябинск, Пермскому краю значение «эффективность производства рассматриваемых услуг» также находится на последнем месте (сопоставима со значениями по городу Уфе).

2. Негативные тенденции в части эффективности производства услуг водоотведения характеризуются повышением трудоемкости и, соответственно, снижением производительности труда. Это обусловлено, с одной стороны, превышением темпов увеличения численности работников основного производства над ростом основных фондов, с другой – снижением объемов отводимых стоков.

В отличие от энергоемкости услуг водоотведения по показателям трудоемкости и производительности труда в системе город Пермь занимает лидирующее положение по сравниваемым объектам. Данный фактор обусловлен тем, что в системе водоотведения города Перми уровень загрузки рабочих ниже, чем в сравниваемых городах и в Пермском крае в целом. Однако учитывая состояние системы водоотведения города Перми, данное обстоятельство свидетельствует скорее о дефиците трудовых ресурсов чем об их рациональном использовании.

В настоящее время на территории города Перми реализуется Инвестиционная программа по развитию системы водоснабжения и водоотведения города Перми на 2006-2025 годы, утвержденная решением Пермской городской Думы от 29.01.2008 № 8.

Данные о фактической реализации³⁶ мероприятий Инвестиционной программы в части объектов системы водоотведения представлены в таблице 61.

³⁶ Информация из отчетов о реализации Инвестиционной программы с официального сайта ООО «НОВОГОР-Прикамье» (<http://www.novogor.perm.ru>).

Таблица 61

№	Система коммунальной инфраструктуры/Источник финансирования	2011 год			2012 год			2013 год			Нарастающим итогом за период 2011-2013 годы		
		план, тыс. руб.	факт, тыс. руб.	доля реализации, %	план, тыс. руб.	факт, тыс. руб.	доля реализации, %	план, тыс. руб.	факт, тыс. руб.	доля реализации, %	план, тыс. руб.	факт, тыс. руб.	доля реализации, %
1	Водоотведение, в том числе:	790918	275691	35	401999	415774	103	593658	194897	33	1786575	886362	50
	инвестиционная составляющая в тарифе	40322	57438	142	0	125182	-	211004	130007	62	251326	312627	124
	плата за присоединение	545107	12764	2	122888	70058	57	171649	14396	8	839644	97218	12
	бюджетные средства	205489	205489	100	279111	220534	79	211 005	50494	24	695605	476517	69
2	Всего по Инвестиционной программе (водоснабжение и водоотведение), в том числе:	1947337	653516	34	888704	910882	102	997021	348398	35	3833062	1912796	50
	инвестиционная составляющая в тарифе	220162	122907	56	185264	315102	170	250548	151362	60	655974	589371	90
	плата за присоединение	1343156	162962	12	351581	288148	82	492363	133617	27	2187100	584727	27
	бюджетные средства	384019	367647	96	351859	307632	87	254110	63419	25	989988	738698	75

Исходя из представленной информации можно сделать ряд выводов.

1. В течение 2011-2013 годов мероприятия Инвестиционной программы ООО «НОВОГОР-Прикамье» в части системы водоотведения реализованы неравномерно (доля от запланированных годовых объемов – 33-103%). В итоге за 3 года мероприятия реализованы только наполовину. Обязательства по финансированию данной программы бюджет выполнил на 69%. При этом финансирование за счет внебюджетных источников реализовано в разных объемах: за счет платы за подключение всего 12% (получатель средств МП «Пермводоканал»), инвестиционной составляющей в тарифе – 124%.

Причинами отклонений в основном явились:

в части внебюджетных источников – недостаточный объем средств от платежей за подключение, направляемых МП «Пермводоканал» в развитие инфраструктуры,

в части бюджетных средств – административные (длительный срок прохождения государственной экспертизы проектной документации, несвоевременное выполнение работ подрядной организацией (задержка в освоении бюджетных средств), споры по вопросу передачи земельного участка под строительство объекта водоотведения, затягивающие сроки начала работ).

2. Рассматривая реализацию Инвестиционной программы в целом, можно отметить высокую долю участия ООО «НОВОГОР-Прикамье» (за 3 года в целом).

Свои обязательства по финансированию данной программы бюджет выполнил на 75%. Наиболее низкие результаты показал МП «Пермводоканал» – чуть более четверти от требуемых объемов. В итоге общая реализация Инвестиционной программы составила 50%.

Таким образом, анализ существующей системы водоотведения города Перми выявил следующие основные проблемы:

высокий физический износ оборудования и сооружений системы водоотведения (очистки стоков, насосных станций, сетей). Указанный фактор является причиной ряда проблем: аварийности системы, частого отключения потребителей от систем водоотведения и водоснабжения, дополнительного притока стоков, низкой энергоэффективности и надежности,

уровень очистки сточных вод не соответствует установленным требованиям. Одним из факторов является недостаток очистки сточных вод от промышленных предприятий, выраженный в кратном превышении нормативного содержания опасных химических соединений,

отсутствие резервных мест переработки и размещения осадка очистных сооружений,

низкий технологический уровень системы в части: применяемого способа утилизации осадков сточных вод, насосного и электрического оборудования, управления технологическими процессами перекачки и очистки стоков – не позволяет оперативно реагировать на изменяющиеся режимы притока сточных вод,

отсутствие АСУ ТП не позволяет адекватно реагировать на изменение состава и объема поступающих на очистку сточных вод. При неравномерности притока сточных вод в течение суток, залповых сбросах сточных вод с содержанием загрязняющих веществ, превышающих нормативные показатели, невозможно оперативно управлять процессом очистки,

несбалансированность мощностей насосных станций,

большинство станций имеют явно избыточную мощность, при этом резервы мощности составляют, как правило, 60-80%. Следствием избыточной мощности насосных станций является высокое удельное энергопотребление при перекачке стоков. Большое количество насосных станций не имеют резерва мощности в силу того, что имеют единственный напорный коллектор. Обеспечение нормативной надежности и безопасности при перекачке стоков такими станциями невозможно,

сокращение спроса на услуги водоотведения снижает эффективность эксплуатации очистных сооружений малой производительности и сетей,

отсутствие полного охвата жителей города Перми централизованной системой водоотведения.

4.4. Электроснабжение

Источниками электроснабжения города Перми являются 4 городских теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ), Камская гидроэлектростанция (далее – Камская ГЭС) и Пермская энергосистема через подстанции (далее – ПС) 220 кВ «Владимирская» и «Химкомплекс» (таблица 62).

Таблица 62

Наименование источника	Электрическая мощность, МВт		Годовая выработка электроэнергии, МВт	
	2004 год	2009 год	2004 год	2009 год
ТЭЦ-6	56,7	56,7	195,8	299,4
ТЭЦ-9	445	447	2237,2	2357,0
ТЭЦ-13	18	18	86,2	87,1

Наименование источника	Электрическая мощность, МВт		Годовая выработка электроэнергии, МВт	
	2004 год	2009 год	2004 год	2009 год
ТЭЦ-14	345	330	1606,6	1565,9
Камская ГЭС	483,0	519	1833,1	2264,7
Итого	1347,7	1370,7	5958,9	6574,1

Пермский энергоузел является дефицитным по электроэнергии и мощности.

Характеристика электроподстанций 35-110 кВ в городе Перми приведена в таблице 63.

Таблица 63

№	Наименование подстанции	Напряже-ние, кВ	Кол-во трансфор-маторов, ед.	Мощ-ность, МВт	Суммарная нагрузка, %	Год ввода в эксплуа-тацию	Год рекон-струкции	Состояние ПС (свободная ³⁷ трансформатор-ная мощность, МВт)
ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»								
1	Андроновская	110/6	2	32	22	1985	2007	закрытый
2	Балатовская	110/6	3	75	62	1970	2006	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
3	Балмошная	110/35/6	2	50	43	1990	-	закрытый
4	Бахаревка	110/10	2	60	44	1967	2004	закрытый
5	Берег	110/35/6	2	80	5	2008	-	24,07
6	Бор	110/10/6	2	50	8	1978	1983	15,68
7	Восточная	35/6	2	20	39,5	1958	1979	открытый
8	Выставка	35/6	2	20	37	2006	-	открытый
9	Гайва	35/6	2	16,3	39	1958	2006	закрытый
10	Гипермаркет	35/6	2	20	12,5	2008	-	открытый
11	ГНС-5	35/6	1	3,2	0	1973	-	0,92
12	Голованово	110/35/6	2	80,5	46	1958	1979	0,38
13	Грачева	35/6	2	32	42	1988	-	закрытый
14	Гудкова	35/6	3	48	29	2001	2004	9,88
15	Данилиха	110/35/6	2	126	49	1988	2006	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
16	Дзержинская	35/6	3	30	48	1962	2006	4,41
17	ДОК	35/6	2	20	11	2006	2007	6,49
18	Долина	110/35/10	2	50	10	1978	1983	5,54
19	Дорожная	35/6	1	3,15	2	1993	-	2,07
20	Егошиха	110/35/6	2	80	38	1973	2003	2,2
21	Загарье	110/6	2	50	28	2003	2006	8,02
22	Закамская	35/6	2	6,4	57	1932	1978	открытый, риски перегруза в режиме n-1
23	Заозерье	35/6	2	8	50	1986	-	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
24	Западная	110/35/6	2	80	45	1963	1981	открытый
25	Ива	110/6	2	25	22	2011	-	18,61
26	Котельная	35/6	2	8	42	2001	-	открытый
27	Краснова	110/10	2	20	31	1978	2006	закрытый, риски перегруза в режиме n-1

³⁷ Величина свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности ПС с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров и поданных заявок, МВт.

№	Наименование подстанции	Напряже- ние, кВ	Кол-во трансфор- маторов, ед.	Мощ- ность, МВт	Суммарная загрузка, %	Год ввода в эксплуа- тацию	Год рекон- струкции	Состояние ПС (свободная ³⁷ трансформатор- ная мощность, МВт)
28	Кристалл	35/6	2	20	60	1977	-	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
29	Крохалевка	110/6	2	50	28	1981	-	0,33
30	Лесозаводская	35/6	2	9,6	44,5	1965	1983	закрытый
31	Мост	110/35/6	2	50	54	2007	-	открытый, риски перегруза в режиме n-1
32	Набережная	35/6	2	20	56	1974	-	открытый, риски перегруза в режиме n-1
33	Нагорная	35/6	1	3,2	57	1951	1977	0,69
34	Окуловская	110/35/6	2	41	29	1978	-	4,97
35	Первомайская	35/10/6	4	43,9	41	1963	2006	открытый, риски перегруза в режиме n-1
36	Портовая	110/6	2	20	30	1957	1984	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
37	Плеханова	110/35/6	2	25	49	2011	-	12,72
38	Пролетарская	35/6	2	12,6	71	1957	1984	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
39	Разгуляй	110/35/6	2	50	44	2005	-	закрытый
40	Рассохинская	110/35/6	2	41	9	1995	-	13,78
41	Река	35/6	2	32	23	1970	1995	8,61
42	Софроны	110/10	2	12,6	65,5	1982	-	открытый
43	Северная	110/6	2	32	53	1963	1980	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
44	Скобелевка	35/6	2	8	25	1988	1996	открытый
45	Старехи	110/6	2	32	66	1982	-	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
46	Строительная	110/6	2	32	31	1983	-	открытый
47	Судозавод	35/6	2	20	52	1955	1978	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
48	Суханки	110/35/6	2	80	37,5	1964	2004	открытый
49	Талица	110/35/6	2	26	27	1993	2000	2,52
50	Театральная	35/6	2	12,6	69	2004	-	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
51	Телефонная	35/6	2	12,6	12	2004	-	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
52	Телецентр	35/6	2	20	17	1965	1984	3,68
53	Технологическая	110/10/6	2	50	18	1981	-	3,75
54	Химград	110/6	2	64	22	1970	-	6,31
55	Центральная	35/6	3	48	39,7	1960	2003	5,83
56	Шлюзовая	110/6	2	12,6	10	1956	1976	открытый

№	Наименование подстанции	Напряже-ние, кВ	Кол-во трансфор-маторов, ед.	Мощ-ность, МВт	Суммарная нагрузка, %	Год ввода в эксплуа-тацию	Год рекон-струкции	Состояние ПС (свободная ³⁷ трансформатор-ная мощность, МВт)
57	ЭПВРЗ	110/35/6	4	60	40	1957	1983	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
58	Южная	110/35/6	2	80	47	1957	2003	закрытый, риски перегруза в режиме n-1
59	Жигули	110/10	1	16	н/д	1974	2007	открытый
60	Пермь	110/35/6	2	126	26	1932	2002	открытый
61	Трастовая	110/35/10	2	50	36	1986	1997	открытый
62	Кондратово	110/10	2	32	63	1981	1994	открытый
ОАО «Галоген»								
63	ГПП-2	110/6	2	40	11	1976	-	нет данных
64	ГПП-4	110/6	2	16	8	1975	-	нет данных
ФГУП «Российский научный центр «Прикладная химия»								
65	Крым	110/6	2	36	7	1970	-	нет данных
66	ГПП «Воронкова»	35/6	2	11,9	6	1963	-	нет данных
ФКП «Пермский пороховой завод»								
67	Кировская	110/6	2	32	50,3	1969	2004	нет данных
ФГУП «Уральский НИИ композиционных материалов»								
68	ГПП «Малахит»	110/6	2	25	19	1992	-	нет данных
Пермский домостроительный комбинат								
69	Январская	110/6	2	нет дан-ных			-	нет данных

На начало 2014 года 22 питающих центра являются закрытыми для технологического присоединения при нагрузке выше 105% или при наличии ограничений пропускной способности сети.

Работа 18 ПС на середину 2014 года характеризуется возможными рисками превышения установленных Правилами технической эксплуатации значений по длительности перегруза и мощности при отключении одного из трансформаторов (режим n-1).

Передача электроэнергии по городу осуществляется сетями напряжением 110 кВ, 35 кВ, 10 кВ и 6 кВ.

Характеристика линий электропередач по сроку эксплуатации приведена в таблицах³⁸ 64-65.

Таблица 64

Наименование инфраструк-туры	Ед.изм.	Количество оборудования с нормативным сроком эксплуатации, лет				Итого
		до 35	35-53	53-70	более 70	
ВЛ ³⁹ 0.4 кВ	км	528,6	256,0	310,6	127,0	1222,20
	%	43,3	20,9	25,4	10,4	100,00
ВЛ 6-20 кВ	км	697,9	54,7	86,2	-	838,75
	%	83,2	6,5	10,3	0,0	100,00
Итого	км	1226,51	310,6	396,8	127,0	2060,95
	%	59,5	15,1	19,3	6,2	100,00

³⁸ По данным ПО филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - Пермские городские электрические сети.

³⁹ Воздушные линии электропередач.

Таблица 65

Наименование	Ед.изм.	Количество оборудования с нормативным сроком эксплуатации, лет				Итого
		до 25	25-37,5	37,5-50	более 50	
КЛ ⁴⁰ 0.4 кВ	км	494,75	179,3	136,0	50,4	860,4
	%	57,5	20,8	15,8	5,9	100,0
КЛ 6-20 кВ	км	851,35	335,8	223,0	100,5	1510,7
	%	56,4	22,2	14,8	6,7	100,0
КЛ 35 кВ	км	57,98	14,6	10,3	4,8	87,7
	%	66,1	16,6	11,8	5,5	100,0
КЛ 110 кВ	км	19,96	-	-	-	20,0
	%	100,0	-	-	-	100,0
Итого	км	1424,0	529,7	369,3	155,7	2478,7
	%	57,5	21,4	14,9	6,3	100,0

Воздушные и кабельные линии электропередач имеют схожую по срокам эксплуатации структуру. Исходя из условий экономического развития города Перми в последние 50-60 лет сложившуюся структуру сетей можно охарактеризовать как обеспеченную своевременными восстановительными мероприятиями (текущий, капитальный ремонт, замена). При этом наличие в структуре сетей объектов со сроком эксплуатации более 70 лет (для ВЛ) и более 50 лет (для КЛ) свидетельствует о замедлении темпов восстановительных мероприятий в последние 15-20 лет и возможном «накоплении» инфраструктуры с высоким износом и высокими рисками повышения внеплановых расходов на поддержание работы системы.

При этом качество и надежность работы системы электроснабжения в большей степени характеризуется динамикой показателей количества и времени технологических нарушений, вызвавших перерыв электроснабжения потребителей (таблица⁴¹ 66).

Таблица 66

Наименование показателя (инфраструктуры)	2011 год	2012 год	2013 год
Количество технологических нарушений (аварий), шт., в том числе:			
ПС 35-110 кВ	334	366	287
трансформаторные подстанции, распределительные подстанции	18	20	11
ВЛ 35-110 кВ	29	24	11
ВЛ 6-10 кВ	1	0	0
КЛ 35 кВ	133	147	83
КЛ 6-10 кВ	0	5	1
Суммарная длительность технологических нарушений, вызвавших перерыв электроснабжения потребителей, часов	153	170	181
Средняя продолжительность перерывов электроснабжения потребителей за 12 месяцев, часов	402,08	546,65	343,28
	1,20	1,49	1,20

За рассматриваемый период 2011-2013 годов количество нарушений и средняя продолжительность перерывов имеют положительную динамику уменьшения.

Обеспечение надежности, качества и повышения эффективности системы электроснабжения города Перми и связанные с этим проблемы решаются инвестиционными программами филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» и других территориальных сетевых организаций.

В период реализации Программы планируется комплексное строительство объектов городской инфраструктуры (в том числе жилищный фонд) на отдельных участках перспективного развития (раздел 1 настоящей части), требующих подключения, в том числе к системе электроснабжения городе Перми.

Структура потребления электрической энергии по городу Перми в части потребителей ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго» приведена в таблице 67.

⁴⁰ Кабельные линии электропередач.

⁴¹ Приведенная в таблице информация составлена по результатам деятельности ПО филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - Пермские городские электрические сети и не учитывает иные территориальные сетевые организации и абонентов.

Таблица 67

№	Наименование потреби- теля	Ед.изм.	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	Доля потребе- ния, %
1	Население	млн.кВт*час	625,26	579,55	601,48	610,05	20,16
2	Потребители с нагрузкой менее 670 кВт	млн.кВт*час	1007,70	1029,80	1105,28	1149,96	38,00
2.1	в том числе бюджетные потребители	млн.кВт*час	б/н	б/н	б/н	208,02	6,87
3	Потребители с нагрузкой 670 кВт и более	млн.кВт*час	1194,88	1186,65	1190,07	1201,36	39,70
4	Прочие (в том числе потребители без договоров и иные согласованные реализации)	млн.кВт*час	65,88	98,50	87,22	64,72	2,14
5	Всего	млн.кВт*час	2893,72	2894,51	2984,05	3026,08	100,00
6	Потери электрической энергии при передаче	млн.кВт*час	673,73	980,47	641,92	622,04	-

По результатам проведенного анализа определены основные проблемы и задачи развития системы электроснабжения города Перми:

1. Эксплуатация 18 подстанций с высокими рисками нарушения Правил технической эксплуатации (превышение установленных значений по длительности перегруза и мощности при отключении одного из трансформаторов (режим п-1). Для решения данной проблемы необходимо провести мероприятия по реконструкции и модернизации данных подстанций, а также строительству новых подстанций для перераспределения существующих нагрузок.

2. Эксплуатация объектов электросетевого хозяйства с высоким уровнем физического и морального износа, требующих замены (реконструкции).

3. Необходимость подключения к системе электроснабжения площадок перспективного строительства в период 2015-2022 годов на территории города Перми.

4.5. Газоснабжение

Газоснабжение города Перми осуществляется от четырех газораспределительных станций (далее – ГРС):

ГРС-1 и ГРС-3, расположенных на левом берегу реки Камы,

ГРС-2 и ГРС «Гайва», расположенных на правом берегу реки Камы.

Система газораспределения города состоит из трех изолированных частей:

правобережной части, в пределах которой реализуется более 30% всего газа,

левобережной части, получающей газ от ГРС-3 (реализуется около 5% газа),

левобережной части, подключенной к ГРС-1 (потребляется до 60% всего газа).

В соответствии с расчетами Программы⁴² газоснабжения гидравлических режимов газораспределения для газопроводов высокого давления (1,2 МПа) параметры и характеристики сети обеспечивают потребителям правобережной и левобережной частей города подачу газа требуемого давления.

По оценкам надежности газоснабжения потребителей система газоснабжения правого берега города Перми считается надежной в условиях того, что ГРС-2 и ГРС «Гайва» соединены между собой газопроводом высокого давления диаметром 720 мм, что обеспечивает надежное резервирование всех потребителей правого берега при отключении любой из ГРС.

Система газоснабжения левого берега города Перми не отвечает всем требованиям надежности из-за наличия вероятности прекращения подачи газа для части потребителей при выходе из строя любого из источников в левобережной части (ГРС-3 или ГРС-1), а также при необходимости проведения ремонтных работ на газораспределительных сетях высокого давления.

Параметры и характеристики сети среднего давления (источники головные газораспределительные пункты (далее – ГГРП): ГГРП-1, ГГРП-3М и ГГРП-4И) также обеспечивают потребителям подачу газа требуемого давления. Требования надежности системы не обеспечиваются только в случае отключения ГГРП-1.

При анализе качества и надежности эксплуатации системы газораспределения низкого давления выявлен ряд территорий города Перми, в которых не соблюдаются все требования: микрорайон Крым, микрорайон Гайва, микрорайон Запруд, микрорайон Липовая гора, микрорайон Водники, микрорайон Костарево, Свердловский район, микрорайон Камский, Центральный микрорайон, Индустриальный район. Основные проблемы сетей низкого давления приведенных

⁴² Программа разработана ОАО «ГИПРОНИИГАЗ» в 2009 году.

территорий связаны со сложностью обеспечения подачи газа потребителям в пределах требуемых давлений из-за недостаточности пропускной способности газопроводов, а также наличия тупиковых участков сети с высоким суммарным потреблением газа.

В системе газораспределения города Перми функционируют 127 газораспределительных пунктов (далее – ГРП).

Газоснабжение большинства конечных потребителей газа осуществляется через 283 шкафных распределительных пункта (далее – ШРП), 50 шкафных распределительных пунктов оснащены средствами телеметрии.

Данные⁴³ производительности и пропускной способности инфраструктуры газоснабжения (ГРС, ГРП, ШРП) города Перми представлены в таблице 67.

Таблица 67

№	Наименование показателя	Суммарная производительность, млн.куб.м/год	Суммарная пропускная способность, тыс.куб.м/час	Фактическая производительность, тыс.куб.м/час
1	Газораспределительные станции	13600,0	4101,6	735,4
2	Газораспределительные пункты	2533,3	760,0	735,4
3	Шкафные распределительные пункты	600,0	180,0	180,0
4	Потребление газа, млн.куб.м/год, в том числе:	2934,3	-	-
4.1	население (в том числе коммунально-бытовое потребление), млн.куб.м/год	228,7	-	-
4.2	прочие потребители, млн.куб.м/год	2705,6	-	-

В соответствии с приведенными в таблице 67 данными ГРС, эксплуатируемые в городе Перми, обладают значительным резервом пропускной способности для снабжения потребителей природным газом, резерв составляет более чем трехкратный объем среднего годового потребления.

Анализ информации об объемах потребления природного газа по всем потребителям за период 2010-2013 годов показал устойчивую тенденцию их снижения (таблица 68).

Таблица 68

№	Наименование показателя	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
1	Объем потребления газа всеми потребителями, млн. куб.м	2756,82	2691,05	2494,81	2352,59
2	Темпы снижения объемов, %	-	-2,4	-7,3	-5,7

Общая протяженность газопроводов в системе газораспределения города составляет 1607,77 км.

Структура сети по материалу изготовления и уровню давления приведена в таблице 69.

Таблица 69

Наименование показателя	Всего	Стальные газопроводы	Полиэтиленовые газопроводы
Протяженность сети, км	1607,77	1548,35	59,42
Структура сети по материалу, %	100,0	96,3	3,7
Обеспечение системой электрохимзащиты от коррозии подземных газопроводов, %	99,9	99,9	-
Газопроводы высокого давления, %		11	
Газопроводы среднего давления, %		15	
Газопроводы низкого давления, %		74	

Для повышения надежности системы газоснабжения левобережной части города в Программе газоснабжения рассмотрены следующие варианты:

1. Объединение ГРС-1 и ГРС-3 перемычкой в районе ТЭЦ-9.
2. Объединение левобережной и правобережной частей системы газоснабжения перемычкой в районе Мотовилихинских заводов.
3. Сооружение новой ГРС-4 в Орджоникидзевском районе (мероприятие требует согласования с ООО «Газпром трансгаз Чайковский»).

⁴³ Информация приведена в соответствии с разработанной схемой газоснабжения города Перми по состоянию на 2008 год.

4. Объединение ГРС-1 и ГРС-3 перемычкой в районе ТЭЦ-9 совместно с объединением левобережной и правобережной частей системы газоснабжения перемычкой в районе Мотовилихинских заводов.

5. Объединение ГРС-1 и ГРС-3 перемычкой в обход застроенной городской территории.

Анализ выполненных гидравлических расчетов указанных вариантов для случая отключения ГРС-1 показал следующее:

варианты 1 и 2, реализованные по отдельности, не обеспечат работу системы газоснабжения центральной части при существующей системе газопроводов. Требуется перекладка значительной части газопроводов как высокого, так и среднего давления (от 13,8 до 22,7 км) в условиях городской застройки. Сохранение работоспособности системы газоснабжения без перекладки газопроводов возможно при ограничении поставок газа основным промышленным потребителям и их переходе на резервное топливо;

при одновременной реализации вариантов 1 (минимальная длина перемычки около 0,73 км) и 2 (длина перемычки более 4,4 км) реализация варианта 4 обеспечивает работоспособное состояние объединенной системы газоснабжения при отключении ГРС-1 в любых режимах газопотребления без перекладки существующих газопроводов;

реализация вариантов 3 (длина перемычки около 14,6 км) и 4 обеспечит 100% резервирование центральной части города при существующей системе газопроводов.

По критерию обеспечения требований надежности газоснабжения потребителей при наименьших расходах в качестве базового для целей Программы рассматривается реализация мероприятий по варианту 4.

В целях повышения надежности системы газораспределения низкого давления необходимо провести мероприятия по замене отдельных участков сети с увеличением диаметров, а также устройству перемычек отдельных тупиковых сетей.

Основные направления развития системы газоснабжения города Перми в период 2014-2022 годов определены на основании данных о перспективных участках нового строительства (раздел 1 настоящей части).

Подключение к системе газоснабжения объектов нового строительства будет осуществляться от сетей ЗАО «Газ-пром газораспределение Пермь».

4.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

Твердые бытовые отходы, образующиеся на территории города Перми, направляются на захоронение на три полигона, расположенные вблизи города Перми:

полигон ТБО «Софроны»,
Бекрятский полигон ТБО,
полигон ТБО «Звездный».

Полигон ТБО «Софроны».

Полигон ТБО «Софроны» расположен в Пермском районе рядом с деревней Софроны на расстоянии 22 км от города Перми на склоне водораздела реки Татарки и реки Бродовой, между реками Татаркой и Соломинкой – притоками реки Бродовой. Полигон окружен с трех сторон лесами II группы с малоценными породами, а с юга и юго-востока ограничен автомобильной дорогой Пермь – Жебреи. Ближайший населенный пункт – поселок Броды находится на расстоянии 3 км.

Полигон является муниципальным, земельный участок принадлежит администрации города Перми. В настоящее время полигон эксплуатирует ООО «ИнвестПром».

Полигон введен в эксплуатацию в июне 1978 года. Площадь объекта – 62,4 га, размер санитарно-защитной зоны – 1 км.

Полигон обвалован, оборудован системой отвода фильтрата. На въезде на полигон расположен контрольно-пропускной пункт, в котором осуществляется взвешивание поступающих отходов. Противофильтрационный экран выдержан из суглинка местного залегания общей мощностью 2 и более метров. Коэффициенты фильтрации суглинков на полигоне по данным лабораторных испытаний в 2010 году составили 0,0018-0,0024 м/сут., что соответствует требованиям Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов, утвержденной Минстроем России 02.11.1996 (далее – Инструкция по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов).

В части воздействия на окружающую среду показатели БПК и ХПК соответствуют требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». В рамках мониторинга почвенного состава и мониторинга атмосферного воздуха превышение установленных нормативов качества окружающей среды отсутствует.

Достоверного учета накопленных за весь период эксплуатации полигона отходов не ведется. Согласно проекту полигона срок его эксплуатации истекает в 2020 году.

Динамика принятых на полигон отходов за последние несколько лет приведена в таблице 70.

Таблица 70

Объем захороненных отходов в год, тонн	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	2011 год	2012 год
Полигон ТБО «Софроны»	251960	319340	239430	301390	171900	207980	180342
Изменение, % к предыдущему периоду	-	26,7	-25,0	25,9	-43,0	21,0	-13,3

Существенные ежегодные колебания в динамике изменения объемов захораниваемых отходов обусловлены отсутствием объективного учета принимаемых отходов. До введения весового учета (октябрь 2010 года) количество принимаемых отходов определялось расчетным способом исходя из объемов вывозимых ТБО мусоровозами с учетом средней плотности отходов. Данный способ может существенно исказить объективные условия.

Вместе с этим оценка количества накопленных отходов позволяет определить остаточный срок службы полигона. Исходя из:

численности населения города Перми за период с 1979 год по 2014 годы,
оценочной величины отходов от населения в диапазоне от 1,1 до 2,14 куб.м на 1 чел. в год (со снижением плотности отходов до 95 кг/куб.м),
доли отходов, приходящихся на прочих образований (20 %), –
объем накопленных отходов составит около 7400 тыс. тонн. Учитывая предельную проектную вместимость полигона (9237 тыс. тонн) при сохранении объемов захоронения отходов на сложившемся уровне полигон исчерпает свой ресурс в среднем за 10 лет. Данное обстоятельство предопределяет необходимость поиска решений, которые обеспечат замещение выбывающего из эксплуатации полигона.

В 2011 году ОАО «АКХ им.К.Д.Памфилова» было проведено исследование полигона ТБО «Софроны», по результатам которого составлено экспертное заключение и рекомендации о возможности дальнейшей эксплуатации полигона. Согласно данному заключению объем накопленных отходов по состоянию на июль 2010 года составил 4 290 489 куб.м при фактической плотности 1,1 тонн/куб.м. Проектная плотность захораниваемых отходов оценивалась в размере 0,67 тонн/куб.м. Учитывая, что фактическая плотность отходов превышает проектную, остаточный срок службы определяется через сопоставление массы накапливаемых отходов. Исходя из проектной вместимости полигона (9 236 835 тонн), фактической вместимости (4 719 538 тонн) оценочный срок службы полигона может составлять 25 лет. Учитывая, что фактически исследования проводились в 2010 году и при размещении отходов используется грунт, как изолирующий материал (учитывается в общем тоннаже вместимости), уточненный срок службы полигона ТБО «Софроны» может составлять около 20 лет.⁴⁴

Указанная проблема усугубляется тем, что в структуре отходов, вывозимых из города Перми и захораниваемых на полигонах, на полигон ТБО «Софроны» приходится преобладающая доля – около 60-70%.

Бекрятский полигон ТБО.

Бекрятский полигон ТБО расположен в Краснокамском районе Пермского края, в Оверятском городском поселении, в 2,5 км от села Черное. Полигон расположен в Бекрятском глинокарьере.

Полигон является муниципальным, земельный участок принадлежит администрации города Краснокамска. В настоящее время полигон эксплуатирует ООО «Буматика».

Полигон введен в эксплуатацию в июне 2008 года. Площадь полигона – 17 га, из них 6,5 га – участки для захоронения отходов, 7 га – хозяйственная зона и очистные сооружения, 3,0 га – мусоросортировочный комплекс. Размер санитарно-защитной зоны – 1 км.

Профильтрационный экран полигона состоит из суглинка местного залегания общей мощностью 2 и более метров. Коэффициенты фильтрации суглинков по данным лабораторных испытаний в 2010 году составили 0,0018-0,0024 м/сут., что соответствует требованиям Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов.

Для сбора поверхностных вод на откосах устроены водосборные каналы. Для сбора фильтрационных стоков на полигоне предусмотрены специальные пруды-регуляторы (3 секции), из которых фильтрат постоянно подается на участки захоронения отходов для их увлажнения, испаряется и частично вывозится на очистные сооружения города Краснокамска.

На полигоне расположен участок для компостирования отходов (как правило, обезвоженный осадок после очистки сточных вод, вывозимый от ООО «НОВОГОР-Прикамье»).

Также на полигоне имеются административно-бытовое здание, контрольно-пропускной пункт с установленными автовесами, склад ГСМ, контрольно-регулирующие пункты для наблюдения за поверхностными водами, резервуары для воды, контрольно-смотровые колодцы, контрольно-дезинфицирующая ванна и иные объекты инфраструктуры. Полигон огорожен. Уплотнение отходов осуществляется катком-уплотнителем Bomag BC670, что обеспечивает больший коэффициент уплотнения (4,5 – 5) по сравнению с обычными бульдозерами (2 – 3).

⁴⁴ В дальнейшем в качестве основного в рамках Программы используется минимальное значение остаточного срока службы полигона ТБО «Софроны» из приведенных выше – 10 лет.

При эксплуатации полигона осуществляется постоянный мониторинг его влияния на окружающую среду. По результатам мониторинга:

превышений предельно допустимых выбросов в атмосферу на границе санитарно-защитной зоны не выявлено, влияния полигона на расположенные рядом водные объекты (река Городище) не отмечается, отсутствуют факты попадания фильтрационных вод в подземные источники,

содержание анализируемых компонентов в контрольной точке при мониторинге почв не превышает их содержания в фоновой точке, за исключением разовых отклонений по свинцу, натрию и калию, по которым отмечается незначительное превышение. В целях более полной оценки влияния полигона на почвенный покров проводятся дополнительные анализы.

Также на полигоне эксплуатируется мусоросортировочный комплекс (далее – МСК) мощностью 30 тыс. тонн в год. Мощность МСК позволяет сортировать меньшую часть поступающих на полигон отходов. На данном комплексе возможен отбор до 16 видов вторичных ресурсов из состава ТБО. МСК состоит из гидроманипулятора (погрузка отходов на приемно-подающий конвейер), приемно-подающего конвейера (подача отходов в сортировочное отделение), сортировочного конвейера (отбор вторичных ресурсов, 16 рабочих мест), бункеров-накопителей, контейнеров для вывоза оставшихся отходов («хвостов») на полигон автомобилем с системой «Мультилифт». Вторичные ресурсы прессуются, формируются в брикеты, обвязываются проволокой. В качестве вторичных ресурсов сортируется бумага, металл, пластик (все – различных видов).

Количество размещенных на полигоне отходов определяется посредством взвешивания въезжающих и выезжающих мусоровозов. Полигон принимает отходы как от потребителей города Перми (около 75%), так и от отходообразователей Краснокамского района (около 25%). Динамика размещенных (за исключением отходов, отобранных в качестве вторсырья) на полигоне отходов за последние несколько лет⁴⁵ приведена в таблице 71.

Таблица 71

Объем захороненных отходов в год, тонн	2010 год	2011 год	2012 год
Бекрятский полигон ТБО	60300	83002	83784
Изменение, % к предыдущему периоду	-	37,6	0,9

Согласно проекту годовой лимит размещения отходов на полигоне составляет 100 тыс. тонн, срок эксплуатации полигона – 20 лет. Вместимость полигона – 1236 тыс. тонн. Таким образом, при сохранении сложившихся объемов размещения отходов емкости полигона хватит не менее чем на 11 лет.

Полигон ТБО «Звездный».

Полигон ТБО «Звездный» расположен в Пермском районе вблизи ЗАТО «Звездный» на расстоянии 44 км от города Перми.

Полигон арендует и эксплуатирует ООО «Торговый дом «Чистый город».

Полигон введен в эксплуатацию в 2005 году. Площадь полигона – 9 га, размер санитарно-защитной зоны – 1 км.

Полигон состоит из 4 карт для размещения отходов площадью 1 га каждая. На полигоне также расположено административно-бытовое здание, склад ГСМ, контрольно-регулирующие пункты для наблюдения за поверхностными водами, резервуары для воды, контрольно-дезинфицирующая ванна, дренажная система отвода фильтрата, а также участок радиационного контроля. Полигон огражден. Фильтрат посредством дренажных труб собирается и выводится в накопительную емкость с последующим вывозом на очистные сооружения или рециркуляцией на тело полигона. Уплотнение отходов осуществляется бульдозером.

В качестве противофильтрационного экрана предусмотрены уплотненные глинистые грунты, коэффициент фильтрации – 0,012 м/сут. Инструкцией по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов предусматривается, что основание котлована полигона должно иметь слой связанного грунта, к которому относятся глины в естественном состоянии с коэффициентом фильтрации не более 10^{-5} см/с (0,0086 м/сут.) и толщиной не менее 0,5 м. Для грунтов, характеризующихся коэффициентом фильтрации более 10^{-5} см/с, необходимо предусматривать устройство искусственных непроницаемых экранов. Данные экраны на полигоне отсутствуют.

Полигон эксплуатируется в соответствии с рабочим проектом, получившим в установленном порядке положительное заключение государственной экологической экспертизы в 2005 году.

В результате анализа проб воды превышают предельно допустимые концентрации: по аммиаку (0,04-0,08 раз), железу (187-230 раз), марганцу (5,5-6 раз), хрому (0,2-0,4 раз), нефтепродуктам (0,61-5,85 раз), перманганатной окисляемости (0,1 раза). Данные превышения вызваны отходами, складированными на площадке полигона до утверждения проектной документации.

⁴⁵ За 2013 год объем размещенных на полигоне отходов, по разным источникам, оценивается в размере 82807 – 91034 тонн.

На данный момент разработан проект реконструкции полигона, что позволит минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и увеличить емкость существующего массива отходов. Проектная документация получила положительное заключение экологической экспертизы.

Уровень загрязненности воздуха не превышает предельно допустимых концентраций.

На полигоне отсутствует весовой контроль въезжающих мусоровозов. Количество отходов определяется по объему кузова мусоровоза. Данное обстоятельство значительно искажает реальные объемы поступающих отходов на полигон и не дает возможности объективно оценить совокупный объем накопленных за предыдущие периоды отходов. При введении полигона в эксплуатацию срок его использования предусматривался до 2020 года при сохранении среднегодового количества отходов, поступающих на полигон.

На полигоне ТБО «Звездный» размещаются отходы отходообразователей города Перми и ЗАТО «Звездный». При этом основная доля (около 95 %) приходится на отходы из города Перми. Динамика принятых на полигон отходов⁴⁶ за последние несколько лет приведена в таблице 72.

Таблица 72

Полигон ТБО «Звездный»	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год
Объем захороненных отходов в год, тыс.куб.м	50	90,1	323,46	248,2
Объем захороненных отходов в год, тонн	4750	8560	30729	23579
Изменение, % к предыдущему периоду	-	80,2	259,0	-23,3

Объем накопления отходов за период эксплуатации полигона оценивается в размере около 70 тыс.тонн. Проектная вместимость полигона составляет 150 тыс.тонн (по проекту реконструкции – 2200 тыс.тонн). Таким образом, при сохранении фактических объемов захоронения отходов на полигоне остаточный срок его эксплуатации составляет около 3 лет (при учете проекта реконструкции – более 30 лет). Данное обстоятельство требует принятия срочных мер по замещению мощностей заполненного полигона.

Проект реконструкции полигона ТБО «Звездный» предусматривает увеличение площади полигона с существующих 9 до 50 га.

Проектной документацией на полигоне предусмотрена реконструкция сооружений хозяйственной зоны (административно-бытовой корпус, стоянка для техники), строительство новых (контрольно-пропускной пункт, весовая).

Дополнительно предусмотрены площадки обезвреживания осадков очистных сооружений и нефтезагрязненных отходов.

Площадь вновь вводимого участка захоронения отходов второй очереди составит 15,3 га с последующей возможностью увеличения до 31 га.

В соответствии с проектными решениями после реконструкции емкость существующего массива отходов составит 480 тыс.куб.м, емкость вновь вводимого массива отходов составит 2297 тыс.куб.м. Емкость карт обезвреживания осадков очистных сооружений и нефтезагрязненных отходов составит 1,4 тыс.куб.м.

Также на территории реконструируемого полигона предусмотрено зонирование для следующих объектов:

карты сухого складирования промышленных отходов 1-3 класса опасности (территория временной площадки переработки (обезвреживания) нефтесодержащих отходов и осадков очистных сооружений),

установки термического обезвреживания отходов,

установки регенерации трансформаторных масел,

установки обезвреживания и утилизации нефтесодержащей жидкости,

установки обезвреживания ртутисодержащих отходов,

участка хранения химических отходов.

Целесообразность реконструкции полигона ТБО «Звездный» обусловлена следующими критериями:

большой площадью участка, позволяющей разместить не только объекты захоронения, но и переработки отходов,

транспортной доступностью полигона (в непосредственной близости планируется строительство федеральной автодороги, расстояние до железнодорожной станции составляет 3,5 км),

возможностью приема значительного количества отходов, образуемых в городе Перми и в близлежащих муниципальных образованиях,

наличием проектной документации на реконструкцию и расширение объекта,

возможностью расположения на объекте установок по сортировке и обезвреживанию отходов.

Таким образом, в сфере утилизации (захоронения) ТБО выделяют следующие ключевые проблемы:

1. Образующиеся в городе Перми ТБО практически в полном объеме (более 90%) поступают на полигоны для их захоронения, минуя этап сортировки. Имеющиеся в ТБО вторичные ресурсы не выбираются и не используются. Дан-

⁴⁶ Данные приняты согласно исходной информации ООО «Торговый дом «Чистый город». При оценке массы отходов учитывалась плотность отходов 95 кг/куб.м (согласно постановлению администрации города Перми от 03.02.2010 № 30).

ное обстоятельство приводит к дополнительной экологической нагрузке на прилегающие к городу территории, уменьшает сроки службы имеющихся полигонов, увеличивает потребности в новых территориях.

2. Два из трех полигонов, на которых захоранивается более двух третей отходов города Перми, в ближайшие несколько лет исчерпают свой ресурс по вместимости ТБО. Данная проблема обуславливает необходимость поиска новых площадок под строительство новых полигонов ТБО.

3. Закрытие в среднесрочной перспективе действующих полигонов ТБО определяет необходимость проведения их рекультивации. Данное обстоятельство особенно актуально, учитывая, что по некоторым аспектам эксплуатация полигонов не в полной мере соответствует требованиям регулирующих документов.

5. Инвестиционные проекты, обеспечивающие достижение целевых показателей

5.1. Теплоснабжение

Выявленные проблемы функционирования и развития системы теплоснабжения города Перми решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Основными направлениями данных мероприятий являются:

максимально возможное использование существующего оборудования на действующих в городе Перми источниках теплоснабжения,

вывод из эксплуатации малоэкономичного, устаревшего оборудования промышленно-отопительных и отопительных котельных, оказывающих негативное воздействие на окружающую природную среду.

Для повышения надежности системы теплоснабжения требуется масштабная реконструкция участков сетей. Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки, а также бесперебойности теплоснабжения существующих потребителей необходимо провести:

мероприятия по увеличению пропускной способности существующих сетей, модернизацию, реконструкцию (замену) и строительство новых сетей теплоснабжения.

Перечень площадок нового строительства приведен в разделе 1 настоящей части.

Комплекс мероприятий по развитию системы теплоснабжения города Перми представлен в приложении 1 к Программе. Указанный комплекс мероприятий синхронизирован с утвержденной в городе Перми Схемой теплоснабжения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности при решении вопросов развития системы теплоснабжения, а также с учетом оценки тарифных последствий, влияющих на изменение размера платы граждан за коммунальные услуги.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что организации коммунального комплекса обеспечивают требуемую для подключения мощность и обеспечивают прокладку сетей теплоснабжения до границ участка застройки. От границ участка застройки и непосредственно до объектов строительства прокладку необходимых коммуникаций осуществляет застройщик. Точка подключения находится на границе участка застройки, что отражается в договоре на подключение. Построенные застройщиком сети передаются в муниципальную собственность в установленном порядке по соглашению сторон.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируются после разработки проектной документации (при необходимости – после проведения энергетических обследований).

Параметры мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения учитывают нагрузки новых потребителей, планируемых к подключению после 2022 года, но в пределах нормативного срока эксплуатации данных сооружений и сетей.

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных сметных нормативов (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194 стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643), оценок экспертов и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2014 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Необходимые мероприятия по развитию системы теплоснабжения города Перми, не включенные в вышеуказанный комплекс в связи с ограничением роста тарифов, представлены в таблице 73. Данные мероприятия могут быть реализованы в рамках иных программ.

Таблица 73

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
1	Строительство тепловой сети на участке Т-49-22Б – К-8-14-16 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14. Способ прокладки надземный. Перспективный диаметр 300/300 мм	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1900
2	Строительство тепловой сети на участке К-8-17-1* – К-87-7 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14. Способ прокладки надземный. Перспективный диаметр 200/200 мм	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1100
3	Реконструкция участка тепловой сети К-906 – К-910 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ВК-5. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 400/400 мм. Перспективный диаметр 400/400 мм	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	290
4	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-2Б – П-4 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 1000/1000 мм. Перспективный диаметр 1000/1000 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	236
5	Капитальный ремонт участка тепловой сети П-27 – Т-132 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 800/800 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	458
6	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-11Б – Т-16А для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-13. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	543
7	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-14 – П-2 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ВК-1. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	407
8	Капитальный ремонт участка тепловой сети ВК-5 – П-861 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ВК-5. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 800/800 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	2620
9	Реконструкция понизительной насосной станции ПН-3 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Газеты «Звезда», ул.Полины Осипенко, ул.Попова, реки Камы	степень реализации мероприятия	насосная станция	1
10	Реконструкция понизительной насосной станции ПН-2 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Снайперов, ул.Карпинского, ул.Стахановской, ул.Вильвенской, ш.Космонавтов, ул.Попова, реки Камы, ул.Хохрякова, ул.Екатерининской, ул.Голева, ш.Космонавтов, ул.Снайперов	степень реализации мероприятия	насосная станция	1

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
11	Реконструкция повысительной насосной станции ПН-21 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Уральской, ул.Степана Разина, бульвара Гагарина, ул.КИМ, ул.Чехова, ул.Свободы, ул.Лузенина, ул.Восстания, ул.1905 года	степень реализации мероприятия	насосная станция	1
12	Реконструкция повысительной насосной станции ПН-1 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Космонавта Леонова, ш.Космонавтов, ул.Малкова, ул.Хохрякова, ул.Окулова, ул.Попова, реки Данилихи	степень реализации мероприятия	насосная станция	1
13	Реконструкция участка тепловой сети Т-749 – Т-750А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 600/600 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	112
14	Реконструкция участка тепловой сети Т-750А – Т-754 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 600/600 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	309
15	Реконструкция участка тепловой сети Т-754 – К-760 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 600/600 мм. Перспективный диаметр 700/700 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	750
16	Реконструкция участка тепловой сети Т-230 – П-261 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	427
17	Реконструкция участка тепловой сети П-261 – Т-361 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 1000/1000 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	1720
18	Реконструкция участка тепловой сети П-397 – Т-403 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	108
19	Реконструкция участка тепловой сети К-3 – К-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 700/700 мм. Перспективный диаметр 800/800 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	440
20	Реконструкция участка тепловой сети П-27 – П-110 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14. Способ прокладки надземный. Существующий диаметр 500/500 мм. Перспективный диаметр 600/600 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	184

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
21	Реконструкция участка тепловой сети К-166 – К-117-88 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 250/250 мм. Перспективный диаметр 300/300 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	29
22	Реконструкция участка тепловой сети К-888 – ЦТП-7 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 250/250 мм. Перспективный диаметр 300/300 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	117
23	Реконструкция участка тепловой сети К-27 – К-31 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-13. Способ прокладки подземный. Существующий диаметр 400/400 мм. Перспективный диаметр 500/500 мм	протяженность реконструированной теплотрассы	п.м	175
24	Реконструкция тепловых пунктов потребителей и ЦТП для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3. Магистраль М1-23. Узел присоединения к-20-6. Количество присоединенных потребителей – 14	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	14
25	Реконструкция тепловых пунктов потребителей и ЦТП для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3. Магистраль М1-23. Узел присоединения К-20-5. Количество присоединенных потребителей – 11	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	11
26	Реконструкция тепловых пунктов потребителей и ЦТП для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Магистраль М2-04. Узел присоединения К-554. Количество присоединенных потребителей – 17	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	17
27	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9. Магистраль М2-04. Узел присоединения К-579-17 – К-579-25. Количество присоединенных потребителей – 13	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	13
28	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Голованово». Магистраль М-90. Количество присоединенных потребителей – 133	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	133

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
29	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Кислотные дачи». Количество присоединенных потребителей – 125	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	125
30	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Новые Ляды». Количество присоединенных потребителей – 41	количество реконструированных тепловых пунктов	ед.	41

5.2. Водоснабжение

Основными направлениями развития системы водоснабжения города Перми являются модернизация и реконструкция головных сооружений, насосных станций и водопроводных сетей. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоснабжения: обеспечение качества и надежности водоснабжения потребителей, а также обеспечение доступности услуг водоснабжения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоснабжения города Перми решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

1. Первоочередной задачей по развитию системы водоснабжения является обеспечение всего населения города Перми водой питьевого качества.

Для обеспечения высокого качества воды вне зависимости от уровня качества исходной воды в поверхностных источниках (реки Камы и реки Чусовой) требуется реконструкция существующих сооружений очистки воды ЧОС, БКВ, ВОС «Новые Ляды».

Существующие водозаборные сооружения и станции водоподготовки должны содержать необходимые резервы мощности для обеспечения города Перми водой в режимах чрезвычайных ситуаций в соответствии с требованиями нормативных документов.

В целях повышения барьерной роли очистных сооружений от вирусного загрязнения, снижения роста хлорорганических соединений целесообразно внедрение технологий с использованием озона для первичного обеззараживания воды.

Для снижения уровня загрязнения поверхностных вод требуется строительство блока очистки производственных сточных вод и утилизации осадков очистных сооружений.

Кроме того, реконструкция действующих головных сооружений системы водоснабжения обусловлена необходимостью обеспечения безопасности водоснабжения при чрезвычайных ситуациях.

2. Учитывая, что система водоснабжения города Перми базируется на поверхностных источниках, невозможно создать полноценное резервирование источниками подземных вод в силу их малой мощности. В рамках настоящей Программы целесообразно строительство дополнительных резервуаров питьевой воды, обеспечивающих стратегическую безопасность водоснабжения города.

Кроме того, расширение резервуарного парка позволит также стабилизировать режимы работы системы, исключить перебои в водоснабжении и повысить энергетическую эффективность водопроводных насосных станций.

3. Для обеспечения бесперебойного водоснабжения ряда микрорайонов города Перми (Гайва, Левшино, Заостровка), в которых водоснабжение осуществляется при отсутствии дублирующего магистрального водопровода (либо его аварийном состоянии), требуется создание резервных линий.

Кроме того, строительство дублирующих водоводов позволит также осуществлять санацию существующих водоводов.

4. Для повышения надежности системы водоснабжения требуется масштабная реконструкция (замена или санация) участков сетей.

5. Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки, а также бесперебойности водоснабжения существующих потребителей необходимо:

проведение мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) существующих сетей (санация либо замена участков трубопроводов),

модернизация (с увеличением диаметра), реконструкция (замена) и строительство новых сетей водоснабжения.

6. Для подключения потребителей в районах, не обеспеченных централизованной системой водоснабжения (микрорайоны Висим, Вышка-1, Ива, Архиерейка), в том числе для противопожарных нужд, необходимо строительство новых сетей.

7. В целях повышения эффективности деятельности в сфере водоснабжения на территории города целесообразны:

ликвидация объектов с высоким моральным и физическим износом (КОС, насосных станций), модернизация насосных станций (замена оборудования на энергоэффективное, обновление системы электро-снабжения).

8. Для эффективного управления системой водоснабжения в условиях сложного пересеченного рельефа города Перми, больших зон влияния насосных станций, подачи воды в зоны от нескольких источников, а также сезонного изменения режимов работы требуется создание АСУ ТП подачи и распределения воды.

Данное мероприятие позволит повысить надежность водоснабжения и эффективность энергопотребления.

Перечень площадок нового строительства приведен в разделе 1 настоящей части.

Комплекс мероприятий по развитию системы водоснабжения города Перми представлен в приложении 1 к Программе.

Параметры мероприятий Программы подробно обоснованы в составе Схемы водоснабжения с учетом оценки требуемых объемов строительства, модернизации и реконструкции сетей, оборудования и сооружений.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоснабжения, а также с учетом оценки тарифных последствий, влияющих на изменение размера платы граждан за коммунальные услуги.

Необходимые мероприятия по развитию системы водоснабжения города Перми, не включенные в вышеуказанный комплекс в связи с ограничением роста тарифов, представлены в таблице 74.

Финансирование указанных мероприятий возможно за счет дополнительного привлечения инвестиций, в том числе в рамках энергосервисного контракта, а также посредством привлечения кредитных ресурсов и выпуска инфраструктурных облигаций.

В первом случае предметом энергосервисного контракта (договора) является выполнение энергосервисной компанией (далее – ЭСКО) вышеуказанных мероприятий за счет собственных средств. Оплата привлеченных финансовых ресурсов и выполненных ЭСКО работ производится заказчиком за счет средств, составляющих экономический эффект от реализации мероприятий. Экономическая привлекательность реализации энергосервисных договоров для ресурсоснабжающих организаций (далее – заказчик) заключается в возможности проведения модернизации основных средств и производственных процессов без выделения собственных финансовых ресурсов. При этом основные риски реализации энергосервисных контрактов несут ЭСКО.

Энергосервисные договоры должны соответствовать требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности».

Помимо заключения энергосервисного договора со специализированной ЭСКО условия энергосервисного договора по согласованию сторон могут быть включены в договоры купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (электрической, тепловой энергии).

Основными этапами работ при подготовке и реализации энергосервисного договора являются:

1. Проведение энергообследования отдельных участков системы или предприятия в целом. Определение резервов экономии по видам энергетических ресурсов при различных технологических решениях. Энергетическое обследование может осуществляться ЭСКО в рамках энергосервисного договора, а также самой ресурсоснабжающей организацией.

2. Разработка технико-экономических предложений, определяющих перечень оборудования, работ, их стоимость и окупаемость проекта, порядок мониторинга полученной экономии. Определение сроков реализации проекта, экономических эффектов от внедрения, условий расчетов с ЭСКО. Заключение энергосервисного контракта.

3. Реализация мероприятий, предусмотренных энергосервисным контрактом.

Энергосервисный контракт должен содержать:

условие о величине экономии энергетических ресурсов и воды, которая должна быть обеспечена исполнителем в результате исполнения энергосервисного контракта,

условие о сроке действия энергосервисного контракта, который должен быть не менее чем срок, необходимый для достижения установленной энергосервисным контрактом величины экономии энергетических ресурсов,

иные обязательные условия энергосервисных контрактов, установленные законодательством Российской Федерации.

Стоимость реализации энергосервисного контракта (платежи по контракту) определяется в зависимости от схемы его исполнения:

разделения доходов от экономии,

быстрой окупаемости,

гарантирования экономии.

Разделение доходов от экономии предполагает, что ЭСКО и заказчик разделяют величину экономии затрат на энергетические ресурсы в течение договорного срока. Размер экономии должен иметь конкретную величину с приведением метода ее расчета. В среднем при данных условиях реализации договора доля заказчика находится в пределах 20%. ЭСКО из своей части дохода компенсирует собственные затраты, в том числе погашает долговые обязательства перед кредитными учреждениями.

Быстрая окупаемость предполагает, что ЭСКО получает все 100% полученной экономии до момента окупае-

мости проекта. В данном случае договор также может быть завершен досрочно при компенсации понесенных затрат.

Гарантирование экономии предполагает, что ЭСКО гарантирует заказчику величину снижения затрат на энергетические ресурсы. В течение срока действия контракта ЭСКО берет на себя обязательства по покрытию затрат конечных поставщиков энергии. В данной схеме заказчик производит оплату энергетических ресурсов ЭСКО в установленном размере, соответствующем платежам за энергетические ресурсы в период, предшествующий началу контракта (величина фактически полученной экономии не влияет на платежи заказчика). Из платежей заказчика ЭСКО компенсирует затраты на энергетические ресурсы заказчика и проект энергосбережения.

Сроки реализации энергосервисного контракта определяются расчетным методом исходя из условий окупаемости проекта энергосбережения и планируемого размера прибыли ЭСКО.

Условия энергосервисного контракта могут быть установлены в соответствии с требованиями к условиям энергосервисного контракта, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.08.2010 № 636.

Энергосервисные контракты могут быть реализованы в отношении отдельных объектов системы, территориальных участков, стадий производства. Для реализации отдельных проектов могут привлекаться различные ЭСКО.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что организации коммунального комплекса обеспечивают требуемую для подключения мощность и обеспечивают прокладку сетей водоснабжения до объектов строительства. Точка подключения находится на границе объекта строительства, что отражается в договоре на подключение.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируются после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Параметры мероприятий по строительству головных сооружений и магистральных сетей (мощности, протяженности) учитывают нагрузки новых потребителей, планируемых к подключению после 2022 года, но в пределах нормативного срока эксплуатации данных сооружений и сетей.

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2014 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Таблица 74

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Сумма всего, тыс.руб.
1	Строительство водовода на участке микрорайон Садовый – площадка ВНС «2-й подъем БКВ» в целях обеспечения двухтрубной системы водоснабжения площадки БКВ (Dy=800 мм, L=2150 м)	протяженность построенных сетей	м	2150	41124
2	Строительство водовода для обеспечения двухтрубной системы водоснабжения микрорайона Гайва (Dy=600 мм, L=2000 м)	протяженность построенных сетей	м	2000	30915
3	Строительство водовода для обеспечения двухтрубной системы водоснабжения микрорайона Левшино (Dy=500 мм, L=850 м)	протяженность построенных сетей	м	850	10478
4	Строительство водовода на участке от пр.Парковый до ул.2-й Республиканской в целях обеспечения двухтрубной системы водоснабжения микрорайона Заостровка (Dy=250 мм, L=1300 м)	протяженность построенных сетей	м	1300	10213

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Сумма всего, тыс.руб.
5	Завершение строительства резервуара для хранения воды № 8 и новое строительство резервуара № 7 объемом 8000 куб.м на площадке ВНС «Южная»	построенный резервуар	резервуар	1	46040
6	Строительство резервуара для хранения воды объемом 6000 куб.м на площадке ВНС «2-й подъем БКВ»	построенный резервуар	резервуар	1	53950
7	Строительство резервуаров для хранения воды объемом 30000 куб.м на площадке накопительного резервуара (далее – НР) «Кислотные дачи» с узлом автоматизированного управления	построенный резервуар	резервуар	3	143860
8	Реконструкция (санация ЦПП) водовода «2-я нитка ЧОС» от ул.Юрша до площадки ВНС «Южная» (Dy=1200 мм, L=2400 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2400	56014
9	Реконструкция (санация ЦПП) водовода Гайва – Закамск на участке от дюкера до ВНС «Заречная» (Dy=1000 мм, L=8800 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	8800	198397
10	Реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Левшино на участке от площадки НР «Кислотные Дачи» до ул.Первомайской (Dy=1000 мм, L=3300 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	3300	53950
11	Реконструкция (санация ПЭ) водовода № 7 БКВ	протяженность реконструируемых сетей	м	1440	29952
12	Реконструкция (санация ПЭ) водовода ВНС «2-й подъем БКВ» по улицам Кирова (ныне Пермской), Крисанова, Орджоникидзе (ныне Петропавловской), Окулова на участке от площадки ВНС «2-й подъем БКВ» до ул.В.Барамзиной (Dy=500-800 мм, L=4400 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	4400	54456
13	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Парковый на участке от ул.Крисанова до ул.Гатчинской (Dy=600-1000 мм, L=2620 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2620	61060
14	Реконструкция (санация ПЭ) водовода № 2 от ВНС «Западная» до ул.Советской Армии	протяженность реконструируемых сетей	м	3448	71720
15	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Балатово по шоссе Космонавтов на участке от ул.Советской Армии до ул.Архитектора Связева (Dy=600 мм, L=3000 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	3000	62400
16	Реконструкция (санация ПЭ) водовода ВНС «2-й подъем БКВ» по ул.Пушкина на участке от площадки ВНС «2-й подъем БКВ» до ул.Крисанова (Dy=600-700 мм, L=2652 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2652	55160
17	Реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Балатово по ул.Стахановской на участке от ул.Левченко до ш.Космонавтов (Dy=800 мм, L=1752 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1752	36440
18	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Свердловском районе города Перми общей протяженностью L=20448 м, Dy=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	20448	160640

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Сумма всего, тыс.руб.
19	Реконструкция сетей водоснабжения в Ленинском районе города Перми общей протяженностью L=1776 м, Ду=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	1776	13952
20	Реконструкция сетей водоснабжения в Мотовилихинском районе города Перми общей протяженностью L=13336 м, Ду=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	13336	104768
21	Реконструкция сетей водоснабжения в Орджоникидзевском районе города Перми общей протяженностью L=21112 м, Ду=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	23112	181568
22	Реконструкция сетей водоснабжения в Дзержинском районе города Перми общей протяженностью L=8000 м, Ду=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	8000	62848
23	Реконструкция сетей водоснабжения в Индустриальном районе города Перми общей протяженностью L=10664 м, Ду=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	10664	83776
24	Реконструкция сетей водоснабжения в Кировском районе города Перми общей протяженностью L=16888 м, Ду=250-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	16888	132672
25	Создание АСУ ТП подачи и распределения воды	созданная система управления и регулирования технологическим процессом подачи и распределения воды	система управления	1	236109
	Итого			x	1992462

5.3. Водоотведение

Основными направлениями развития системы водоотведения города Перми являются строительство, модернизация и реконструкция очистных сооружений, насосных станций и сетей водоотведения. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоотведения: обеспечение качества и надежности водоотведения на территории города Перми, а также обеспечение доступности услуг водоотведения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоотведения города Перми решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

1. Первоочередной задачей по развитию системы водоотведения города является снижение экологической нагрузки на поверхностные источники водоснабжения, а также создание условий для эффективной утилизации осадка.

Для реализации данных задач необходимо завершение реконструкции сооружений БОС, реконструкция БОС микрорайона Новые Ляды, а также создание современных технологических комплексов для утилизации осадка БОС.

Также в целях снижения количества загрязняющих веществ от промышленных сточных вод требуется реконструкция и новое строительство очистных сооружений ряда абонентов централизованной системы водоотведения города Перми (ООО «Пермский картон», ЗАО «Сибур-Химпром», Пермский филиал ЗАО «САН ИнБев»). Источником финансирования данных мероприятий являются средства указанных абонентов.

2. Для ликвидации разбалансированности системы водоотведения левобережной части (дефицит мощности ГНС-5, магистральных коллекторов), приводящей к сбросу значительной части стоков через аварийные выпуски в водные источники, перегрузке магистральных коллекторов, требуется завершение изменения технологической схемы водоотведения левобережной части города Перми.

В рамках данного проекта предусматривается завершение строительства главного разгрузочного коллектора (далее – ГРК), реконструкция ряда насосных станций, строительство новых и вывод из эксплуатации участков существующих коллекторов.

3. Для повышения надежности системы водоотведения (в том числе при высоком моральном и физическом износе) требуется реконструкция участков сетей водоотведения (замена с изменением диаметров, санация) и насосных станций (с модернизацией оборудования и изменением мощности).

Также для обеспечения бесперебойного водоотведения требуется строительство дублирующих (реконструкция существующих) коллекторов от ряда насосных станций.

4. Для обеспечения инженерной инфраструктурой новых участков застройки необходимо:

проведение мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) существующих сетей (санация

либо замена участков трубопроводов),

модернизация (с увеличением диаметра), реконструкция (замена) и строительство новых сетей водоотведения, строительство новых насосных станций.

5. Для подключения потребителей в районах, не обеспеченных централизованной системой водоотведения (микрорайоны Южный, Кислотные дачи, Ива, Архиерейка), необходимо строительство новых и реконструкция существующих сетей водоотведения, строительство новых насосных станций.

6. В целях повышения эффективности деятельности в сфере водоотведения, повышения сбалансированности системы на территории города целесообразны:

ликвидация объектов с высоким моральным и физическим износом (закрытие очистных сооружений микрорайона Крым с переводом потребителей на БОС «Гляденово», вывод из эксплуатации коллекторов и насосных станций в связи с изменением технологической схемы водоотведения), вывод их из эксплуатации,

модернизация насосных станций с изменением мощности (замена оборудования на энергоэффективное, обновление системы электроснабжения, автоматизация управления).

Перечень площадок нового строительства приведен в разделе 1 настоящей части.

Комплекс мероприятий по развитию системы водоотведения города Перми представлен в приложении 1 к Программе.

Параметры мероприятий Программы подробно обоснованы в составе Схемы водоотведения с учетом оценки требуемых объемов строительства, модернизации и реконструкции сетей, оборудования и сооружений.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоотведения, а также с учетом оценки тарифных последствий, влияющих на изменение размера платы граждан за коммунальные услуги.

Необходимые мероприятия по развитию системы водоотведения города Перми, не включенные в вышеуказанный комплекс в связи с ограничением роста тарифов, представлены в таблице 75.

Финансирование указанных мероприятий возможно за счет дополнительного привлечения инвестиций, в том числе в рамках энергосервисного контракта, а также посредством привлечения кредитных ресурсов и выпуска инфраструктурных облигаций.

В первом случае предметом энергосервисного контракта (договора) является выполнение энергосервисной компанией (далее – ЭСКО) вышеуказанных мероприятий за счёт собственных средств. Оплата привлечённых финансовых ресурсов и выполненных ЭСКО работ производится заказчиком за счёт средств, составляющих экономический эффект от реализации мероприятий. Экономическая привлекательность реализации энергосервисных договоров для ресурсоснабжающих организаций (далее – заказчик) заключается в возможности проведения модернизации основных средств и производственных процессов без выделения собственных финансовых ресурсов. При этом основные риски реализации энергосервисных контрактов несут ЭСКО.

Энергосервисные договоры должны соответствовать требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Помимо заключения энергосервисного договора со специализированной ЭСКО условия энергосервисного договора по согласованию сторон могут быть включены в договоры купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (электрической, тепловой энергии).

Основными этапами работ при подготовке и реализации энергосервисного контракта являются:

1. Проведение энергообследования отдельных участков системы или предприятия в целом. Определение резервов экономии по видам энергетических ресурсов при различных технологических решениях. Энергетическое обследование может осуществляться ЭСКО в рамках энергосервисного договора, а также самой ресурсоснабжающей организацией.

2. Разработка технико-экономических предложений, определяющих перечень оборудования, работ, их стоимость и окупаемость проекта, порядок мониторинга полученной экономии. Определение сроков реализации проекта, экономических эффектов от внедрения, условий расчетов с ЭСКО. Заключение энергосервисного контракта.

3. Реализация мероприятий, предусмотренных энергосервисным контрактом.

Энергосервисный контракт должен содержать:

условие о величине экономии энергетических ресурсов и воды, которая должна быть обеспечена исполнителем в результате исполнения энергосервисного контракта,

условие о сроке действия энергосервисного контракта, который должен быть не менее чем срок, необходимый для достижения установленной энергосервисным контрактом величины экономии энергетических ресурсов,

иные обязательные условия энергосервисных контрактов, установленные законодательством Российской Федерации.

Стоимость реализации энергосервисного контракта (платежи по контракту) определяется в зависимости от схемы его исполнения:

разделения доходов от экономии,

быстрой окупаемости,

гарантирования экономии.

Разделение доходов от экономии предполагает, что ЭСКО и заказчик разделяют величину экономии затрат на энергетические ресурсы в течение договорного срока. Размер экономии должен иметь конкретную величину с приведением метода ее расчета. В среднем при данных условиях реализации договора доля заказчика находится в пределах 20%. ЭСКО из своей части дохода компенсирует собственные затраты, в том числе погашает долговые обязательства перед кредитными учреждениями.

Быстрая окупаемость предполагает, что ЭСКО получает все 100% полученной экономии до момента окупаемости проекта. В данном случае договор также может быть завершен досрочно при компенсации понесенных затрат.

Гарантирование экономии предполагает, что ЭСКО гарантирует заказчику величину снижения затрат на энергетические ресурсы. В течение срока действия контракта ЭСКО берет на себя обязательства по покрытию затрат конечных поставщиков энергии. В данной схеме заказчик производит оплату энергетических ресурсов ЭСКО в установленном размере, соответствующем платежам за энергетические ресурсы в период, предшествующий началу энергосервисного контракта (величина фактически полученной экономии не влияет на платежи заказчика). Из платежей заказчика ЭСКО компенсирует затраты на энергетические ресурсы заказчика и проект энергосбережения.

Сроки реализации энергосервисного контракта определяются расчетным методом исходя из условий окупаемости проекта энергосбережения и планируемого размера прибыли ЭСКО.

Условия энергосервисного контракта могут быть установлены в соответствии с требованиями к условиям энергосервисного контракта, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.08.2010 № 636.

Энергосервисные контракты могут быть реализованы в отношении отдельных объектов системы, территориальных участков, стадий производства. При этом для реализации отдельных проектов могут привлекаться различные ЭСКО.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что организации коммунального комплекса обеспечивают требуемую для подключения мощность и обеспечивают прокладку сетей водоснабжения до объектов строительства. Точка подключения находится на границе объекта строительства, что отражается в договоре на подключение.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируются после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Параметры мероприятий по строительству головных сооружений и магистральных сетей (мощности, протяженности) учитывают нагрузки новых потребителей, планируемых к подключению после 2022 года, но в пределах нормативного срока эксплуатации данных сооружений и сетей.

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643), смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен на 2014 год без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Таблица 75

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
1	Реконструкция участка коллектора по ул.Николая Островского, аварийное состояние объекта (Dy=800-900 мм, L=1850 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1850	42850
2	Реконструкция участка коллектора от КГН от КНС «Мозырская» по улицам Верхоянской, Фрунзе, Менжинского, Волховской, Льва Лаврова до ул.Первомайской (Dy=600 мм, L=2000м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2000	39922

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
3	Реконструкция участка коллектора по ул.Соликамской от ост.Молодежная до переезда у ост.Вторчермет (Dy=1200 мм, L=875 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	875	41739
4	Реконструкция участка коллектора по ул.Маршала Рыбалко от ул.Сысольской до ул.Нахимова (Dy=900 мм, L=2500 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	2500	57906
5	Реконструкция участка коллектора от КГН от РНС-2 «Ж.Д.» до РНС-5 «Каляева» (Dy=500-1000 мм, L=1840 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1840	50576
6	Строительство 2-го напорного коллектора ГНС «Правый берег» (Dy=1000 мм, L=2150 м)	протяженность построенных сетей	м	2150	59097
7	Строительство 2-го напорного коллектора РНС-4 «Камская долина» (Dy=800 мм, L=11535 м)	протяженность построенных сетей	м	11535	267177
8	Строительство 2-го напорного коллектора РНС-3 «Гайва» (Dy=700 мм, L=6170 м)	протяженность построенных сетей	м	6170	141554
9	Строительство 2-го напорного коллектора КНС «Мозырская» (Dy=350 мм, L=3570 м)	протяженность построенных сетей	м	3570	54184
10	Строительство 2-го напорного коллектора РНС «Кировский» (Dy=300 мм, L=930 м)	протяженность построенных сетей	м	930	13213
11	Строительство 2-го напорного коллектора КНС «Бумажников» (Dy=300 мм, L=1250 м)	протяженность построенных сетей	м	1250	17759
12	Строительство 2-го напорного коллектора КНС «Речник» (Dy=300 мм, L=2785 м)	протяженность построенных сетей	м	1250	17760
13	Строительство 2-го напорного коллектора КНС «Хабаровская» (Dy=150 мм, L=295 м)	протяженность построенных сетей	м	295	3938
14	Строительство 2-го напорного коллектора КНС-2 «ГШМ» (Dy=150 мм, L=645 м)	протяженность построенных сетей	м	645	8609
15	Реконструкция 2-й нитки напорного коллектора КНС «Кама» (перекладка ПЭ с увеличением диаметра с Dy=300 мм на Dy=500 мм)	протяженность реконструируемых сетей	м	500	9050
16	Реконструкция участка коллектора по ул.Советской (Dy=800-900 мм, L=1800 м), аварийное состояние объекта	протяженность реконструируемых сетей	м	1800	41694
17	Реконструкция участка коллектора по ул.Советской (Dy=1000 мм, L=1800 м), аварийное состояние объекта	протяженность реконструируемых сетей	м	1800	49476
18	Реконструкция участка коллектора по ш.Космонавтов от ул.Комбайнеров до ул.Советской Армии (Dy=900 мм, L=1200 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1200	27795

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
19	Реконструкция участка коллектора по ш.Космонавтов от ул.Д.Давыдова до ул.Одоевского (Dy=600мм, L=1000м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1000	19961
20	Реконструкция сетей канализации в Ленинском районе города Перми общей протяженностью L=888 м, Dy=200-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	888	12616
21	Реконструкция сетей канализации в Свердловском районе города Перми общей протяженностью L=20352 м, Dy=150-300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	20352	271656
22	Реконструкция сетей канализации в Мотовилихинском районе города Перми общей протяженностью L=10152 м, Dy=300 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	10152	144232
23	Реконструкция сетей канализации в Индустриальном районе города Перми общей протяженностью L=17664 м, Dy=200 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	17664	45018
24	Реконструкция сетей канализации в Дзержинском районе города Перми общей протяженностью L=23168 м, Dy=150-400 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	23168	329160
25	Реконструкция сетей канализации в Орджоникидзевском районе города Перми общей протяженностью L=27049 м, Dy=200 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	24040	320888
26	Реконструкция сетей канализации в Кировском районе города Перми общей протяженностью L=16664 м, Dy=250 мм	протяженность реконструируемых сетей	м	16664	236752
27	Реконструкция дюкера через реку Каму от ГНС «Правый берег» (2Dy=1000мм, L=1000м)	протяженность реконструируемых сетей	м	1000	33754
28	Перекладка 2 напорных коллекторов от КНС «Бушмакина» (2Dy=300 мм, L=600 м)	протяженность реконструируемых сетей	м	600	10408
29	Реконструкция дюкера от Мотовилихинского района до ж/д по ул.Фонтанной,2 (2Dy=250 мм, L=400)	протяженность реконструируемых сетей	м	400	6939
30	Вывод из эксплуатации самотечного железобетонного коллектора микрорайона Рабочий поселок после перевода стоков от КНС «Садовый» в ГРК (Dy=600 мм, L=3780 м) (после строительства коллектора шахтной проходки на участке ШС-13 – ШС-136 для приема стоков от КНС «Садовый»)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	3780	12680
31	Вывод из эксплуатации 2 ниток напорного коллектора станции ГНС-5 от пр.Парковый до НС-4 «Хмели» (Dy=2*1200 мм, L=7950 м) (после строительства новой КНС на существующей площадке НС-4 «Хмели», реконструкции в части замены насосного оборудования малых КНС и переврезки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый», строительства напорных коллекторов от малых КНС до площадки НС-4 «Хмели»)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	7950	33623

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
32	Вывод из эксплуатации 3-й нитки напорного коллектора от НС-4 «Хмели» (Dy=1000 мм, L=7050 м) (после строительства новой КНС на существующей площадке НС-4 «Хмели», реконструкции в части замены насосного оборудования малых КНС и переврезки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый», строительства напорных коллекторов от малых КНС до площадки НС-4 «Хмели»)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	7050	22441
33	Вывод из эксплуатации 2 ниток напорного коллектора станции КНС «Ипподром» (2Dy=600 мм, L=2420 м) (после строительства коллектора шахтной проходки на участке от КНС-6 «Ипподром» до шахты № 1 ГРК)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	2420	4752
34	Вывод из эксплуатации 1-й нитки напорного коллектора РНС-2 «Мотовилиха» после перевода стоков в ШС-13 ГРК (Dy=1000 мм, L=5600 м) (после строительства шахтного коллектора и напорных коллекторов для перевода стоков от РНС-2 «Мотовилиха» в ШС-13 ГРК)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	5600	23685
35	Вывод из эксплуатации 2-й нитки напорного коллектора РНС-2 «Мотовилиха» после перевода стоков в ШС-13 ГРК (Dy=1000 мм, L=2580 м) (после строительства шахтного коллектора и напорных коллекторов для перевода стоков от РНС-2 «Мотовилиха» в ШС-13 ГРК)	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	2580	10911
36	Реконструкция КНС «Управление»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
37	Реконструкция КНС-3 «Пермь-1»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
38	Реконструкция КНС «Шпальная»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	26970
39	Реконструкция КНС «Речник»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
40	Реконструкция КНС «Мозырская»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
41	Реконструкция КНС «Бумажников»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
42	Реконструкция КНС «ЧОС»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
43	Реконструкция КНС «ЧОС-2»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
44	Реконструкция КНС «Банная гора»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
45	Реконструкция КНС «Щитовая»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
46	Реконструкция КНС «Бушмакина»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Наименование показателя непосредственного результата	Ед.изм.	Всего	Общая стоимость, тыс.руб.
47	Реконструкция КНС «ВОС»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
48	Реконструкция КНС «Чкалова,54»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
49	Реконструкция КНС «Коминтерна»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
50	Реконструкция КНС «Липовая Гора»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
51	Реконструкция КНС «Липовая гора-Молокозавод»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
52	Реконструкция КНС «Карпинского»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	38150
53	Реконструкция КНС «Андропова»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
54	Реконструкция КНС «Тубдиспансер»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
55	Реконструкция КНС-13 «Народовольческая»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	22480
56	Реконструкция КНС «Социальная гостиница»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
57	Реконструкция КНС-1 «Шатрова»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
58	Реконструкция КНС «Зеленое хозяйство»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
59	Реконструкция КНС «Ижевская,29»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	8990
60	Реконструкция КНС-5 «Крохалева»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	26970
61	Реконструкция КНС «Новые Ляды-1»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	1800
62	Реконструкция ГНС «Правый берег»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	227440
63	Вывод из эксплуатации НС-4 «Хмели» в связи с изменением схемы транспортировки стоков (после строительства новой КНС на существующей площадке НС-4 «Хмели», реконструкции в части и переврезки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый», строительства напорных коллекторов от малых КНС до площадки НС-4 «Хмели»)	выведенная из эксплуатации насосная станция	насосная станция	1	1800
64	Вывод из эксплуатации КНС-6 «Ипподром» (после строительства коллектора шахтной проходки на участке от КНС-6 «Ипподром» до шахты № 1 ГРК)	выведенная из эксплуатации насосная станция	насосная станция	1	1800
65	Вывод из эксплуатации КНС «Коломенская» (после строительства новой КНС «Коломенская»)	выведенная из эксплуатации насосная станция	насосная станция	1	1800
66	Вывод из эксплуатации КНС «Радистов» (в связи с изменением схемы транспортировки стоков)	выведенная из эксплуатации насосная станция	насосная станция	1	1800
	Итого			x	3048775

5.4. Электроснабжение

Установленные в подразделе 4.4 настоящей части проблемы и задачи функционирования и развития системы электроснабжения города Перми в рамках Программы решаются посредством мероприятий по замене изношенных объектов и оборудования, модернизации объектов и перспективному обеспечению потребности застройки города Перми.

Прирост нагрузки планируемых объектов капитального строительства в городе Перми составит 111150 кВт (раздел 1 настоящей части).

Реализация мероприятий по подключению объектов нового строительства к системе электроснабжения предполагается за счет средств собственников объектов (застройщиков), оплаченных до начала реализации мероприятий по подключению.

Для обеспечения надежности и эффективности электроснабжения потребителей города Перми предусматривается:

- реконструкция питающих центров, в том числе с увеличением мощности трансформаторов,
- замена кабельных линий электропередач,
- замена и реконструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов,
- строительство новых трансформаторных подстанций.

Комплекс мероприятий по развитию системы электроснабжения города **Перми**, представленный в приложении 1 к Программе, учитывает **планы и предложения** территориальных сетевых организаций **по развитию системы электроснабжения на территории** города **Перми**, а также перспективные участки нового строительства **на территории** города **в соответствии с** Генеральным планом города Перми.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы электроснабжения.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что территориальная сетевая организация обеспечивает требуемую для подключения мощность и обеспечивает прокладку сетей электроснабжения до границ участка застройки (только в части многоэтажной и малоэтажной застройки). От границ участка застройки и непосредственно до объектов строительства прокладку необходимых коммуникаций осуществляет застройщик. Точка подключения находится на границе участка застройки, что отражается в договоре на подключение. Право собственности на инфраструктуру регистрируется в порядке, предусмотренном законодательством.

На участках многоэтажной и малоэтажной застройки строительство новых сетей к подключаемым объектам осуществляет застройщик.

В части участков индивидуального жилищного строительства мероприятиями предусмотрена прокладка уличных сетей вдоль участков индивидуального жилищного строительства.

Эффективность мероприятий по обеспечению надежности (приложение 2 к Программе) выражается в поддержании заданных параметров работы системы электроснабжения для всех потребителей.

Эффективность мероприятий по подключению к системе электроснабжения объектов капитального строительства (приложение 2 к Программе) выражается объемом подключаемой нагрузки к системе и ростом выручки от реализации электроэнергии в течение периода действия настоящей Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения технических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства (Государственные сметные нормативы. Нормативы цены строительства. НЦС 81-02-2012. Москва, 2012 – 194стр. Утверждены приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643), укрупненных показателей стоимости строительства сооружений городской инфраструктуры (КО-Инвест 2009 года), укрупненных оценок стоимости мероприятий по объектам-аналогам.

Стоимость мероприятий приведена на уровне цен 2014 года. Приведение отдельных стоимостных параметров на уровень цен 2014 года выполнено с учетом отчетных и оценочных данных об инфляции в Пермском крае (Предварительные исходные условия для формирования вариантов развития и основных показателей прогноза социально-экономического развития Пермского края на период до 2020 года).

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы без учета налога на добавленную стоимость.

Необходимые мероприятия по развитию системы электроснабжения города Перми, которые должны быть включены в инвестиционную программу ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго», представлены в таблице 76.

Таблица 76

№	Наименование цели программы, задачи основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
1	Реконструкция ПС «Краснова» 110 кВ (монтаж секционной переемычки по стороне 110 кВ, замена изношенных выключателей типа ВК-10)	количество реконструированных объектов	ед.	1
2	Реконструкция ПС «ЭПВРЗ» 110 кВ (замена трансформатора ТДТН-20000/110 № 3)	количество реконструированных объектов	ед.	1
3	Реконструкция ПС «Старехи» 110 кВ (замена выключателей МВ-6 кВ типа ВК-10 – 20 шт. на вакуумные по механической и коммутационной способности)	количество реконструированных объектов	ед.	1
4	Реконструкция ПС «Закамская» 35 кВ с заменой трансформаторов	количество реконструированных объектов	ед.	1
5	Реконструкция ПС «Пролетарская» 35 кВ с заменой трансформаторов и выключателей	количество реконструированных объектов	ед.	1
6	Реконструкция ПС «Судозавод» 35 кВ с заменой трансформаторов, выключателей и переводом на напряжение 110 кВ	количество реконструированных объектов	ед.	1
7	Реконструкция ПС «Набережная» 35 кВ с увеличением мощности трансформаторов	количество реконструированных объектов	ед.	1
8	Реконструкция ПС «Первомайская» 35 кВ (замена трансформаторов № 3, 4 ТМ-6300/35, реконструкция здания ЗРУ-35 и 6 кВ, замена изношенных выключателей МВ 35/6/10 кВ – 40 шт.)	количество реконструированных объектов	ед.	1
9	Реконструкция ПС «Кристалл» (замена трансформатора, замена изношенных выключателей МВ 35/6 кВ – 25 шт.)	количество реконструированных объектов	ед.	1

5.5. Газоснабжение

Выявленные в подразделе 4.5 настоящей части проблемы и задачи функционирования и развития системы газоснабжения города Перми в рамках Программы решаются посредством мероприятий по перспективному обеспечению потребности застройки города Перми, а также мероприятий по обеспечению надежности, энергоэффективности и развития системы газоснабжения.

Прирост нагрузки планируемых объектов капитального строительства в городе Перми составит 17,96 тыс. куб.м/час.

Реализация мероприятий по подключению объектов нового строительства к системе газоснабжения предполагается за счет средств собственников объектов (застройщиков), оплаченных до начала реализации мероприятий по подключению.

Строительство сетей газораспределения в рамках подключения к системе газоснабжения объектов нового строительства микрорайона Заозерье (малозэтажная застройка) осуществляется за счет средств бюджета города Перми на основании постановления администрации города Перми от 18.10.2013 № 892 «Об утверждении муниципальной программы «Развитие системы жилищно-коммунального хозяйства в городе Перми». Реализация и финансирование мероприятий по строительству сетей газораспределения для микрорайона Заозерье планируется в 2018-2022 годах с соответствующими изменениями бюджетных расходов на рассматриваемый период. Изменения обусловлены отсутствием мероприятий по строительству необходимых для подключения к системе газораспределительных пунктов в утвержденной Программе газификации и реконструкции систем газораспределения Пермского края, эксплуатируемых ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» на 2015-2017 годы.

Для обеспечения надежности газоснабжения города Перми предусматривается:
объединение левобережной и правобережной систем газоснабжения города Перми,
строительство газопроводов в целях закольцовки отдельных тупиковых участков системы,
модернизация и строительство ГРП.

Мероприятия, предусмотренные Программой газоснабжения, не вошедшие в настоящую Программу, могут быть реализованы в период после 2022 года.

Комплекс мероприятий по развитию системы газоснабжения города Перми, представленный в приложении 1 к Программе, учитывает проекты по развитию сетей газоснабжения на территории города Перми в соответствии с Генеральным планом города Перми, а также данных о перспективных участках нового строительства.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы газоснабжения.

Мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей, разработаны исходя из того, что газораспределительная организация обеспечивает требуемую для подключения мощность и прокладку сетей газоснабжения до границ участка застройки (только в части многоэтажной и малоэтажной застройки). От границ участка застройки и непосред-

ственно до объектов строительства прокладку необходимых коммуникаций осуществляет застройщик. Точка подключения находится на границе участка застройки, что отражается в договоре на подключение. Право собственности на инфраструктуру регистрируется в порядке, предусмотренном законодательством.

На участках многоэтажной и малоэтажной застройки строительство новых сетей к подключаемым объектам осуществляет застройщик.

В части участков индивидуального жилищного строительства мероприятиями предусмотрена прокладка уличных сетей вдоль участков индивидуального жилищного строительства.

Эффективность мероприятий по обеспечению надежности выражается в поддержании заданных параметров работы системы газоснабжения для всех потребителей.

Эффективность мероприятий по подключению к системе газоснабжения объектов капитального строительства (приложение 2 к Программе) выражается объемом подключаемой нагрузки к системе и ростом выручки от реализации природного газа в течение периода действия Программы.

Объемы мероприятий определены укрупненно. Список мероприятий на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения технических обследований).

Стоимость мероприятий определена на основании укрупненных показателей стоимости строительства сооружений городской инфраструктуры (КО-Инвест 2009 года), укрупненных оценок стоимости мероприятий, приведенных в Программе газоснабжения и Программе газификации и реконструкции систем газораспределения Пермского края, эксплуатируемых ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» на 2012-2014 годы.

Стоимость мероприятий приведена на уровне цен 2014 года. Приведение отдельных стоимостных параметров на уровень цен 2014 года выполнено с учетом отчетных и оценочных данных об инфляции в Пермском крае (Предварительные исходные условия для формирования вариантов развития и основных показателей прогноза социально-экономического развития Пермского края на период до 2020 года).

Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы без учета налога на добавленную стоимость.

Необходимые мероприятия по развитию системы газоснабжения города Перми, не включенные в вышеуказанный комплекс в связи с ограничением роста тарифов, представлены в таблице 76.1.

Таблица 76.1

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
1	Строительство газопровода высокого и низкого давления в микрорайоне Голованово	протяженность построенного газопровода	км	0,6
2	Строительство газопровода низкого давления от ГРП-68 до ГРП-58 по ул.Бекетова	протяженность построенного газопровода	км	0,5
3	Перекладка участка газопровода низкого давления от ГРП-72К до врезки в газораспределительную сеть по ул.Мензелинской с Ду-108 мм на газопровод Ду-159 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,1
4	Перекладка газопровода низкого давления на участке по ул.Репина,65 и ул.Репина,67-70 с Ду-133 мм на Ду-159 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,15
5	Перекладка газопровода низкого давления на участке по ул.Репина,31 от ГРП-600 до места врезки в газопровод низкого давления Ду-159 мм с Ду-114 мм на Ду-219 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,1
6	Прокладка сети высокого давления от газопровода высокого давления Ду-273 мм, идущего на микрорайон Заозерье	протяженность построенного газопровода	км	1,088
7	Установка ГРП по адресу Дубровский 2-й переулок с включением в сеть низкого давления по переулку 1-му Дубровскому,6, 8	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
8	Прокладка сети среднего давления от газопровода среднего давления Ду-108 мм, идущего на ОАО «Алур»	протяженность построенного газопровода	км	0,295
9	Установка ГРП по адресу ул.Маршала Толбухина,2а с включением в сеть низкого давления по ул.Никитина	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
10	Прокладка сети высокого давления от газопровода высокого давления I категории Ду-530 мм, проложенного по ул.Февральской, до ГРП	протяженность построенного газопровода	км	0,686

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
11	Установка ГРП по адресу: угол ул.Старых Большевиков и ул.Стольников в сети низкого давления по ул.Старых Большевиков,27-36 и по ул.Фокинской,62-78; между газопроводами Ду-57 мм, проложенными по ул.Пугачевской от дома 66 и по ул.Народной,2а-4а	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	2
12	Прокладка перемычек до Ду-80 мм: между газопроводами, проложенными по ул.Копылова,60-62 Ду-57 мм; между газопроводами Ду-57 мм, проложенными по ул.Февральской,27-33а и по ул.Февральской,28-74; между газопроводами, проложенными по ул.Гарцовой Ду-57 мм и ул.Стольников,45-82 Ду-57 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,109
13	Прокладка перемычки Ду-108 мм между газопроводами, проложенными по ул.Завьялова,50-80 Ду-57 мм и по ул.Февральской Ду-219 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,032
14	Прокладка газопровода среднего давления от газопровода среднего давления Ду-325 мм, проложенного по ул.Адмирала Ушакова	протяженность построенного газопровода	км	0,35
15	Установка ГРП по адресу: угол ул.5-й Каховской и ул.Сокольской с врезкой его в существующие сети низкого давления по ул.Сокольской	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
16	Прокладка сети высокого давления от газопровода высокого давления Ду-108 мм, проложенного по ул.Лузенина,д.48-73	протяженность построенного газопровода	км	0,25
17	Установка ГРП по адресу: ул.Речка Талажанка,24 с врезкой в существующую сеть низкого давления	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
18	Прокладка газопровода среднего давления от газопровода среднего давления Ду-108 мм, проложенного по ул.Ординской	протяженность построенного газопровода	км	0,02
19	Установка ГРП по адресу: угол ул.Ординской и ул.Героев Хасана с врезкой в существующие сети низкого давления	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
20	Прокладка газопровода высокого давления Ду-76 мм от газопровода высокого давления Ду-426 мм	протяженность построенного газопровода	км	1,47
21	Установка ГРП по адресу: ул.Возовая,13 с врезкой в существующие сети низкого давления	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
22	Прокладка двух участков газопровода высокого давления Ду-89 мм и Ду-108 мм от газопровода высокого давления 1-й категории Ду-720 мм, проложенного по ул.Магистральной	протяженность построенного газопровода	км	0,512
23	Установка ГРП производительностью 1000 куб.м/час по адресу: ул.Магистральная,98 с врезкой в существующие сети низкого давления по ул.Магистральной,100а	протяженность построенного газопровода	км	0,021
24	Установка ГРП производительностью 2000 куб.м/час по адресу: ул.Магистральная,24 с врезкой в существующие сети низкого давления по ул.Магистральной	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
25	Перекладка газопроводов низкого давления по ул.Маршала Рыбалко/ул.Оборонщиков с Ду-133 мм на Ду-159 мм; ул.Маршала Рыбалко/ул.Адмирала Нахимова Ду-108 мм на Ду-159 мм; ул.Чистопольской,7 Ду-89 мм на Ду-159 мм; ул.Шишкина/ул.Магистральной с Ду-108 мм на Ду-159 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,177

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Показатели непосредственного результата		
		наименование показателя	ед.изм.	всего
26	Прокладка замыкающего участка газопровода низкого давления Ду-108 мм от дома по адресу ул.Адмирала Нахимова,4 до дома по ул.Закамской,20а, и по ул.Худанина Ду-108 мм. Перекладка газопроводов низкого давления: ул.Сысольской, ул.Ямпольской, ул.Маршала Рыбалко с Ду-57 мм, Ду-89 мм на Ду-108 мм; Липатова, 13 с Ду-76 мм на Ду-108 мм; ул.Закамской,62 с Ду-76 мм на Ду-108 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,703
27	Реконструкция ГРПШ-10И в целях увеличения пропускной способности до величины не менее 250 куб.м/час	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1
28	Перекладка участков газопровода низкого давления: Ду-114 мм на выходе из ГРП-14И на Ду-273 мм; Ду-89 мм на выходе из ГРП-20И на Ду-219 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,021
29	Прокладка участков газопровода низкого давления Ду-108 мм: от дома № 13 по ул.Чердынской до дома № 12 с врезкой в существующий газопровод Ду-102 мм; по ул.Льва Толстого, ул.Левченко (закольцовка существующей сети низкого давления между точками: ул.Левченко/ул. Капитана Гастелло (газопровод Ду-108 мм) и ул.Стахановская,2 (газопровод Ду-159 мм); по ул.Архитектора Свизева с врезкой в существующий газопровод среднего давления Ду-219 мм по адресу ул.Архитектора Свизева/ ул.1-я Карьерная	протяженность построенного газопровода	км	1,088
30	Перекладка участков газопровода низкого давления: Ду-108 мм по адресу: ул.2-я Молодогвардейская/ пр.Декабристов на Ду-159 мм; Ду-89 мм, по адресу: ул.Милиционера Власова и ул.Нефтяников на Ду-159 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,152
31	Перекладка участка газопровода низкого давления Ду-32 мм по ул.Олега Кошевого на Ду-57 мм	протяженность построенного газопровода	км	0,034
32	Установка ГРП производительностью не менее 1000 куб.м/час по адресам: ул.Архитектора Свизева/ул.1-я Карьерная (с подключением его к существующим сетям низкого давления в следующих точках: ул.Экскаваторная,12, ул.Космонавта Беляева,61, ул.Дивьянская/ ул.2-я Ипподромная); ул.Архитектора Свизева/ул.Геологов с подключением его к существующей сети низкого давления по адресу: ул.Геологов,19	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	2
33	Прокладка участка газопровода среднего давления Ду-89 мм по ул.Оверятской с врезкой в существующий газопровод среднего давления Ду-219 мм по адресу: ул.Оверятская, ул.Встречная	протяженность построенного газопровода	км	0,531
34	Установка ГРП производительностью не менее 500 куб.м/час по адресу ул.Оверятская/Глухой переулок с подключением его к существующим сетям низкого давления в следующих точках: ул.3-я Кордонная,20, ул.Кордонная – ул.2-я Верховая; ул.Оверятская – ул.1-я Юннатская	количество построенных (модернизированных) объектов	ед.	1

5.6. Схема по обращению с твердыми бытовыми отходами

На среднесрочную перспективу предстоит решить проблемы заполнения эксплуатируемых полигонов ТБО. Учитывая значительные капиталовложения в рекультивацию существующих и строительство новых полигонов ТБО, а также необходимость минимизации загрязнения окружающей природной среды, необходимо проведение комплекса мероприя-

тий, направленных на сокращение объемов захоронения ТБО.

В связи с всевозрастающим количеством ценных утильных фракций (бумага, картон, черный и цветной металл, стекло, пластмасса и полимеры и так далее) увеличение эффективности системы обращения с отходами в городе Перми возможно за счет строительства мусоросортировочного комплекса (далее – МСК).

Целесообразность строительства МСК может быть обусловлена двумя комплексами причин:

экологическая составляющая – основной эффект от введения МСК заключается в сокращении негативного воздействия на окружающую среду (поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух) от размещения отходов. Также сюда можно отнести ограниченность земельными ресурсами при поиске возможных участков для новых полигонов;

экономическая составляющая – вторичные ресурсы из состава твердых бытовых отходов могут представлять коммерческий интерес для субъектов системы обращения с отходами, так как могут быть реализованы для дальнейшей переработки.

При строительстве МСК обеспечивается:

снижение количества объектов размещения отходов,

продление срока эксплуатации существующих объектов по захоронению ТБО,

обеспечение экологической безопасности города Перми и прилегающих территорий. Особенно это обеспечивается при максимальном приближении МСК к местам образования отходов: данное обстоятельство снижает рентабельность вывоза отходов за территорию города для их размещения на несанкционированных свалках,

повышение эффективности использования территорий, отведенных под захоронение отходов потребления, за счет организации высотного складирования, прессования или уплотнения отходов, повторного (циклического) использования площадок захоронения отходов,

максимальное использование вторичных ресурсов,

создание необходимых условий для организации переработки разных видов отходов и вторичного сырья.

Перечисленные выше экономические и экологические факторы оказывают различное влияние на целесообразность строительства МСК. Так, если эксплуатация МСК практически при любых обстоятельствах приведет к снижению объемов захоронения отходов, то с экономической точки зрения выгоды от реализации вторичных ресурсов могут не компенсировать расходы по функционированию комплекса, а срок окупаемости может быть равен или даже превышать срок службы основного оборудования⁴⁷. Поэтому представляется целесообразным при принятии решения о строительстве МСК оценить потенциал использования отходов в качестве источника вторичных ресурсов.

Для этого необходимо проанализировать морфологический состав отходов. В 2011 году ПНИПУ проведен эксперимент по внедрению селективного сбора отходов на территории города Перми. По результатам данного эксперимента подготовлен отчет о проведении научно-исследовательской работы по внедрению селективного сбора отходов на территории города Перми. Результаты эксперимента приведены в таблице 77.

⁴⁷ Необходимо отметить, что отсутствие экономического эффекта не является условием, препятствующим внедрению мусоросортировочных комплексов. Здесь необходимо учитывать весь комплекс факторов, в том числе отсутствие и ограниченность земельных ресурсов для новых полигонов ТБО, исчерпаемость ресурсов существующих полигонов ТБО, как это сложилось в настоящее время в городе Перми. Результатирующим фактором, определяющим экономическую целесообразность внедрения МСК, является конечный платеж отходообразователей, в первую очередь населения, за полный цикл обращения с отходами, включающий их сортировку на МСК.

Таблица 77. Укрупненный морфологический состав отдельно собранных и смешанных отходов⁴⁸

Наименование	Содержание по массе, %		
	смешанные отходы	бумага, картон	пластик, стекло, металл
Пищевые отходы	15,6	1,7	1,1
Макулатура	13,9	68,8	3,1
Металлы	3,2	0,4	1,7
Полимеры	13,9	8,1	14,5
Стекло	21,7	4,2	74,1
Прочее	14,9	3,6	2,6
Отсев	16,7	13,2	3,0
Итого	100,0	100,0	100,0

С учетом усреднения морфологический состав ТБО можно представить в виде следующей структуры (таблица 78).

Таблица 78

Наименование	Содержание по массе в среднем, %
Пищевые отходы	13,3
Макулатура	17,4
Металлы	2,9
Полимеры	13,5
Стекло	24,5
Прочее	13,0
Отсев	15,4
Итого	100,0

В настоящее время в городе Перми преобладает сбор всех составляющих ТБО в единые контейнеры, отдельный сбор вторичных ресурсов осуществляется в незначительной степени. Сбор всех видов отходов в один контейнер может существенно ухудшить качество отходов как вторичных ресурсов, в первую очередь, всех видов макулатуры за счет их загрязнения и намокания. Это в свою очередь, может привести к тому, что такие вторресурсы будет невозможно реализовать или удастся реализовать только с существенной скидкой. Поэтому при оценке потенциальных доходов от реализации вторичных ресурсов необходимо учитывать поправочный коэффициент, характеризующий долю отбора ресурсов исходя из их качества, в размере в среднем 60%⁴⁹. Результаты оценки потенциального количества вторичных ресурсов в городе Перми⁵⁰ приведены в таблице 79.

⁴⁸ Необходимо отметить, что приведенная в таблице информация в рамках разработки программы комплексного развития может быть использована только косвенно. В частности, целью проведенного эксперимента являлось установление своевременности и целесообразности внедрения раздельного сбора ТБО в городе Перми. Данная цель несколько отличается от цели выявления морфологического состава ТБО, что отразилось на конечных результатах: приведенные в таблице данные представляют собой структуру отходов, предварительно собранных в три разные группы контейнеров. Поэтому распространение структуры какой-либо одной группы контейнеров на весь объем ТБО будет некорректным. Так, например, структура отходов в смешанном контейнере не учитывает те отходы, которые были предварительно отсортированы жителями и размещены в контейнерах для вторсырья. И наоборот структура контейнеров для вторресурсов не учитывает значительную долю неутильных фракций, образующихся у населения, но размещенных в другом контейнере. Учитывая, что указанный отчет не содержит валовых натуральных показателей об объемах отсортированных отходов, в целях настоящей Программы было произведено усреднение трех приведенных в таблице структур отходов пропорционально количеству и объему контейнеров, участвовавших в эксперименте (таблица 1 отчета о научно-исследовательской работе).

⁴⁹ Материалы по обоснованию проекта Генерального плана города Перми. Том 4. Приложение № 04.01.02. Обращение с отходами потребления на территории города Перми.

⁵⁰ В качестве вторичного ресурса стекло не рассматривается, так как в условиях города Перми отсутствуют рынки сбыта стеклобоя и стеклотары на приемлемых условиях.

Таблица 79

Наименование показателя	Содержа- ние по массе в среднем, %	Возмож- ный отбор вторичных ресурсов, %	Масса отбираемых (утильных) вторичных ресурсов, тонн								
			2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
ТБО всего, тонн	100	-	274183	275094,6	275872	276503	276981	277308	277494	277532	277416
в том числе по составу:											
пищевые отходы	13,3	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
макулатура	17,4	10,4	28625	28720	28801	28867	28917	28951	28970	28974	28962
металлы	2,9	1,7	4771	4787	4800	4811	4819	4825	4828	4829	4827
полимеры	13,5	8,1	22209	22283	22346	22397	22435	22462	22477	22480	22471
стекло	24,5	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочее	13	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отсев	15,4	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего масса отбираемых (утиль- ных) вторичных ресурсов, тонн	х	20,3	55604	55789	55947	56075	56172	56238	56276	56284	56260

Оценка потенциальной выручки от реализации вторичных ресурсов приведена в таблице 80.

Таблица 80

Наименование показателя	В среднем за период, тонн	Цена, руб./тонна ⁵¹	Стоимостная оценка, тыс.руб.
Твердые бытовые отходы			
в том числе по составу:			
макулатура	28865	4000	115461
металлы	4811	10000	48109
полимеры	22395	10000	223954
Всего	56072		387524

Совокупный рынок услуг по вывозу и захоронению отходов в городе Перми можно оценить в размере не менее 700 млн.руб. в год. Внедрение мусоросортировочных комплексов может дать экономический эффект, сопоставимый с полугодовыми расходами по обращению с отходами, что является достаточно значимой величиной.

Экономическая целесообразность внедрения мусоросортировочных комплексов сопровождается требованиями Генерального плана города Перми, предусматривающего необходимость обеспечения извлечения не менее 15% вторичных ресурсов из ТБО.

Дополнительным направлением по утилизации ТБО в целях сокращения размещаемых на полигонах отходов является извлечение из оставшихся отходов фракций, которые могут быть преобразованы в альтернативное топливо RDF (refuse derived fuel – топливо, полученное из отходов). В качестве фракций отходов, которые могут служить основой для такого топлива, являются некоторые виды полимеров (в первую очередь, пленки всех видов, за исключением содержащих хлор), которые не являются коммерчески привлекательным вторичным ресурсом, неиспользуемые бумажные отходы, а также текстиль, резина, кожа, дерево. На долю данных видов отходов приходится около 20 % всех отходов. Таким образом, на производство топлива может быть направлено ежегодно около 54,6 тыс.тонн отходов.

После извлечения из общей массы данные виды отходов должны быть дополнительно подготовлены для использования в качестве топлива. Для этого данные отходы измельчаются до фракции 2,5-4 мм.

Теплотворная способность такого альтернативного топлива оценивается в размере до 20000 кДж/кг⁵² (калорийность 4000-5000 ккал/кг). Таким образом, для замещения 1 куб.м природного газа требуется около 1,7 кг альтернативного топлива.

В качестве направлений использования данного вида топлива может рассматриваться цементная и металлургическая промышленность⁵³. В Пермском крае и соседних регионах расположено несколько производств, которые могут использовать топливо RDF. Учитывая, что в Российской Федерации это топливо пока не используется, при оценке перспектив его внедрения в рамках настоящей Программы представляется целесообразным предусмотреть его передачу потенциальным потребителям на безвозмездной основе. Также это может быть обусловлено возможной потребностью в модернизации топливного хозяйства заводом - потребителем топлива. После завершения некоторого начального этапа, отладки технологий, урегулирования договорных и прочих отношений возможно постепенное введение платы за поставляемое топливо.

Запуск в эксплуатацию мусоросортировочных комплексов даст существенный эффект как в экологической (снижение объемов размещения отходов в среднем на 40%), так и в экономической сфере, что делает целесообразной реализацию этих мероприятий.

Следующим направлением использования отходов является выделение из оставшихся отходов биоразлагаемых органических фракций и производство из них компоста. Преимуществами данного решения является его низкая стоимость производства (процесс компостирования происходит на специально отведенном участке компостирования без привлечения какого-либо оборудования), а также наличие существенной потребности в нем (в среднесрочной перспективе потребуются рекультивация полигона ТБО «Софроны»). Для этих целей может быть использован произведенный компост, что позволит сэкономить на приобретении грунта. Кроме этого, компост может использоваться в качестве изолирующего материала при эксплуатации существующих полигонов).

Необходимость реализации мер по производству компоста предусмотрена Генеральным планом городе Перми.

⁵¹ Приведена средневзвешенная цена с учетом структуры каждого вида вторичного ресурса по составляющим элементам.

⁵² «О методах получения альтернативного топлива из твердых бытовых отходов» (В.П.Ложечко, М.С.Крицын).

⁵³ «О методах получения альтернативного топлива из твердых бытовых отходов» (В.П.Ложечко, М.С.Крицын).

В качестве отходов для производства компоста могут использоваться пищевые отходы, а также отсев (мелкие фракции, отбираемые в процессе сортировки). На долю данных видов отходов приходится 29% в их общей структуре. Таким образом, введение участка по компостированию позволит сократить объем захораниваемых отходов в среднем на 79,3 тыс. тонн ежегодно. Дополнительно в качестве источника сырья для производства компоста может служить обезвоженный осадок сточных вод с БОС «Гляденово», укосы трав, обрез деревьев, образующиеся в процессе благоустройства города.

Таким образом, реализация намеченного комплекса мероприятий позволит сократить объемы размещаемых отходов не менее чем на 40% от существующего сегодня уровня. Лишь около трети отходов (в зависимости от уровня использования биоразлагаемых отходов для производства компоста) может подлежать конечному захоронению на полигонах (таблица 81⁵⁴).

⁵⁴ В таблице структура отходов приведена без учета сроков и объемов реализации мероприятий по строительству МСК, установок по производству альтернативного топлива и карты компостирования.

Таблица 81

Наименование показателя	Возможная доля использования, %	Масса отходов/отбираемых (утильных) вторичных ресурсов, тонн									
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
Твердые бытовые отходы всего, тонн	100	274183	275095	275872	276503	276981	277308	277494	277532	277416	
Всего масса отбираемых (утильных) вторичных ресурсов, тонн	20,3	55604	55789	55947	56075	56172	56238	56276	56284	56260	
Альтернативное топливо RDF, тонн	19,8	54165	54345	54498	54623	54718	54782	54819	54826	54804	
Биоразлагаемая органическая фракция, тонн	28,7	78691	78952	79175	79356	79493	79587	79641	79652	79618	
Масса ТБО, подлежащих захоронению после сортировки («хвосты», до уплотнения), тонн	31,3	85723	86008	86251	86449	86598	86700	86758	86770	86734	

В настоящее время можно выделить два основных типа мусоросортировочных комплексов: комплекс «ручной» сортировки и комплекс автоматической сортировки. В первом случае все вторичные ресурсы извлекаются из отходов операторами, работающими вдоль конвейера, по которому транспортируются отходы. Во втором случае отбор фракций осуществляется с использованием различного оборудования в зависимости от типа сортируемых отходов.

Сравнение двух типов МСК позволяет сформировать их основные преимущества и недостатки.

	МСК «ручной» сортировки	МСК автоматической сортировки
Преимущества	низкая стоимость строительства и эксплуатации, простота и неприхотливость в эксплуатации	значительное увеличение мощности сортировки, существенное увеличение доли отсортированных отходов (до 30% в зависимости от состава отходов, а также возможность производства альтернативного топлива и компоста), улучшение качества сортировки не происходит смешение различных видов вторичных ресурсов), практически полное отсутствие ручного труда (исключен «человеческий» фактор)
Недостатки	низкая производительность (для увеличения объема отсортированных отходов требуется увеличение количества работников), низкий уровень отбора отходов (в среднем фактический показатель отбора вторсырья составляет 10%), низкое качество сортировки («человеческий» фактор)	высокая стоимость строительства за счет высокотехнологического оборудования

При выборе типа МСК для города Перми также необходимо учитывать результаты эксперимента, проведенного в 2013 году ПНИПУ. В рамках данной работы был приобретен комплекс оптической сортировки. Основной целью работы стало изучение теоретических и практических аспектов сортировки отходов и фракций вторичного сырья. Результаты эксперимента в целом подтверждают возможность эксплуатации комплексов автоматической сортировки в условиях города Перми (в частности, с учетом отсутствия системы раздельного сбора отходов).

Таким образом, с учетом обозначенных выше преимуществ и недостатков, а также результатов проведенного эксперимента представляется целесообразным внедрение в городе Перми комплексов автоматической сортировки отходов. Имеющийся существенный недостаток (их высокая стоимость) может быть компенсирован некоторой трансформацией полностью автоматических комплексов в полуавтоматические, что позволит сэкономить на дорогом технологическом оборудовании по распознаванию отходов (оптические сканеры).

Принципиальная схема работы полуавтоматического МСК выглядит следующим образом (основные технологические этапы):

- подготовка отходов (удаление крупногабаритных фракций),
- измельчение и разрывание мусорных мешков,
- сортировка по размеру фракций (исключение пищевых отходов и прочих мелких отходов для их дальнейшего компостирования),
- отбор черных металлов,
- отбор пластика (оптический сканер) (в основном бутылки, которые затем поступают на конвейер для дальнейшей ручной досортировки по цветам),
- отбор макулатуры (оптический сканер),
- отбор цветного металла,
- отбор элементов для топлива RDF (оптический сканер),
- прессование оставшихся отходов и транспортирование на полигон.

Годовые объемы образования отходов в городе Перми составят около 280 тыс. тонн. Таким образом, совокупная мощность всех МСК должна составлять 300 тыс. тонн отходов в год.

При планировании количества МСК и их размещения необходимо исходить из особенностей расположения города Перми. В частности, город расположен на обоих берегах реки Камы (Воткинское водохранилище). Обе части города связывают два моста: Коммунальный мост и Красавинский мост. Эксплуатация Коммунального моста может быть завершена уже в 2017 году. Красавинский мост расположен несколько в стороне от основных районов образования отходов. Поэтому размещение МСК только в какой-либо одной части города Перми (относительно реки Камы) либо существенно повысит транспортные издержки по перевозке отходов и продуктов их сортировки из-за увеличения дальности вывоза, либо приведет к отсутствию спроса на услугу МСК, расположенного на противоположном берегу. Таким образом, целесообразно размещение как минимум двух МСК на каждом берегу реки Камы.

Объемы образования отходов в городе Перми по различным берегам реки Камы можно укрупненно оценить в следующем размере:

правый берег – 80 тыс. тонн в год,

левый берег – 200 тыс. тонн в год.

В городе Перми выявлены следующие земельные участки, которые могут быть использованы для размещения МСК:

Сылвенский тракт, 15,

Восточный обход, 149,

ул. Ласьвинская, 106а,

ул. Причальная, 3а, 5, 7а, 7б,

ул. Промышленная, 89а, 103а.

Для размещения МСК на правом берегу реки Камы целесообразно использовать участок по адресу ул. Ласьвинская, 106а, так как, во-первых, он уже состоит на кадастровом учете, во-вторых, находится ближе к Бекрятскому полигону ТБО, на который будут поступать остальные «хвосты» сортировки.

Участок по адресу Восточный обход, 149 нецелесообразно рассматривать для возможного размещения МСК, так как он значительно удален как от основных мест образования отходов⁵⁵, так и от наиболее близкого к нему полигона ТБО «Софроны».

Участок по адресу Сылвенский тракт, 15 расположен в непосредственной близости как от мест образования отходов (Ленинский, Свердловский, Мотовилихинский районы города Перми), так и от полигона ТБО «Софроны», на котором может осуществляться захоронение «хвостов» сортировки. Участок расположен на пути следования мусоровозов на полигон. Кроме этого, площадь участка позволяет расположить на нем дополнительные объекты по утилизации ТБО, в частности, карты для компостирования отходов (для дальнейшего направления компоста на полигон ТБО «Софроны»). Таким образом, данный участок может рассматриваться в качестве места размещения МСК.

Участки по адресу ул. Промышленная, 89а, 103а также расположены вблизи основных мест образования отходов (Индустриальный, Дзержинский и Свердловский районы города Перми). Однако их удаленность относительно мест размещения «хвостов» сортировки значительно больше, чем участка по адресу Сылвенский тракт, 15. Так, расстояние до полигона ТБО «Софроны» составляет около 27 км, а до полигона ТБО «Звездный» – около 38 км.

Как уже отмечалось, эксплуатация полигона ТБО «Звездный» может завершиться в ближайшие 2-3 года. В настоящее время прорабатывается вопрос строительства рядом с ним нового полигона для захоронения отходов. Новый полигон будет удален как от площадки по адресу ул. Промышленная, 89а, 103а, так и по адресу Сылвенский тракт, 15 больше, чем полигон ТБО «Софроны». Стоимость вывоза «хвостов» сортировки на новый полигон будет больше, что делает перспективы его окупаемости неоднозначными. Поэтому оба перспективных участка для МСК целесообразно рассматривать в связке с полигоном ТБО «Софроны».

При строительстве МСК на обоих участках одновременно можно условно (по принципу равноудаленности и равенства объемов сортируемых отходов) сформировать границы обслуживаемых ими территорий:

«территория 1» – для перспективного МСК по адресу ул. Промышленная, 89а, 103а – территория города Перми, ограниченная с севера рекой Камой, с востока – условной линией в районе ул. Героев Хасана,

«территория 2» – для перспективного МСК по адресу Сылвенский тракт, 15 – территория города Перми, ограниченная с севера рекой Камой, с запада – условной линией в районе ул. Героев Хасана.

При размещении МСК на двух участках одновременно будет получаться ситуация, при которой отходы в первой из указанных территорий будут сначала свозиться на МСК (южное и юго-западное направление движения, среднее расстояние вывоза – 9 – 11 км), после сортировки «хвосты» и биоразлагаемые отходы будут транспортироваться на восток и северо-восток в район МСК по адресу Сылвенский тракт, 15 и полигона ТБО «Софроны» (среднее расстояние вывоза – 27 км). Альтернативой данному варианту является размещение единственного МСК по адресу Сылвенский тракт, 15. В этом случае все отходы левобережной части города Перми будут направляться на этот МСК, а оттуда – на полигон ТБО «Софроны». В этом случае среднее расстояние отходов с «территории 1» до МСК составит 10 – 12 км. Однако расстояние вывоза «хвостов» сортировки и биоразлагаемых отходов будет значительно меньше – около 12 км.

Таким образом, наиболее целесообразным является размещение одного МСК на левобережной части города Перми по адресу Сылвенский тракт, 15 мощностью 200 тыс. тонн отходов в год. Экономия по сравнению с альтернативным вариантом составит 750 тыс. тонн/км.

Перечень и стоимость основного технологического оборудования МСК принята на основании информации поставщиков и производителей. В рамках разработки настоящей Программы использовалась информация о стоимости линий автоматической сортировки, предоставленная ООО «ЭКОРОССТРОЙ» г. Москва.

К основному технологическому оборудованию относятся⁵⁶:

⁵⁵ Размещение МСК вблизи к местам образования отходов позволяет экономить транспортные издержки на перемещении отходов до полигона, так как, как правило, предприятия, осуществляющие прием и переработку вторичных ресурсов, также расположены в черте города или на небольшом удалении от него.

⁵⁶ Данный перечень оборудования является примерным и может быть уточнен и/или изменен на этапе разработки инвестиционных программ соответствующих организаций, но при условии обеспечения выполнения ключевых целевых параметров в сфере утилизации (захоронения) ТБО.

№	Наименование	Строительные работы, тыс. руб.	Монтажные работы, тыс. руб.	Оборудование, тыс.руб.	Прочие затраты, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.
	Глава 1. Подготовка территории строительства					
1	Подготовительные работы	3707,24	0,00	0,00	0,00	3707,24
2	Аренда земельного участка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по главе 1	3707,24	0,00	0,00	0,00	3707,24
	Глава 2. Основные объекты строительства					
3	Отделение приема ТБО под навесом со складами ТБО, крупногабаритного и прессованного вторсырья	9197,65	5261,48	902,50	0,00	15361,63
4	Корпус автоматизированной сортировки ТБО с участком пресс-компактированием	28201,40	2274,32	233404,83	0,00	263880,55
5	Склад RDF (под навесом)	2076,06	305,68	1000,83	0,00	3382,57
6	АСУ ТП производственных объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по главе 2	39 475,11	7 841,48	235 308,17	0,00	282624,75
	Глава 3. Объекты подсобного и обслуживающего назначения					
7	Административно-бытовой корпус с комнатой приема пищи, центральным диспетчерским пунктом, бытовыми и производственными помещениями	6766,20	81,07	831,08	0,00	7678,35
8	Компрессорная	7271,50	625,70	7340,63	0,00	15237,83
9	Контейнерный склад оборудования и материалов (2 шт.)	494,41	0,00	0,00	0,00	494,41
	Итого по главе 3	14532,11	706,76	8171,71	0,00	23410,58
	Глава 4. Объекты энергетического хозяйства					
10	Внутриплощадочные кабельные сети 10 кВ и 0,4 кВ	0,00	2531,91	0,00	0,00	2531,91
11	Распределительная подстанция (РП) 10 (6)/0,4 кВ	135,06	270,11	2769,29	0,00	3174,46
12	Дизельная электростанция (пожаротушения)	186,95	0,00	1277,71	0,00	1464,66
	Итого по главе 4	322,00	2802,03	4047,00	0,00	7171,03
	Глава 5. Объекты транспортного хозяйства и связи					

№	Наименование	Строительные работы, тыс. руб.	Монтажные работы, тыс. руб.	Оборудование, тыс.руб.	Прочие затраты, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.
13	Внутриплощадочные дороги и автостоянки, включая разворотную (разгрузочную) площадку	18820,25	0,00	0,00	0,00	18820,25
14	Автоточная станция с радиационным контролем	640,31	117,70	1013,65	0,00	1771,66
15	Контрольно-пропускной пункт с инженерным обеспечением на 1 человека в смену	533,62	140,88	43,19	0,00	717,68
	Итого по главе 5	19994,18	258,58	1056,83	0,00	21309,59
	Глава 6. Внутриплощадочные сети и сооружения водоснабжения, канализации, теплоснабжения и газоснабжения					
16	Внутриплощадочные сети водопровода и канализации	4059,22	0,00	0,00	0,00	4059,22
17	Насосная станция хозяйственного и противопожарного водоснабжения с резервуарами	2227,47	7,24	74,26	0,00	2308,98
18	Резервуары запаса воды	6998,27	0,00	0,00	0,00	6998,27
19	Очистные сооружения дождевых стоков с насосной станцией	5086,82	4,44	4167,16	0,00	9258,43
	Итого по главе 6	18371,79	11,69	4241,42	0,00	22624,90
	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории					
20	Благоустройство и озеленение территории	543,03	0,00	0,00	0,00	543,03
21	Наружное освещение площадки комплекса	124,54	830,22	16,57	0,00	971,33
	Итого по главе 7	667,56	830,22	16,57	0,00	1514,36
	Итого по главам 1-7	97069,99	12450,76	252841,70	0,00	362362,46
	Глава 8. Временные здания и сооружения					
22	Временные здания и сооружения – 1,6% от СМР	1553,12	199,21	0,00	0,00	1752,33
	Итого по главе 8:	1553,12	199,21	0,00	0,00	1752,33
	Итого по главам 1-8	98623,11	12649,97	252841,70	0,00	364114,79
	Глава 9. Прочие работы и затраты					
23	Дополнительные затраты на производство работ в зимнее время – 1,5% от СМР	1479,35	189,75	0,00	0,00	1669,10
24	Затраты на проведение пуско-наладочных работ	0,00	0,00	0,00	1763,45	1763,45
25	Стоимость подключения к электрическим сетям	0,00	0,00	0,00	3002,72	3002,72
	Итого по главе 9	1479,35	189,75	0,00	4766,16	6435,26
	Итого по главам 1-9	100102,46	12839,72	252841,70	4766,16	370550,05
	Глава 10. Содержание служб заказчика-застройщика (технического надзора)					
26	Затраты на содержание служб заказчика (технический надзор) – 0,4%	0,00	0,00	0,00	1482,20	1482,20
	Итого по главе 10	0,00	0,00	0,00	1482,20	1482,20
	Итого по главам 1-10	100102,46	12839,72	252841,70	6248,36	372032,25
	В ценах на 2014 год по главам 1-10	100102,46	12839,72	252841,70	6248,36	372032,25
	Глава 11. Проектные и изыскательские работы, авторский надзор					
27	Проектно-изыскательские работы	0,00	0,00	0,00	11049,26	11049,26
28	Затраты на авторский надзор – 0,2%	0,00	0,00	0,00	744,06	744,06
	Итого по главе 11	0,00	0,00	0,00	11793,32	11793,32
	Итого по главам 1-11	100102,46	12839,72	252841,70	18041,69	383825,57

№	Наименование	Строительные работы, тыс. руб.	Монтажные работы, тыс. руб.	Оборудование, тыс.руб.	Прочие затраты, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.
29	Резерв на непредвиденные работы и затраты – 3%	3003,07	385,19	7585,25	541,25	11514,77
	Итого в ценах 2014 года без НДС	103105,53	13224,92	260426,96	18582,94	395340,34

Факторами, определяющими производительность и расположение участка компостирования, являются потребность в компосте и расположение объектов потребления компоста.

Как отмечалось выше, на участке компостирования может производиться компост, который впоследствии будет использоваться в качестве изолирующего материала в процессе захоронения отходов на полигоне. Производить компост достаточно высокого качества, который может использоваться в качестве удобрения, нецелесообразно и невозможно, так как в городе Перми на среднесрочную перспективу не планируется вводить селективный сбор отходов, который является ключевым фактором, позволяющим существенно повысить качество конечного продукта процесса компостирования.

На период до 2022 года в качестве объектов для захоронения отходов рассматриваются два полигона – полигон ТБО «Софроны» и Бекрятский полигон ТБО. И в существующем, и в перспективном балансе утилизации (захоронения) отходов на первый полигон приходится подавляющая доля отходов – 60-70%. Это предопределяет целесообразность размещения участка компостирования вблизи полигона ТБО «Софроны». Размещение участка компостирования в Кировском районе города Перми нецелесообразно и невозможно по следующим причинам:

с учетом объемов отсортированных отходов объем «хвостов», подлежащий захоронению, будет незначительным – менее 50000 тонн в год,

потенциальные площадки для размещения объектов по обращению с отходами имеют небольшие площади, которые не позволят разместить (с учетом необходимой санитарно-защитной зоны) на них участок компостирования.

Размеры участка компостирования определяются потребностью в компосте. Исходя из:

того, что часть отходов, вывозимых от города Перми, (40%) подлежит использованию в качестве вторичного сырья или альтернативного топлива,

того, что толщина изоляционного слоя составит в среднем 20 см через каждые 2 м отходов (с учетом коэффициента их уплотнения на полигоне) на основании Инструкции по проектированию, строительству и эксплуатации полигонов,

объемов отходов, размещаемых на полигоне ТБО «Софроны»,

требований к производству компоста, –

потребность в компосте не превысит 10000 тонн в год.

Учитывая достаточно небольшую потребность в компосте, компостирование целесообразно организовать аэробным способом (полевое компостирование). Это позволит избежать больших капитальных затрат для приобретения оборудования для других более производительных способов компостирования (туннельное компостирование, компостирование в бассейнах выдержки).

Полевое компостирование предусматривает следующие основные технологические этапы:

разгрузку мусоровозов с отсевом мелкой фракции после сортировки,

формирование бульдозером буртов (штабелей) из отходов,

выдержку отходов для их саморазогрева (повышение внутренней температуры),

периодическое «перелопачивание» (ворошение) буртов.

Отходы формируются в бурты шириной основания около 7,6 м, шириной высотной части – около 2 м, высотой – 2,5- 2,8 м, длиной – 59 м.

В процессе компостирования происходит повышение внутренней температуры отходов до 60-65°C. Такая температура на протяжении длительного воздействия обеспечивает гибель яиц гельминтов, личинок мух и большей части патогенной микрофлоры.

Наружные слои отходов в буртах разогреваются меньше, чем внутренние, служат теплоизоляцией для внутренних саморазогревающихся слоев отходов. Поэтому для надежного обезвреживания всей массы отходов их необходимо «перелопачивать», в результате чего наружные слои оказываются внутри, а внутренние – снаружи. Кроме этого, «перелопачивание» способствует лучшей аэрации всей массы компостируемого материала. Для этих целей целесообразно использовать оборачиватель валков Doppstadt DU 320 (или аналог). Данное оборудование, используемое в качестве навесного на обычную тракторную технику, позволяет быстро и эффективно производить ворошение буртов из компоста. В течение цикла переработки отходов предусматривается их «перелопачивание» 3 раза.

Процесс компостирования зависит также от температуры наружного воздуха. В холодные периоды года компостирование идет значительно дольше (до 6 мес.), в то время как в теплое время года приготовление компоста возможно за 1 мес. Кроме этого, производство компоста в осенне-зимний период может сопровождаться обильными осадками в виде снега, что существенно затруднит процесс ворошения буртов и приведет к неэффективной работе техники. Поэтому, учитывая объемы производства компоста для города Перми, а также среднемесячные температуры наружного

воздуха в городе Перми (отрицательные значения в период с ноября по март, в апреле, мае, сентябре, октябре средние температуры не превышают 10 – 12°C), предусматривается компостирование отходов в течение трех летних месяцев: июнь, июль, август (3 цикла по 1 мес.).

Учитывая приведенные условия производства компоста, площадь участка компостирования составит 2,8 га.

Площадь участка для размещения объектов по обращению с отходами, расположенного по адресу Сылвенский тракт, 15, составляет 6 га. Он находится в непосредственной близости от полигона ТБО «Софроны». Кроме этого, в процессе компостирования плотность компоста увеличивается в 3-4 раза по отношению к плотности исходных отходов, что делает более выгодной перевозку конечного компоста, чем исходного материала. Поэтому представляется более целесообразным размещение площадки для компостирования отходов рядом с МСК по адресу Сылвенский тракт, 15. Данное совместное размещение объектов позволит обеспечить совместную эксплуатацию обслуживающей инфраструктуры (единые административные, бытовые и складские комплексы, единый гаражно-механический цех и так далее).

Стоимость строительства участка компостирования учитывает устройство профильтрационного экрана из геомембраны с подложкой из геотекстиля. Основание участка покрывается слоем щебня фракции 20-40 мм, толщина слоя – 30 см. Также в основании участка предусматривается система для сбора фильтрата, состоящая из дренажных труб, колодца, дренажной емкости.

Стоимость строительства определена расчетом на основании Государственных элементных сметных норм, справочника оценщика «Сооружения городской инфраструктуры. Укрупненные показатели стоимости строительства» с учетом цен производителей основных элементов. Стоимость приобретения техники определялась на основании цен ЗАО «Коминвест-АКМТ» как официального поставщика оборудования Doppelstadt. Стоимость строительства участка компостирования приведена в таблице 83.

Таблица 83

№	Мероприятия	Стоимость работ, тыс.руб.
	Строительство участка компостирования	25838,3
I	Устройство инфраструктуры участка компостирования	5352,2
1	Строительство линий электропередач, освещения	1096,1
2	Устройство металлического ограждения полигона высотой не менее 2 м	968,8
3	Устройство железобетонных лотков ЛТ-1-9-6	1431,7
4	Укрепление обочин строящихся дорог	332,8
5	Устройство покрытия из сборных железобетонных плит автодорог и площадок хозяйственного двора и дорог к участку компостирования	642,3
6	Контрольный колодец фильтрата глубиной 7 м	739,2
7	Строительство наблюдательных скважин грунтовых вод	141,2
II	Устройство участка под компостирование	14836,1
1	Срезка растительного грунта	63,5
2	Планировка грунта	36,0
3	Разработка котлованов	1657,0
4	Устройство геосинтетического материала	5853,1
5	Система дренажных труб	435,5
6	Устройство дренажного слоя из гравия или щебня фракциями 16-32 мм	6790,9
III	Приобретение техники	5650,0
1	Ворошитель буртов	5650,0

Мероприятия по развитию объектов по утилизации (захоронению) ТБО приведены в приложении 1 к Программе. Стоимость мероприятий приведена без учета налога на добавленную стоимость.

Помимо указанных мероприятий в качестве важного направления совершенствования деятельности по захоронению отходов является приобретение специализированного катка-уплотнителя для отходов (Vomag или аналог) на полигон ТБО «Софроны». Как уже отмечалось, при использовании данной техники увеличивается коэффициент уплотнения отходов, что может увеличить срок службы полигона. Однако учитывая, что данный каток не является самостоятельным объектом по захоронению ТБО, его приобретение целесообразно осуществить в рамках реализации производственной программы организации, эксплуатирующей данный полигон.

Основными эффектами от реализации мероприятий в части развития объектов по утилизации (захоронению) ТБО являются:

1. Экологический эффект:

снижение негативного воздействия на окружающую среду, обеспечение экологической безопасности жителей города Перми,

обеспечение экологически безопасной утилизации и захоронения отходов.

2. Экономический эффект:

создание экономически эффективной системы утилизации (захоронения) ТБО на территории города Перми, увеличение ресурсного потенциала города Перми (увеличение объемов использования отходов в качестве вторичного сырья, увеличение ресурсной базы Пермского края за счет использования отходов в качестве вторичных ресурсов).

Стоимостная оценка полученных эффектов за период реализации Программы до 2022 года составляет 2,2 млрд. рублей. Расчет эффектов применительно к мероприятиям Программы приведен в приложении 2 к Программе.

Помимо указанного, дополнительным эффектом могло рассматриваться снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду. Потенциальный объем снижения данных платежей за счет реализации мероприятий Программы составит 389 млн.руб. до 2022 года. Однако учет данного эффекта затруднен в силу сложившейся в городе Перми системы внесения данной платы. Обязанность по внесению платы за размещение отходов потребления лежит непосредственно на тех лицах, от которых данные отходы вывозятся на полигоны ТБО. Тарифы на захоронение отходов установлены без учета внесения данных платежей организациями, осуществляющими размещение отходов на полигонах (за исключением ООО «Буматика», эксплуатирующего Бекрятский полигон ТБО, для которого установлены два вида тарифов: без учета внесения платежей за негативное воздействие и с учетом их внесения предприятием). Сложившаяся система внесения платы не обеспечивает условий для ее полного внесения, так как количество отходообразователей достаточно велико (основная категория образователей ТБО – жилищный сектор, представленный большим количеством собственников помещений в многоквартирных домах и управляющих такими домами организаций). Данное обстоятельство затрудняет осуществление необходимого контроля за внесением платы.

Следствием такой системы внесения платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов является то, что фактически отходообразователи могут не получить эффекта от снижения платы, так как, во-первых, некоторые из них ее могут в настоящее время просто не вносить, а, во-вторых, другая часть, которая осуществляет внесение платы, не будет располагать достоверной информацией о том, какая часть из вывезенных от нее отходов была утилизирована, и, соответственно, на сколько плата за размещение отходов должна быть снижена на законных основаниях.

Очевидным выходом из этой ситуации должно стать перенесение ответственности (как это и предусмотрено действующим законодательством) за внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду на организации, которые осуществляют непосредственное размещение отходов.

Помимо указанных дополнительными эффектами от реализации намеченного комплекса мероприятий являются:

снижение расходов потребителей за счет сокращения дальности вывоза отходов: в настоящее время все объекты по захоронению ТБО находятся, по сути, за городской чертой, в то время как перспективные МСК будут находиться на значительно большем приближении к местам образования отходов,

продление срока эксплуатации основного полигона ТБО «Софроны». К моменту реализации Программы в 2022 году остаточный срок службы полигона оценивается в 7 лет, в то время как без учета реализации мероприятий Программы такой срок не превысит 4 лет.

С учетом реализации намеченных мероприятий по развитию объектов по утилизации (захоронению) ТБО в городе Перми перспективный баланс твердых бытовых отходов представлен в таблице 84.

Таблица 84

Наименование	2014 год (оценка)	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1. ТБО всего, тонн	274183	275095	275872	276503	276981	277308	277494	277532	277416
в том числе по МСК:									
МСК ул.Ласьвинская, 106а	0	0	0	78073	78208	78300	78352	78363	78331
МСК Сылвенский тракт, 15	0	0	0	100000	198773	199008	199141	199169	199086
2. Масса утилизированных ТБО, тонн, всего	0	0	0	76116	120480	120622	120703	120719	120669
в том числе:									
2.1 МСК ул.Ласьвинская, 106а:	0	0	0	31256	31310	31347	31368	31373	31360
вторичные ресурсы	0	0	0	15833	15860	15879	15890	15892	15885
альтернативное топливо	0	0	0	15423	15450	15468	15479	15481	15474
компост	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2 МСК Сылвенский тракт, 15:	0	0	0	44860	89169	89275	89334	89347	89309
вторичные ресурсы	0	0	0	20280	40311	40359	40386	40391	40375
альтернативное топливо	0	0	0	19755	39268	39314	39340	39346	39329
компост	0	0	0	4825	9590	9602	9608	9609	9605
3. Масса захораниваемых ТБО, тонн, всего	274183	275095	275872	200387	156501	156686	156791	156813	156747
в том числе по полигонам:									
полигон ТБО «Софроны»	168119	168678	169155	153571	109604	109734	109807	109822	109776
Бекряцкий полигон ТБО	77418	77675	77894	46816	46897	46953	46984	46991	46971
полигон ТБО «Звездный»	28646	28741	28822	0	0	0	0	0	0

5.7. Взаимосвязь проектов в целях синхронизации по срокам их реализации

Взаимосвязь проектов по развитию систем коммунальной инфраструктуры города Перми в целях синхронизации по срокам их реализации представлена в приложении 3 к Программе.

6. Организация реализации Программы

Механизмы реализации мероприятий Программы определяются в зависимости от следующих основных факторов:

формы собственности на системы коммунальной инфраструктуры и формы эксплуатации такой инфраструктуры ресурсоснабжающей организацией (организацией коммунального комплекса),
источника финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный),
технологической связанности реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой,
экономической целесообразности выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанной на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться по совокупной оценке приведенных выше критериев.

Исходя из указанных факторов можно сформировать три направления реализации мероприятий настоящей Программы:

направление 1 – инфраструктура частной или муниципальной формы собственности (с последующим заключением договора аренды или передача в хозяйственное ведение во втором случае), наличие внебюджетных источников финансирования. К этому направлению относятся инвестиционные проекты настоящей Программы в сферах теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения;

направление 2 – инфраструктура муниципальной формы собственности с заключением договора концессии, наличие бюджетных и внебюджетных источников инвестиций. К этому направлению относятся инвестиционные проекты в сферах водоснабжения и водоотведения;

направление 3 – реализация «greenfield»-проектов⁵⁷ без привлечения бюджетных источников инвестиций. К этому направлению относятся инвестиционные проекты в сфере утилизации (захоронения) ТБО.

Стратегический принцип развития систем коммунальной инфраструктуры города Перми по всем трем направлениям заключается в переориентации целей деятельности по эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры: приоритетом должно стать не обслуживание инфраструктуры как имущественного комплекса, а обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Данный принцип реализуется посредством следующих управленческих механизмов.

1. Построение системы ключевых показателей и индикаторов деятельности ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса города Перми. Данные показатели и индикаторы должны базироваться на настоящей Программе и отражать основные условия функционирования и развития инженерной инфраструктуры, которые должны быть обеспечены соответствующим предприятием. На основе данных индикаторов должны формироваться производственные (для обеспечения условий функционирования) и инвестиционные (для обеспечения условий развития) программы ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса. Оценка деятельности организаций должна основываться, в первую очередь, на оценке достижения установленных значений ключевых показателей и индикаторов.

2. Утверждение инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса и заключение договоров между администрацией города Перми и соответствующей организацией на их реализацию. Инвестиционные программы должны стать инструментом для достижения установленных настоящей Программой целевых показателей и индикаторов. Разработка инвестиционных программ должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными к таким программам. Инвестиционные программы утверждаются уполномоченными органами Пермского края. Однако для обеспечения возможности реализации мероприятий программы комплексного развития такие инвестиционные программы должны предварительно рассматриваться и согласовываться администрацией города Перми.

3. Договоры, определяющие условия реализации инвестиционных программ, заключаются в целях развития систем коммунальной инфраструктуры. Договоры заключаются между администрацией города Перми и соответствующей ресурсоснабжающей организацией и организацией коммунального комплекса. Такие договоры должны включать:

цели договора, представленные системой показателей и индикаторов, характеризующих развитие систем коммунальной инфраструктуры (показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения),

⁵⁷ Строительство проектов «с нуля» на неосвоенной территории.

права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам как порядок финансирования мероприятий, порядок выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов,

ответственность сторон,

перечень мероприятий программы и их стоимость,

объемы и источники финансирования мероприятий (в том числе собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства),

график поступления денежных средств для реализации инвестиционной программы, а также график осуществления инвестиций,

порядок и условия приостановления реализации инвестиционной программы в случае нарушения графиков финансирования инвестиционной программы, а также определение условий возобновления реализации программы.

4. Переход к долгосрочному тарифному регулированию, включающему установление тарифов на товары и услуги ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса.

При этом целесообразно предусмотреть различные механизмы финансирования мероприятий инвестиционной программы:

для мероприятий со сроком окупаемости, не превышающим срок действия тарифов (3-5 лет) – финансирование таких мероприятий должно компенсироваться за счет экономии, полученной в результате реализации мероприятия. При этом расходы, которые снижаются от реализации мероприятия, при установлении тарифов учитываются в размере, характерном до момента реализации мероприятия;

для мероприятий со сроком окупаемости, превышающим срок действия тарифов (3-5 лет) – финансирование таких мероприятий осуществляется посредством включения необходимых расходов в финансовые потребности на реализацию инвестиционной программы.

5. Составление календарного плана реализации мероприятий по подключению площадок перспективной застройки в городе Перми по всем видам коммунальной инфраструктуры в целях координации действий всех исполнителей мероприятий и заинтересованных сторон. План составляется и контролируется ответственным исполнителем программы комплексного развития (департаментом жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми). Согласование плана со всеми заинтересованными сторонами должно осуществляться до начала периода его реализации. План составляется на каждый год реализации Программы с детализацией по времени (квартал, месяц), видам коммунальной инфраструктуры и исполнителям мероприятий.

Особенности реализации Программы по выделенным направлениям.

Направление 1.

В области теплоснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410.

Законодательством об электроэнергетике и газоснабжении не предусмотрены непосредственные полномочия органов местного самоуправления в части согласования инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций. Однако, учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация электроснабжения и газоснабжения отнесена к вопросам местного значения городского округа, представляется необходимым организовать согласование инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключенных между администрацией города Перми и Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края.

Направление 2.

Реализация мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения должна обеспечиваться посредством внесения изменений в ранее утвержденную инвестиционную программу ООО «НОВОГОР-Прикамье».

Кроме этого, внесение изменений должно сопровождаться заключением соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренного статьей 36 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Одной из сторон в данном соглашении должна являться администрация города Перми. В данном соглашении должны быть отражены приведенные выше условия реализации инвестиционной программы.

Направление 3.

Учитывая то, что:

МСК будут строиться «с нуля»,

МСК будут строиться на площадках, расположенных отдельно от существующих объектов по утилизации (захоронению) ТБО,

для строительства МСК не предусматривается бюджетных инвестиций,

в городе Перми работают несколько операторов в сфере утилизации (захоронения) ТБО, –

представляется целесообразным выбор организации, которая будет реализовывать инвестиционные проекты по строительству МСК и площадки для компостирования на тендерных основаниях. Предметом данных торгов должны стать обязательства подрядчика по строительству и дальнейшей эксплуатации в течение определенного периода объектов по утилизации (захоронению) ТБО.

Учитывая, что МСК мощностью 200 тыс.тонн и площадка компостирования будут расположены на одном участке, представляется необходимым выставление обязательств по строительству и эксплуатации этих объектов единым лотом.

Альтернативным вариантом предмета тендеров можно рассматривать строительство и эксплуатацию МСК мощностью 200 тыс.тонн и площадки компостирования, а также эксплуатацию и дальнейшую рекультивацию полигона ТБО «Софроны». В этом случае ключевым условием может стать направление доходов от вторичных ресурсов (после достижения установленных сроков окупаемости) на рекультивацию полигона ТБО «Софроны».

В качестве возможного критерия выбора победителя может быть установлен размер арендной платы за участок, предоставленный по строительству МСК и площадки компостирования⁵⁸: победителем становится участник, предложивший наибольший ежегодный размер арендной платы за землю.

С победителем торгов должен быть заключен контракт о предоставлении соответствующего участка в аренду на срок, превышающий срок окупаемости проектов. В дополнение к данному контракту должно быть заключено соглашение о реализации ранее утвержденной инвестиционной программы по строительству объектов.

В целях повышения привлекательности инвестиционных проектов в сфере ТБО для потенциальных инвесторов срок, на который может быть заключено соглашение о строительстве и эксплуатации МСК (договор аренды земельного участка или концессионное соглашение), может превышать срок окупаемости вложенных инвестиций. Как показывает анализ региональной практики⁵⁹, концессионные соглашения в сфере ТБО заключаются на срок 25 лет. Это обусловлено необходимостью не только строительства мусоросортировочного комплекса и иных объектов и сооружений, но и дальнейшей их эксплуатации. Поэтому также в качестве критерия для выбора срока заключения соответствующего инвестиционного соглашения (например, концессионного) может быть выбран срок службы установленного основного производственного оборудования (срок эксплуатации объекта). В рассматриваемом случае для МСК он составляет ориентировочно 20-30 лет.

7. Источники финансирования инвестиционных проектов

Источники финансирования инвестиционных проектов представлены в приложении 1 к Программе.

Потенциальными источниками финансирования инвестиционных программ могут быть:

бюджетные средства,

внебюджетные средства,

доходы от реализации вторичных материальных ресурсов.

Средства федерального бюджета для настоящей программы не рассматриваются в связи с тем, что Пермский край не участвует в федеральных программах⁶⁰, реализуемых в текущее время. Привлечение бюджетных средств на развитие системы коммунальной инфраструктуры из Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства также не рассматривается в связи с ограничением⁶¹ предоставления бюджетных субсидий для муниципальных образований с численностью жителей не более 250 тыс.человек.

Действующие региональные программы, направленные на развитие и модернизацию коммунальной инфраструктуры, рассчитаны на краткосрочную перспективу и не предусматривают финансирование крупных проектов, в том числе в городе Перми. Привлечение средств краевого бюджета предполагается после реализации действующих программ (после 2016 года), а также в случае внесения в них соответствующих изменений.

Привлечение бюджетных средств города Перми предполагается в отношении имущества, находящегося в муниципальной собственности.

⁵⁸ Учитывая приведенные в Программе расчеты, представляется возможным предоставить организации, осуществляющей строительство и эксплуатацию МСК, льготный период по уплате арендной платы, например, до момента окупаемости капитальных вложений.

⁵⁹ Концессионное соглашение на строительство и эксплуатацию мусоросортировочного комплекса мощностью 150000 тонн отходов в год, мусороперегрузочной станции и полигона ТБО в Республике Чувашия заключено на 25 лет.

⁶⁰ Концессионное соглашение на строительство и эксплуатацию мусоросортировочного комплекса мощностью 100000 тонн отходов в год и полигона ТБО в Нижегородской области заключено на 25 лет.

⁶¹ Программа «Модернизация объектов коммунальной инфраструктуры», реализуемая в рамках Федеральной целевой программы «Жилище» на 2011-2015 годы.

Источником внебюджетных средств на реализацию Программы являются тарифы на соответствующие коммунальные услуги (инвестиционные составляющие в тарифах, надбавки к тарифам), а также установленные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к коммунальной инфраструктуре. Размер тарифов на тепловую энергию, холодное водоснабжение и водоотведение может⁶² превысить предельный максимальный уровень в случае реализации утвержденных инвестиционных программ. При этом тарифы на все коммунальные услуги должны учитывать условия доступности их оплаты для потребителей. В отношении деятельности по утилизации (захоронению) ТБО источником внебюджетных средств также рассматриваются доходы от реализации вторичных ресурсов.

В целях сглаживания расходов на выполнение инвестиционных проектов в течение периода реализации Программы предусматривается возможность привлечения заемных средств.

7.1. Теплоснабжение

Финансовые потребности для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения настоящей Программы рассчитаны на основании укрупненных сметных нормативов, оценок экспертов и открытых источников информации с учетом уровня цен 2014 года без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена на присоединение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства, повышение качества товаров (услуг) и надежности теплоснабжения.

В таблице 85 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения.

В таблице 86 представлено целевое структурирование финансовых потребностей на реализацию мероприятий по развитию системы теплоснабжения настоящей Программы.

⁶² Федеральный закон от 21.07.2007 № 185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства».

Таблица 85

№	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.						
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы	Всего
1	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, в том числе:	1611171	874600	498645	486987	529493	1050363	5051259
1.1	мероприятия, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	719421	477295	212554	183917	184218	483974	2261379
1.2	мероприятия, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры	429561	87735	286091	303070	176011	530592	1813060
1.3	мероприятия, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов	462189	309570	0	0	169264	35797	976820
2	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	0	29404	44652	54426	82807	388599	599888
3	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0	49678	83788	103003	120402	468226	825097

Таблица 86

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, тыс.руб.						
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы	Всего
1	Проекты по направлениям, всего:	1611171	874600	498645	486987	529493	1050363	5051259
1.1	Проекты, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми, в том числе:	719421	477295	212554	183917	184218	483974	2261379
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	719421	477295	212554	183917	184218	483974	2261379
1.2	Проекты, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	429561	87735	286091	303070	176011	530592	1813060
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	429561	87735	286091	303070	176011	530592	1813060
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Проекты, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов, в том числе:	462189	309570	0	0	169264	35797	976820
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	462189	309570	0	0	169264	35797	976820
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
2	Проекты по источникам финансирования, всего:	1611171	874600	498645	486987	529493	1050363	5051259
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	891750	397305	286091	303070	345275	566389	2789880

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, тыс.руб.						
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы	Всего
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	719421	477295	212554	183917	184218	483974	2261379

Основная доля инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения направлена на обновление существующей инфраструктуры. Финансирование данных проектов осуществляется за счет тарифа на тепловую энергию.

Прогнозирование изменения тарифа на тепловую энергию с учетом результатов и расходов на реализацию мероприятий Программы представлены в таблице 87.

В целях сглаживания роста тарифа на тепловую энергию в расчетах учитывалось равномерное распределение инвестиционных затрат в течение периода реализации Программы.

Также в целях оценки влияния эффектов в расчете учтен уровень цен 2014 года.

Таблица 87

№	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Необходимая валовая выручка (далее - НВВ) в базовых условиях (без учета реализации мероприятий Программы), тыс.руб.	НВВ базового года/объем реализации базового года*объем реализации следующего года	12698136	12625364	12281929	12606213	12606213	12610043	12618980	12299803	12641961
2	Объем реализации, тыс.Гкал	раздел 2 настоящей части	9946	9889	9620	9874	9874	9877	9884	9634	9902
3	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс.руб.	таблица 85 настоящей части	0	0	29404	44652	54426	82807	123230	129639	135730
4	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс.руб.	таблица 85 настоящей части	0	0	49678	83788	103003	120402	138823	157065	172338
5	Инвестиционные затраты, тыс.руб.	таблица 86 настоящей части	0	891750	397305	286091	303070	345275	268742	254212	43435
6	НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс.руб.	стр.1-стр.3+стр.4+(Σ стр. 5 / 8 лет - стр.4)	12698136	12974099	12601260	12910296	12900522	12875971	12844485	12518899	12854966
7	Тариф на тепловую энергию, руб./куб.м (без НДС)	стр.6/стр.2	1276,71	1311,97	1309,90	1307,50	1306,51	1303,63	1299,52	1299,45	1298,22

Таким образом, в течение периода реализации настоящей Программы экономия средств за счет эффективности реализации проектов превышает дополнительный прирост затрат, связанный с вводом в эксплуатацию новых сооружений и оборудования.

Годовой объем планируемой подключаемой нагрузки определен в соответствии с разделом 1 настоящей части. Если в ходе мониторинга выполнения настоящей Программы будет выявлено отклонение объемов подключаемой нагрузки от учтенных при расчете, плата за подключение подлежит корректировке.

Плата за подключение к системе теплоснабжения (руб./Гкал/час) на период 2015-2022 годов рассчитана по следующей формуле:

$$П = \frac{ФП_c}{Q_{подкл}} / \text{где:}$$

$ФП_c$ – финансовые потребности на реализацию мероприятий в части проведения работ по модернизации и строительству систем теплоснабжения города Перми, осуществляемых в целях подключения объектов нового строительства к системам теплоснабжения, тыс.руб.

Размер финансовых потребностей на реализацию указанных мероприятий приведен в таблице 86 настоящей части;

$Q_{подкл}$ – суммарная величина заявленной подключаемой нагрузки, обеспечиваемой централизованной системой теплоснабжения, определенная на прогнозный период, Гкал/час.

Размер платы за подключение к системе теплоснабжения города Перми на период 2015-2022 годов составит:
2261379 тыс.руб.

$$П = \frac{2261379}{461,7} = 4897,94 \text{ тыс.руб./Гкал/час.}$$

7.2. Водоснабжение

Финансовые потребности для реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения настоящей Программы рассчитаны на основании укрупненных сметных нормативов, смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен 2014 года без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена на присоединение к системе водоснабжения объектов капитального строительства, повышение качества товаров (услуг) и надежности водоснабжения.

В таблице 88 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения.

В таблице 89 представлено целевое структурирование финансовых потребностей на реализацию мероприятий по развитию системы водоснабжения настоящей Программы.

Таблица 88

№	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.					
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, в том числе:						Всего
1.1	мероприятия, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	689139	1110076	693419	646128	577987	1500696
1.2	мероприятия, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры	367316	429251	267367	294667	262667	418849
1.3	мероприятия, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов	176227	310327	314447	255619	239053	753011
		145596	370498	111605	95842	76267	328836
2	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	7925	16407	21642	27501	34174	136112
3	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0	17892	52791	82271	110906	432239
							696099

Таблица 89

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, тыс.руб.					
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Проекты по направлениям, всего:	689139	1110076	693419	646128	577987	1500696
1.1	Проекты, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми, в том числе:	367316	429251	267367	294667	262667	418849
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	367316	429251	267367	294667	262667	418849
1.2	Проекты, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	176227	310327	314447	255619	239053	753011
	бюджетные средства различных уровней	548	0	5921	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	175679	310327	308526	255619	239053	753011
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0
1.3	Проекты, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов, в том числе:	145596	370498	111605	95842	76267	328836
	бюджетные средства различных уровней	145596	370498	111605	95842	76267	328836
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0
2	Проекты по источникам финансирования, всего:	689139	1110076	693419	646128	577987	1500696
	бюджетные средства различных уровней	146144	370498	117526	95842	76267	328836
	инвестиционная составляющая в тарифе	175679	310327	308526	255619	239053	753011
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	367316	429251	267367	294667	262667	418849
							2040117

Основная доля инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения направлена на присоединение новых потребителей. Финансирование данных проектов осуществляется за счет платы за подключение (технологическое присоединение).

Прогнозирование изменения тарифа на воду для ООО «НОВОГОР-Прикамье» с учетом результатов и расходов на реализацию мероприятий Программы представлены в таблице 90.

В целях сглаживания роста тарифа на воду в расчетах учитывалось равномерное распределение инвестиционных затрат в течение периода реализации Программы.

Также в целях оценки влияния эффектов в расчете учтен уровень цен 2014 года

Таблица 90

№	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	НВВ в базовых условиях (без учета реализации мероприятий Программы), тыс.руб.	НВВ базового года/объем реализации базового года*объем реализации следующего года	1499365	1579860	1580133	1579334	1577736	1575381	1572080	1568105	1563416
2	Объем реализации, тыс.Гкал	раздел 2 настоящей части	71303	75131	75144	75106	75030	74918	74761	74572	74349
3	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс.руб.	таблица 88 настоящей части									
4	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс.руб.	расчет	0	7925	16407	21642	27501	34174	40173	45845	50094
5	Инвестиционные затраты, тыс.руб.	таблица 89 настоящей части	0	0	17892	52791	82271	110906	127957	144182	160100
6	Бюджетные средства, тыс.руб.	таблица 89 настоящей части	0	321823	680825	426052	351461	315320	395890	335858	350099
7	Инвестиционные затраты (без учета средств бюджета), тыс.руб.	стр.5-стр.6	0	146144	370498	117526	95842	76267	147384	58516	122936
8	НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс.руб.	стр. 1 - стр. 3 + стр. 4 + (Σстр.7/8лет-стр.4)	1499365	1827212	1819003	1812969	1805512	1796484	1787183	1777537	1768599
9	Тариф на воду, руб./куб.м (без НДС)	стр.8/стр.2	21,03	24,32	24,21	24,14	24,06	23,98	23,91	23,84	23,79

Таким образом, в течение периода реализации настоящей Программы эксплуатационные затраты превышают экономию средств за счет эффективности реализации проектов.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) выполнен с учетом следующих условий (таблица 91):

годовой объем планируемой подключаемой нагрузки определен в соответствии с разделом 2 настоящей части. Если в ходе мониторинга выполнения настоящей Программы будет выявлено отклонение объемов подключаемой нагрузки от учтенных при расчете, плата за подключение (технологическое присоединение) подлежит корректировке;

плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитана в соответствии с требованиями раздела X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

при определении ставки тарифа за подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность сети учитывали допущение, что нагрузки каждого из подключаемых объектов капитального строительства не превысят 10 куб.м/час.

Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети и ставка тарифа за протяженность водопроводной сети рассчитаны в соответствии с пунктами 115-118 Методических указаний.

Таблица 91

№	Наименование показателя	Механизм расчета	Значение показателя
1	Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс.руб.	приложение 1 к Программе	9892
2	Расчетный объем подключаемой нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб.м/час	раздел 1 настоящей части	5008,6
3	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./куб.м/час	стр.1/стр.2	1,975
4	Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей и объектов на них, тыс.руб.	приложение 1 к Программе	2030225
5	Протяженность создаваемой водопроводной сети, м	приложение 1 к Программе	247572
6	Ставка тарифа за протяженность сети, тыс.руб./м	стр.4/стр.5	8,201

7.3. Водоотведение

Финансовые потребности для реализации мероприятий по развитию системы водоотведения настоящей Программы рассчитаны на основании укрупненных сметных нормативов, смет организаций коммунального комплекса, оценок экспертов, прейскурантов поставщиков оборудования и открытых источников информации с учетом уровня цен 2014 года без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена на присоединение к системе водоотведения объектов капитального строительства, повышение качества товаров (услуг) и надежности водоотведения.

В таблице 92 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоотведения.

В таблице 93 представлено целевое структурирование финансовых потребностей на реализацию мероприятий по развитию системы водоотведения настоящей Программы.

Таблица 92

№	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.						Всего
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы	
1	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, в том числе:	1176505	1417575	1676677	1697847	1548278	1500617	9017499
1.1	мероприятия, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	784925	719575	604426	552361	437421	548710	3647418
1.2	мероприятия, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры	310455	589483	751932	768425	770179	951907	4142381
1.3	мероприятия, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов	81125	108517	320319	377061	340678	0	1227700
2	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	-3276	601	-1532	-425	3516	145771	144655
3	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0	37109	78494	109545	137072	501778	863998

Таблица 93

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов, тыс.руб.						Всего
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы	
1	Проекты по направлениям, всего:	1176505	1417575	1676677	1697847	1548278	1500617	9017499
1.1	Проекты, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми, в том числе:	784925	719575	604426	552361	437421	548710	3647418
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	784925	719575	604426	552361	437421	548710	3647418
1.2	Проекты, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	310455	589483	751932	768425	770179	951907	4142381
	бюджетные средства различных уровней	224292	397986	581170	621714	612213	790312	3227687
	инвестиционная составляющая в тарифе	86163	191497	170762	146711	157966	161595	914694
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Проекты, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов, в том числе:	81125	108517	320319	377061	340678	0	1227700
	бюджетные средства различных уровней	81125	108517	320319	377061	340678	0	1227700
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
2	Проекты по источникам финансирования, всего:	1176505	1417575	1676677	1697847	1548278	1500617	9017499
	бюджетные средства различных уровней	305417	506503	901489	998775	952891	790312	4455387
	инвестиционная составляющая в тарифе	86163	191497	170762	146711	157966	161595	914694
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	784925	719575	604426	552361	437421	548710	3647418

Основная доля инвестиционных проектов по развитию системы водоотведения направлена на присоединение новых потребителей. Финансирование данных проектов осуществляется за счет платы за подключение (технологическое присоединение).

Отрицательная величина эффекта обусловлена превышением дополнительного объема энергопотребления и расходов на оплату труда (связанных с содержанием вновь возводимых насосных станций для перекачки стоков от новых потребителей) над объемом получаемых эффектов от сокращения электропотребления и расходов на оплату труда существующих насосных станций.

Прогнозирование изменения тарифа на водоотведение для ООО «НОВОГОР-Прикамье» с учетом результатов и расходов на реализацию мероприятий Программы представлены в таблице 94.

В целях сглаживания роста тарифа на водоотведение в расчетах учитывалось равномерное распределение инвестиционных затрат в течение периода реализации Программы.

Также в целях оценки влияния эффектов в расчете учтен уровень цен 2014 года.

Таблица 94

№	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	НВВ в базовых условиях (без учета реализации мероприятий Программы), тыс.руб.	НВВ базового года/объем реализации базового года*объем реализации следующего года	1058031	1250603	1254322	1253718	1252571	1250866	1248262	1245193	1241629
2	Объем реализации, тыс.куб.м	раздел 2 настоящей части	68271	80697	80937	80898	80824	80714	80546	80348	80118
3	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс.руб.	таблица 92 настоящей части	0	-3276	601	-1532	-425	3516	46458	49488	49825
4	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс.руб.	расчет	0	0	37109	78494	109545	137072	158437	167972	175369
5	Инвестиционные затраты, тыс.руб.	таблица 93 настоящей части	0	391580	698000	1072251	1145486	1110857	597296	300746	53865
6	Бюджетные средства, тыс.руб.	таблица 93 настоящей части	0	305417	506503	901489	998775	952891	543431	246881	0
7	Инвестиционные затраты (без учета средств бюджета), тыс.руб.	стр.5-стр.6	0	86163	191497	170762	146711	157966	53865	53865	53865
8	НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс.руб.	стр. 1 - стр. 3 + стр. 4 + (Σ стр. 7/8 лет-стр.4)	1058031	1368216	1368058	1369587	1367333	1361687	1316141	1310042	1306141
9	Тариф на водоотведение, руб./куб.м (без НДС)	стр.8/стр.2	15,50	16,95	16,90	16,93	16,92	16,87	16,34	16,30	16,30

Таким образом, в течение всего периода реализации настоящей Программы эксплуатационные затраты превышают экономию средств за счет эффективности реализации проектов. При этом за ряд лет наблюдается отрицательный эффект за счет масштабного строительства сооружений водоотведения (насосных станций), влекущего значительный рост расходов на оплату труда и энергопотребление при практически неизменном объеме производства услуг.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) выполнен с учетом следующих условий (таблица 95):

годовой объем планируемой подключаемой нагрузки определен в соответствии с разделом 2 настоящей части. Если в ходе мониторинга выполнения настоящей Программы будет выявлено отклонение объемов подключаемой нагрузки от учтенных при расчете, плата за подключение (технологическое присоединение) подлежит корректировке;

плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитана в соответствии с требованиями раздела X Методических указаний;

при определении ставки тарифа за подключаемую нагрузку и ставки тарифа за протяженность сети учитывали допущение, что нагрузки каждого из подключаемых объектов капитального строительства не превысят 10 куб.м/час;

ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети и ставка тарифа за протяженность канализационной сети рассчитаны в соответствии с пунктами 115-118 Методических указаний.

Таблица 95

№ п/п	Наименование показателя	Механизм расчета	Значение показателя
1	Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс.руб.	приложение 1 к Программе	451228
2	Расчетный объем подключаемой нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб.м/час	раздел 1 настоящей части	5104,8
3	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку, тыс.руб./куб.м/час	стр.1/стр.2	88,393
4	Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей и объектов на них, тыс.руб.	приложение 1 к Программе	3196190
5	Протяженность создаваемой канализационной сети, м	приложение 1 к Программе	242433
6	Ставка тарифа за протяженность сети, тыс.руб./м	стр.4/стр.5	13,184

7.4. Электроснабжение

Финансовые потребности для реализации мероприятий по развитию системы электроснабжения настоящей Программы рассчитаны на основании укрупненных сметных нормативов, оценок экспертов и открытых источников информации с учетом уровня цен 2014 года без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена на присоединение к системе электроснабжения объектов капитального строительства, повышение качества товаров (услуг) и надежности электроснабжения.

В таблице 96 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы электроснабжения.

В таблице 97 представлено целевое структурирование финансовых потребностей на реализацию мероприятий по развитию системы электроснабжения настоящей Программы.

Таблица 96

№	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.					
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, в том числе:						
1.1	мероприятия, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	768103	905204	527825	505170	208281	362195
1.2	мероприятия, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры	364942	398163	427714	428744	142158	281782
1.3	мероприятия, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов	403161	507041	100112	76426	66123	80413
2	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	0	0	0	0	0	0
3	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0	29054	66034	85467	102375	340527
							623457

Таблица 97

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов, тыс.руб.					
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Проекты по направлениям, всего:	768103	905204	527825	505170	208281	362195
1.1	Проекты, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми, в том числе:	364942	398163	427714	428744	142158	281782
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	364942	398163	427714	428744	142158	281782
1.2	Проекты, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	403161	507041	100112	76426	66123	80413
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	403161	507041	100112	76426	66123	80413
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0
1.3	Проекты, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0
2	Проекты по источникам финансирования, всего:	768103	905204	527825	505170	208281	362195
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	403161	507041	100112	76426	66123	80413
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	364942	398163	427714	428744	142158	281782
							2043503

Основная доля инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения направлена на обеспечение надежности системы. Финансирование данных проектов осуществляется за счет инвестиционной составляющей в тарифе на передачу электрической энергии.

Прогнозирование изменения тарифа на передачу электрической энергии ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» с учетом результатов и расходов на реализацию мероприятий Программы представлены в таблице 98.

При оценке тарифа на передачу электрической энергии рассматриваются необходимая валовая выручка и объем реализации по всем потребителям **ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»**.

В целях сглаживания резких изменений тарифа на передачу электрической энергии в расчетах учитывалось равномерное распределение инвестиционных затрат в течение периода реализации Программы.

Также в целях оценки влияния эффектов в расчете учтен уровень цен 2014 года.

[illegible]

Инвестиционные проекты по развитию системы электроснабжения направлены на присоединение новых потребителей. Финансирование данных проектов осуществляется за счет платы за подключение (технологическое присоединение).

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) выполнен с учетом следующих условий (таблица 99):

годовой объем планируемой подключаемой нагрузки определен в соответствии с разделом 1 настоящей части. Если в ходе мониторинга выполнения настоящей Программы будет выявлено отклонение объемов подключаемой нагрузки от учтенных при расчете, плата за подключение (технологическое присоединение) подлежит корректировке.;

плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитана в соответствии с требованиями Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1;

в расчете принимается условие подключения объектов индивидуального жилищного строительства как заявителей на присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

Таблица 99

№	Наименование показателя	Механизм расчета	Значение показателя
1	Суммарная нагрузка объектов индивидуального жилищного строительства, кВт	раздел 1 Программы	1200
2	Ставка платы за технологическое присоединение для заявителей на присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, руб. (без НДС)	в соответствии с Методическими указаниями согласно приказа ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1	466,10
3	Расходы на строительство объектов электроэнергетики в целях подключения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, тыс.руб.	приложение 1 к Программе	122165
3.1	в том числе: возмещаемые за счет ставки платы за технологическое присоединение, тыс.руб.	1146/4,5*466,10 (исходя из средней нагрузки на 1 объект до 4,5 кВт)	124
3.2	возмещаемые в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии, тыс.руб.	стр.3-стр.3.1	122041
4	Суммарная нагрузка объектов нового строительства с энергопринимающими устройствами максимальной мощностью, более 15 кВт, кВт	раздел 1 настоящей части	109949
5	Расходы на строительство объектов электроэнергетики в целях подключения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, более 15 кВт, тыс.руб.	приложение 1 к Программе	1921338
6	Средняя ставка платы за технологическое присоединение для объектов с энергопринимающими устройствами максимальной мощностью, более 15 кВт, тыс.руб./кВт (без НДС)	стр.4/стр.3	17,475

7.5. Газоснабжение

Финансовые потребности для реализации мероприятий по развитию системы газоснабжения настоящей Программы рассчитаны на основании укрупненных сметных нормативов, оценок экспертов и открытых источников информации с учетом уровня цен 2014 года без учета налога на добавленную стоимость. Стоимость мероприятий учитывает проектно-изыскательские работы.

Реализация разработанных мероприятий направлена на присоединение к системе газоснабжения объектов капитального строительства, повышение качества товаров (услуг) и надежности газоснабжения.

В таблице 100 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы газоснабжения.

В таблице 101 представлено целевое структурирование финансовых потребностей на реализацию мероприятий по развитию системы газоснабжения настоящей Программы.

Таблица 100

№	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.					
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, в том числе:	0	0	0	119072	297625	122363
1.1	мероприятия, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	0	0	0	72004	15858	122363
1.2	мероприятия, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры,	0	0	0	47068	281767	0
1.3	мероприятия, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов	0	0	0	0	0	0
2	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	0	0	0	0	0	0
3	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	0	0	6361	88459
							94820

Таблица 101

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов, тыс.руб.						
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы	Всего
1	Проекты по направлениям, всего:	0	0	0	119072	297625	122363	539061
1.1	Проекты, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми, в том числе:	0	0	0	72004	15858	122363	210225
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	26179	11760	25320	63259
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	45826	4098	97043	146966
1.2	Проекты, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, в том числе:	0	0	0	47068	281767	0	328835
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	47068	281767	0	328835
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Проекты, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	119072	297625	122363	539061
2	Проекты по источникам финансирования, всего:	0	0	0	26179	11760	25320	63259
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	47068	281767	0	328835
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	45826	4098	97043	146966

Основная доля инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения направлена на обеспечение надежности системы. Финансирование данных проектов осуществляется за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями.

Прогнозирование изменения тарифа на транспортировку газа для **ЗАО «Газ-пром газораспределение Пермь»** с учетом результатов и расходов на реализацию мероприятий Программы представлены в таблице 102. При оценке тарифа на транспортировку газа рассматриваются необходимая валовая выручка и объем реализации по всем потребителям **ЗАО «Газпром газораспределение Пермь»**.

В целях сглаживания роста тарифа на транспортировку газа в расчетах учитывалось равномерное распределение инвестиционных затрат в течение периода реализации Программы.

Также в целях оценки влияния эффектов в расчете учтен уровень цен 2014 года.

Таблица 102

№	Наименование статьи расходов	Механизм расчета	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	НВВ в базовых условиях (без учета реализации мероприятий программы), тыс. руб.	НВВ базового года/объем реализации базового года*объем реализации следующего года	1859081	1868285	1884606	1900927	1917247	1933568	1949889	1979008	2008127
2	Объем реализации, тыс. куб.м.	раздел 2 настоящей части	6321225	6352520	6408014	6463507	6519000	6574494	6629987	6728997	6828007
3	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов, тыс.руб.	таблица 99 настоящей части	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений, тыс.руб.	таблица 99 настоящей части	0	0	0	0	0	3138	21922	21922	21922
5	Инвестиционные затраты, тыс.руб.	таблица 100 настоящей части	0	0	0	0	47068	281767	0	0	0
6	Бюджетные средства, тыс. руб.	таблица 100 настоящей части	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Инвестиционные затраты (без учета средств бюджета), тыс.руб.	стр.5-стр.6	0	0	0	0	47068	281767	0	0	0
8	НВВ с учетом реализации мероприятий и инвестиционной составляющей в тарифе, тыс.руб.	стр. 1 - стр. 3 + стр. 4 + (Σстр. 7)/8лет-стр.4)	1859081	1909390	1925710	1942031	1958352	1974672	1990993	2020112	2049231
9	Тариф на транспортировку газа, руб./куб.м (без НДС)	стр.8/стр.2	294,10	300,57	300,52	300,46	300,41	300,35	300,30	300,21	300,12

Финансирование инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения, направленных на присоединение новых потребителей, осуществляется за счет платы за подключение (технологическое присоединение).

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) выполнен с учетом следующих условий (таблица 103):

годовой объем планируемой подключаемой нагрузки определен в соответствии с разделом 1 настоящей части. Если в ходе мониторинга выполнения настоящей Программы будет выявлено отклонение объемов подключаемой нагрузки от учтенных при расчете, плата за подключение (технологическое присоединение) подлежит корректировке;

плата за подключение (технологическое присоединение) рассчитана в соответствии с требованиями Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения);

в расчете принимается условие подключения объектов индивидуального жилищного строительства как заявителей на подключение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб.м/час. Дополнительно учитывается бюджетное финансирование проектов по строительству газопроводов для подключения объектов индивидуального жилищного строительства. Исходя из приведенных условий и в соответствии с Основными положениями расходы на строительство пунктов редуцирования газа в целях подключения объектов индивидуального жилищного строительства будут возмещаться посредством включения в тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям или специальную надбавку к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Таблица 103

№	Наименование показателя	Механизм расчета	Значение показателя
1	Суммарная нагрузка объектов индивидуального жилищного строительства, куб.м/час	раздел 1 настоящей части	824,9
2	Расходы на строительство объектов газораспределительной системы в целях подключения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб.м/час, руб.	приложение 1 к Программе	67040
3	Бюджетное финансирование строительства объектов газораспределительной системы в целях подключения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб.м/час, руб.	приложение 1 к Программе	63259
4	Выпадающие доходы от присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб.м/час.	стр.2-стр.3	3781
5	Суммарная нагрузка объектов нового строительства с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, превышающим 5 куб.м/час, куб.м/час.	раздел 1 настоящей части	17135,1
6	Расходы на строительство объектов газораспределительной системы в целях подключения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, превышающим 5 куб.м/час, тыс.руб.	приложение 1 к Программе	143186
7	Средняя ставка платы за технологическое присоединение для объектов с газоиспользующим оборудованием с максимальным расходом газа, превышающим 5 куб.м/час, руб./куб.м/час (без НДС)	стр.6/стр.5	8356,26

7.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

Возможными механизмами и источниками финансирования предусмотренных Программой мероприятий по строительству МСК могут быть:

доходы от продажи вторичных ресурсов, полученные после запуска МСК в эксплуатацию и направленные на возврат ранее инвестированных средств в строительство МСК,

плата отходообразователей по тарифам на утилизацию ТБО, установленным в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» (в части, не покрываемой перспективными доходами от реализации вторичных ресурсов).

Для оценки и выбора возможных источников финансирования была проведена оценка расходов на эксплуатацию МСК (в уровне цен 2014 года) (таблицы 104-105).

Таблица 104

Расходы на эксплуатацию МСК, тыс.руб.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
мощность МСК 100000 тонн						
Электроэнергия	7309	7309	7309	7309	7309	7309
ФОТ рабочих	16531	16531	16531	16531	16531	16531
Страховые взносы	4959	4959	4959	4959	4959	4959
Затраты на проволоку	6147	6158	6165	6169	6170	6167
Водоснабжение, водоотведение	192	192	192	192	192	192
Вывоз и захоронение «хвостов»	18437	18469	18491	18503	18506	18498
Плата за размещение отходов	1203	1205	1207	1208	1208	1207
Амортизация	21838	21838	21838	21838	21838	21838
Ремонт и ТО	10919	10919	10919	10919	10919	10919
Топливо и ГСМ	727	727	727	727	727	727
Общексплуатационные расходы, прибыль	6612	6612	6612	6612	6612	6612
Всего	94876	94921	94951	94968	94972	94961
Масса отходов на сортировку, тонн	78073	78208	78300	78352	78363	78331
Тариф, руб./тонн без НДС	1215,23	1213,70	1212,66	1212,07	1211,95	1212,32

Таблица 105

Расходы на эксплуатацию МСК, тыс.руб.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
мощность МСК 200000 тонн						
Электроэнергия	10494	10494	10494	10494	10494	10494
ФОТ рабочих	32310	32310	32310	32310	32310	32310
Страховые взносы	9693	9693	9693	9693	9693	9693
Затраты на проволоку	7873	15650	15668	15679	15681	15675
Водоснабжение, водоотведение	385	385	385	385	385	385
Вывоз и захоронение «хвостов»	78070	55719	55785	55822	55830	55806
Плата за размещение отходов	3947	2817	2821	2822	2823	2822
Амортизация	39534	39534	39534	39534	39534	39534
Ремонт и ТО	19767	19767	19767	19767	19767	19767
Топливо и ГСМ	1455	1455	1455	1455	1455	1455
Общексплуатационные расходы, прибыль	16155	16155	16155	16155	16155	16155
Всего	219684	203980	204067	204117	204127	204096
Масса отходов на сортировку, тонн	100000	198773	199008	199141	199169	199086
Тариф, руб./тонн без НДС	2196,84	1026,19	1025,42	1024,99	1024,90	1025,17

Также произведена оценка потенциальных доходов от вторичных ресурсов (на уровне цен 2014 года) (таблицы 106-107).

Таблица 106

Доходы от вторичных ресурсов, тыс.руб.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
МСК ул.Ласьвинская,106а						
Доходы						
Макулатура	32603	32659	32698	32720	32725	32711
Металлы	13585	13608	13624	13633	13635	13630
Полимеры	63239	63348	63423	63465	63474	63448
Всего вторичные ресурсы	109427	109616	109745	109819	109834	109788

Таблица 107

Доходы от вторичных ресурсов, тыс.руб.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
МСК Сылвенский тракт,15						
Доходы						
Макулатура	41760	83008	83106	83161	83173	83138

Доходы от вторичных ресурсов, тыс.руб.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Металлы	17400	34587	34627	34651	34655	34641
Полимеры	81000	161006	161197	161304	161327	161259
Всего вторичные ресурсы	140160	278600	278930	279116	279155	279038

Таким образом, доходы от вторичных ресурсов могут использоваться для обеспечения расходов на эксплуатацию МСК. В качестве дополнительного источника финансирования может рассматриваться тариф на утилизацию ТБО.

В части финансирования мероприятий по строительству участка компостирования подходы к определению источников финансирования аналогичны, за исключением того, что, как уже отмечалось, компост будет выполнять роль замещающего ресурса: он будет использоваться на полигоне ТБО «Софроны» в качестве изоляционного материала вместо используемого в настоящее время грунта. Поэтому перспективная доходность определяется стоимостью приобретения грунта: производство компоста не должно обходиться дороже приобретения грунта.

Для целей определения источников финансирования мероприятий была произведена оценка перспективных расходов⁶³ и доходов от реализации компоста (таблица 108).

Таблица 108

Расходы на участок компостирования, тыс.руб.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
ФОТ рабочих	438	438	438	438	438	438
Страховые взносы	131	131	131	131	131	131
Водоснабжение, водоотведение, электро-снабжение	11	11	11	11	11	11
Вывоз компоста	325	646	647	648	648	647
Амортизация	423	423	423	423	423	423
Ремонт и ТО	37	37	37	37	37	37
Топливо и ГСМ	93	182	182	182	182	182
Общексплуатационные расходы, прибыль	175	175	175	175	175	175
Всего	1634	2044	2045	2046	2046	2045
Масса произведенного компоста, тонн	4825	9590	9602	9608	9609	9605
Тариф, руб./тонна без НДС	338,76	213,14	212,99	212,90	212,89	212,94
Тариф, руб./куб.м без НДС	237,13	149,20	149,09	149,03	149,02	149,06
Тариф на грунт руб./куб.м	404,46	404,46	404,46	404,46	404,46	404,46
Чистый доход	1153,32	3497,23	3502,81	3505,97	3506,62	3504,64

Стоимость грунта определялась на основании Сборника средних сметных цен на материалы, изделия, конструкции и другие ресурсы, применяемые в строительстве в текущем уровне цен, разработанного Федеральным центром ценообразования в строительстве и промышленности строительных материалов (1 квартал 2014 года). С учетом приведенных условий расходы на производство компоста могут учитываться в размерах, не превышающих стоимость грунта.

Структура капитальных вложений по целям Программы, годам реализации и источникам финансирования приведена в таблицах 109-110.

⁶³ При определении расходов учитывалось, что производство компоста на участке компостирования производится только в течение трех месяцев в году. Кроме этого, учитывалось также то, что участок компостирования строится и эксплуатируется в едином комплексе с МСК Сылвенский тракт, 15. Данное обстоятельство дает некоторую экономию расходов (в первую очередь косвенных, например: расходы на административно-управленческий персонал, содержание гаражного хозяйства и так далее).

Таблица 109

№	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.					
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Капитальные вложения для реализации инвестиционных проектов Программы, в том числе:	0	507618	131940	0	0	0
1.1	мероприятия, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми	0	0	0	0	0	0
1.2	мероприятия, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО	0	507618	131940	0	0	0
1.3	мероприятия, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов	0	0	0	0	0	0
2	Снижение эксплуатационных затрат за счет эффективности реализации проектов	0	0	0	0	0	0
3	Рост эксплуатационных затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	0	0	0	0
Всего							639558

Таблица 110

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов, тыс.руб.					
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы
1	Проекты по направлениям, всего:	0	507618	131940	0	0	0
1.1	Проекты, направленные на реализацию перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми, в том числе:	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0
	доходы от реализации вторичных материальных ресурсов	0	0	0	0	0	0
1.2	Проекты, направленные на обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО, в том числе:	0	507618	131940	0	0	0
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0
Всего							639558

№	Группы инвестиционных проектов (источники финансирования)	Капитальные вложения для реализации всей программы инвестиционных проектов, тыс.руб.						
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы	Всего
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
	доходы от реализации вторичных материальных ресурсов	0	507618	131940	0	0	0	639558
1.3	Проекты, направленные на обеспечение показателей качества коммунальных ресурсов, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
2	Проекты по источникам финансирования, всего:	0	507618	131940	0	0	0	639558
	бюджетные средства различных уровней	0	0	0	0	0	0	0
	инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0
	тариф на подключение (плата за технологическое присоединение)	0	0	0	0	0	0	0
	доходы от реализации вторичных материальных ресурсов	0	507618	131940	0	0	0	639558

8. Оценка доступности коммунальных услуг для потребителей в городе Перми

Порядок определения доступности для населения городе Перми платы за коммунальные услуги определен двумя документами – постановлениями администрации города Перми от 16.01.2008 № 15 «Об утверждении Положения о системе критериев, используемых для определения доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса» и Правительства Пермского края от 29.12.2010 № 1115-п «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для населения платы за коммунальные услуги».

Постановление администрации города Перми от 16.01.2008 № 15 разработано в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», сфера использования которого в соответствии с принятыми в последнее время изменениями значительно сократилась.

В связи с этим целесообразнее воспользоваться постановлением Правительства Пермского края от 29.12.2010 № 1115-п.

В соответствии с ним система критериев доступности платы за коммунальные услуги для населения Пермского края (в том числе населения города Перми) включает в себя следующие показатели:

- долю расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи,
- долю населения с доходами ниже прожиточного минимума,
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги,
- долю получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Документом установлены несколько уровней доступности, для каждого из которых определены соответствующие диапазоны значений критериев, приведенные в таблице 111.

Таблица 111

Критерий	Уровень доступности		
	высокий	доступный	недоступный
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 7,0 до 15,0	от 15,0 до 21,4	свыше 21,4
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 15	от 15 до 20	свыше 20
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	не более 10	от 10 до 15	свыше 15

1. Критерий «Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи»

Прогнозная доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи определяется по формуле:

$$D_p = \frac{Q_{\text{общ}}}{\chi_{\text{общ}} \times 12 \times D_{\text{ср}}} \times 100,$$

где:

$Q_{\text{общ}}$ – общий прогнозируемый совокупный платеж населения города Перми за все потребляемые коммунальные услуги, тыс.руб.,

$\chi_{\text{общ}}$ – численность населения города Перми, тыс.чел.,

$D_{\text{ср}}$ – среднедушевой доход населения города Перми, руб./чел. в месяц,

12 – число месяцев в году.

Прогнозируемый совокупный платеж населения города Перми за все потребляемые коммунальные услуги определяется по формуле:

$$Q_{\text{общ}}^j = \sum_{i=1}^{i=n} T_i^j \times V_i^j,$$

где:

$Q_{\text{общ}}^j$ – общий прогнозируемый совокупный платеж населения города Перми за все потребляемые коммунальные услуги в j-ом году, тыс.руб.,

T_i^j – тариф на i-ю коммунальную услугу в j-ом году, руб./ед.изм.,

V_i^j – объем реализации населению города Перми i -й коммунальной услуги в j -ом году, ед.изм.,

n – количество коммунальных услуг, потребляемых населением города Перми.

Объемы реализации населению города Перми коммунальных услуг определены в соответствии с разделом 2 настоящей части.

Тарифы на коммунальные услуги для населения города Перми на период 2014-2022 годов (в ценах 2014 года) определены в разделе 7 настоящей части.

Пересчет тарифов на коммунальные услуги для населения города Перми на период 2014-2022 годов в текущий уровень цен произведен с использованием данных об изменении индекса потребительских цен из Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, разработанного Минэкономразвития России (по состоянию на 30.04.2013).

Данные о численности и среднедушевых доходах населения города Перми на период 2014-2022 годов взяты из раздела 3 части I настоящей Программы.

Исходные данные и результаты определения критерия «Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» для населения города Перми на период 2014-2022 годов представлены в таблице 112.

Таблица 112

№	Показатель	Ед.изм.	Годы								
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Прогнозный объем реализации тепловой энергии населению на отопление	тыс.Гкал	4508,96	4409,87	4404,30	4401,62	4401,34	4402,97	4405,99	4410,01	4414,63
2	Тариф на тепловую энергию, предоставляемому населению (в ценах 2014 года), с учетом НДС	руб./Гкал	1506,52	1617,79	1687,92	1769,07	1856,12	1944,63	2035,42	2110,62	2186,64
3	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	4,80	4,50	4,50	5,00	5,00	5,00	5,00	3,70	3,70
4	Тариф на тепловую энергию, предоставляемому населению (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./Гкал	1506,52	1618,39	1687,38	1769,65	1856,72	1945,18	2035,92	2110,18	2187,16
5	Прогнозируемая плата за отопление	млн.руб.	6792,83	7136,91	7431,74	7789,34	8172,04	8564,57	8970,26	9305,92	9655,52
6	Прогнозный объем реализации горячего водоснабжения населению	тыс.куб.м	11734,10	11739,10	11744,00	11748,90	11753,80	11758,70	11763,60	11768,50	11773,50
7	Тариф за услугу горячего водоснабжения, предоставляемому населению (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./куб.м	123,34	135,83	141,55	148,40	155,61	162,99	170,60	176,73	183,11
8	Прогнозируемая плата за горячее водоснабжение	млн.руб.	1447,30	1594,55	1662,38	1743,50	1829,02	1916,50	2006,86	2079,82	2155,86
9	Прогнозный объем реализации услуги холодного водоснабжения населению	тыс.куб.м	58965,50	58951,30	58906,90	58831,40	58723,00	58583,10	58413,70	58214,30	57983,50
10	Тариф за услугу холодного водоснабжения, предоставляемому населению (в ценах 2014 года), с учетом НДС	руб./куб.м	24,82	28,70	28,57	28,49	28,39	28,30	28,21	28,13	28,07
11	Тариф за услугу холодного водоснабжения, предоставляемому населению (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./куб.м	24,82	29,99	31,20	32,66	34,18	35,77	37,45	38,72	40,07
12	Прогнозируемая плата за холодное водоснабжение	млн.руб.	1463,25	1767,89	1837,70	1921,54	2007,23	2095,58	2187,59	2254,17	2323,42
13	Прогнозный объем реализации услуги водоотведения населению	тыс.куб.м	55206,20	55388,20	55545,20	55464,20	55352,40	55352,40	55029,60	54819,90	54580,70
14	Тариф за услугу водоотведения, предоставляемому населению (в ценах 2014 года), с учетом НДС	руб./куб.м	18,29	20,00	19,94	19,98	19,97	19,91	19,28	19,23	19,23
15	Тариф за услугу водоотведения, предоставляемому населению (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./куб.м	18,29	20,90	21,78	22,91	24,04	25,17	25,59	26,48	27,45
16	Прогнозируемая плата за водоотведение	млн.руб.	1009,72	1157,67	1209,62	1270,50	1330,55	1392,95	1408,38	1451,36	1498,50
17	Прогнозный объем реализации услуги газоснабжения населению	тыс.куб.м	184900,00	186400,00	187900,00	189400,00	190900,00	192400,00	193900,00	194700,00	195500,00

№	Показатель	Ед.изм.	Годы								
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
18	Тариф за услугу газоснабжения, предоставляемую населению (в ценах 2014 года), с учетом НДС	руб./куб.м	4,31	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
19	Тариф за услугу газоснабжения, предоставляемую населению (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./куб.м	4,31	4,51	4,71	4,95	5,20	5,46	5,73	5,94	6,16
20	Прогнозируемая плата за газоснабжение	млн.руб.	796,92	841,02	885,93	937,64	992,30	1050,09	1111,17	1157,01	1204,72
21	Прогнозный объем реализации услуги электроснабжения населению	млн. кВт*час	2595,30	2593,60	2590,80	2586,70	2581,40	2575,10	2567,80	2559,70	2550,70
22	Тариф за услугу электроснабжения, предоставляемую населению (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./ кВт*час	3,02	3,17	3,31	3,47	3,65	3,83	4,02	4,17	4,33
23	Прогнозируемая плата за электроснабжение	млн.руб.	7837,81	8212,25	8572,53	8986,91	9416,93	9863,64	10327,46	10675,80	11031,87
24	Прогнозируемая плата за коммунальные услуги	млн.руб.	19347,83	20710,29	21599,90	22649,44	23748,06	24883,33	26011,73	26924,08	27869,89
25	Численность населения города Перми	чел.	1001000,00	1000300,00	999200,00	997500,00	995200,00	992400,00	989100,00	985300,00	981000,00
26	Среднедушевой доход населения города Перми в ценах 2014 года	руб.	32410,00	32830,00	33423,00	34471,00	35475,00	36289,00	37106,00	37872,00	38652,00
27	Среднедушевой доход населения города Перми в текущих ценах	руб.	32410,00	34899,00	37454,00	40669,00	43988,00	47124,00	50251,00	53185,00	56290,00
28	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04

2. Критерий «Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума»

Критерий «Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» в установленной системе критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги является избыточным, поскольку на его величину размер платы за коммунальные услуги не оказывает никакого влияния.

3. Критерий «Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги»

Критерий «Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги» также является избыточным, поскольку зачастую зависит не только от экономических возможностей населения по оплате коммунальных услуг, но и от эффективности работы службы сбора платежей.

4. Критерий «Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения»

Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в муниципальном образовании определяется как частное от деления прогнозируемого числа получателей субсидий и прогнозируемой численности населения.

Следует учесть, что порядок, определенный постановлением Правительства Российской Федерации от 14.12.2005 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг», не предполагает раздельного предоставления субсидий на оплату жилого помещения и субсидий на оплату коммунальных услуг. Поэтому под получателями субсидий на оплату коммунальных услуг понимаются получатели субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг.

Исходной базой для выполнения расчетов является распределение численности населения по величине среднедушевых денежных доходов. Однако учитывая, что на муниципальном уровне такие данные не собираются, используется распределение численности населения Пермского края по величине среднедушевых денежных доходов, принимая допущение, что эти распределения идентичны. В качестве исходного использовано распределение численности населения Пермского края по величине среднедушевых денежных доходов за 2012 год.

При этом средние значения доходов по анализируемым группам в период 2013-2022 годов приведены в соответствии с изменениями среднедушевых доходов населения города Перми в этот же период.

Далее по каждой группе рассчитывается максимально допустимая доля расходов на оплату жилищно-коммунальных услуг. Эта доля сопоставляется с региональным стандартом стоимости ЖКУ для определения права граждан на получение субсидии.

В соответствии с Законом Пермского края от 07.05.2007 № 34-ПК «О региональных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» при предоставлении гражданам субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг на территории города Перми действует региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг равный 22%.

Учитывая, что коэффициент семейности по городу Перми равен 2,4, при расчете использовался региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг на члена семьи из 2 человек. Величина регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг на рассматриваемый период 2014-2022 годов определялась расчетным путем по формуле:

$$CC_{\text{жкх}}^j = \sum_{i=1}^{i=n} (T_i^j \times N_i^j) + P_{\text{ср}}^j \times S_2^j,$$

где:

$CC_{\text{жкх}}^j$ – региональный стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг для населения города Перми в j-ом году, руб.,

T_i^j – тариф на i-ую коммунальную услугу в j-ом году, руб./ед.изм.,

N_i^j – норматив потребления для населения города Перми i-й коммунальной услуги в j-ом году, ед. изм.,

n – количество коммунальных услуг, потребляемых населением города Перми,

$P_{\text{ср}}^j$ – плата за содержание и ремонт жилого помещения для населения города Перми в j-ом году, руб./кв.м,

S_2^j – стандарт нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий в городе Перми, для одного члена семьи, состоящей из двух человек в j-ом году, кв.м.

В соответствии с Законом Пермского края от 07.05.2007 № 34-ПК «О региональных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» при предоставлении гражданам субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг стандарт нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий в городе Перми, для одного члена семьи, состоящей из двух человек, равен 21 кв.м.

Для определения величины регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг на период 2014-2022 годов использовались нормативы потребления коммунальных услуг для благоустроенного жилищного фонда с полным набором предоставляемых коммунальных услуг, установленные постановлением Правительства Пермского края от 22.08.2012 № 698-п «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, го-

рячему водоснабжению и водоотведению в жилых помещениях», приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края от 17.05.2013 № СЭД-38-01-03-66 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению на общедомовые нужды», постановлением Правительства Пермского края от 22.09.2006 № 42-п «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по электроснабжению и газоснабжению для населения Пермского края», постановлением Правительства Пермского края от 22.08.2012 № 699-п «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях», постановлением Правительства Пермского края от 21.05.2012 № 320-п «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг (холодного и горячего водоснабжения, водоотведения и отопления) для населения Пермского городского округа».

При определении регионального стандарта стоимости жилищно-коммунальных услуг на период 2014-2022 годов было принято допущение о неизменности установленных нормативов потребления коммунальных услуг и стандартов нормативной площади жилого помещения, используемой для расчета субсидий в городе Перми в течение рассматриваемого периода.

Размер платы за услуги по содержанию и текущему ремонту жилого помещения для населения города Перми в 2014 году определялся в соответствии с постановлением администрации города Перми от 18.03.2014 № 177 «Об установлении размера платы за услуги по содержанию и текущему ремонту жилого помещения для населения в жилых зданиях».

Исходные данные для расчета и полученные результаты приведены в таблице 113.

Величина прожиточного минимума (в среднем на душу населения) для населения города Перми на период 2014-2022 годов определялась методом индексации на базе величины, установленной распоряжением Правительства Пермского края от 16.01.2014 № 2-рп «Об установлении величины прожиточного минимума за IV квартал 2013 года», с учетом сохранения индекса его изменения в пределах, сложившихся в период с 2007 по 2013 год.

Величина прожиточного минимума приведена в таблице 114.

Результаты определения среднедушевых доходов по группам населения города Перми на период 2012-2014 годов приведены в таблице 115.

Таблица 113

№	Показатель	Ед.изм.	Годы								
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Тариф на тепловую энергию для населения (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./Гкал	1506,52	1617,79	1687,92	1769,07	1856,12	1944,63	2035,42	2110,62	2186,64
2	Тариф за услугу горячего водоснабжения для населения (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./куб.м	123,34	135,79	141,59	148,36	155,57	162,95	170,57	176,76	183,08
3	Тариф за услугу холодного водоснабжения для населения (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./куб.м	24,82	29,99	31,20	32,66	34,18	35,77	37,45	38,72	40,07
4	Тариф за услугу водоотведения для населения (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./куб.м	18,29	20,90	21,78	22,91	24,04	25,17	25,59	26,48	27,45
5	Тариф за услугу газоснабжения для населения (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./куб.м	4,31	4,51	4,71	4,95	5,20	5,46	5,73	5,94	6,16
6	Тариф за услугу электроснабжения для населения (в текущих ценах), с учетом НДС	руб./кВт*час	3,02	3,17	3,31	3,47	3,65	3,83	4,02	4,17	4,33
7	Норматив потребления услуг отопления	Гкал/кв.м	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165
8	Норматив потребления услуг горячего водоснабжения	куб.м/чел. в мес.	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802	2,802
9	Норматив потребления услуг холодного водоснабжения	куб.м/чел. в мес.	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881
10	Норматив потребления услуг горячего водоснабжения на ОДН	куб.м/чел. в мес.	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Норматив потребления услуг холодного водоснабжения на ОДН	куб.м/чел. в мес.	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Норматив потребления услуг водоотведения	куб.м/чел. в мес.	6,684	6,684	6,684	6,684	6,684	6,684	6,684	6,684	6,684
13	Норматив потребления услуг газоснабжения	куб.м/чел. в мес.	12	12	12	12	12	12	12	12	12
14	Норматив потребления услуг электроснабжения	кВт*час/чел. в мес.	94	94	94	94	94	94	94	94	94
15	Плата за содержание и ремонт жилья	руб/кв.м	23,72	24,79	25,91	27,21	28,57	30	31,5	32,67	33,88
16	Стандарт нормативной площади жилого помещения	кв.м	21	21	21	21	21	21	21	21	21
17	Стандарт стоимости жилищно-коммунальных услуг	руб.	1933,22	2084,44	2175,50	2282,25	2394,72	2510,87	2626,66	2722,66	2821,74

Таблица 114

Показатель	Ед.изм.	Годы									
		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Величина прожиточного минимума (в среднем на душу населения)	руб.	7361	7923	8503	9126	9841	10612	11443	12340	13142	13996

Таблица 115

№ группы	Среднедушевой денежный доход в месяц, руб.		Статистические данные за 2012 год			Статистические данные за 2013 год			Данные за 2014 год		
	min	max	доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.
группа 1	0	3500	2,4	24334	2625,0	2,4	24636	2761,5	2,4	24024	3015,6
группа 2	3500	5000	3,9	39542	4250,0	3,9	40034	4471,0	3,9	39039	4882,3
группа 3	5000	7000	7,1	71987	6000,0	7,1	72882	6312,0	7,1	71071	6892,7
группа 4	7000	10000	12	122682	8500,0	12,1	124207	8942,0	12,1	121121	9764,7
группа 5	10000	15000	19	187572	12500,0	18,5	189903	13150,0	18,5	185185	14359,8
группа 6	15000	25000	25	251447	20000,0	24,8	254572	21040,0	24,8	248248	22975,7
группа 7	25000	35000	13	132821	30000,0	13,1	134472	31560,0	13,1	131131	34463,5
группа 8	35000	-	18	183516	77007	18,1	185797	81011,4	18,1	181181	88464
Всего	-	-	100	1013900	x	100	1026500	x	100	1001000	x

Расчет прогнозного числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2014-2022 годах, приведен соответственно в таблицах 116-124.

Таблица 116

Данные за 2014 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2014 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	24024	3015,6	7923	0,381	252,77	1933,22	1680,45
3,9	39039	4882,3	7923	0,616	661,65	1933,22	1271,57
7,1	71071	6892,7	7923		1516,39	1933,22	416,83
12,1	121121	9764,7	7923		2148,23	1933,22	-215,01
18,5	185185	14359,8	7923		3159,16	1933,22	
24,8	248248	22975,7	7923		5054,654	1933,22	
13,1	131131	34463,5	7923		7581,97	1933,22	
18,1	181181	88464	7923		19462,08	1933,22	
100	1001000						

Таблица 117

Данные за 2015 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2015 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	24007	3247,2	8503	0,382	272,89	2084,44	1811,55
3,9	39012	5257,2	8503	0,618	714,77	2084,44	1369,67
7,1	71021	7422	8503		1632,84	2084,44	451,60
12,1	121036	10514,6	8503		2313,21	2084,44	-228,77
18,5	185056	15462,6	8503		3401,77	2084,44	
24,8	248074	24740,2	8503		5442,844	2084,44	
13,1	131039	34463,5	8503		7581,97	2084,44	
18,1	181054	95257,8	8503		20956,72	2084,44	
100	1000300						

Таблица 118

Данные за 2016 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2016 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	23981	3484,9	9126	0,382	292,87	2175,50	1882,63
3,9	38969	5642,1	9126	0,618	767,1	2175,50	1408,40
7,1	70943	7965,4	9126		1752,39	2175,50	423,11
12,1	120903	11284,4	9126		2482,57	2175,50	-307,07
18,5	184852	16594,6	9126		3650,81	2175,50	
24,8	247802	25907,3	9126		5699,606	2175,50	
13,1	130895	36986,6	9126		8137,05	2175,50	
18,1	180855	102232	9126		22490,97	2175,50	
100	999200						

Таблица 119

Данные за 2017 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2017 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	23940	3784	9841	0,385	320,5	2282,25	1961,75
3,9	38903	6126,4	9841	0,623	839,68	2282,25	1442,57
7,1	70823	8649,1	9841		1902,8	2282,25	379,45
12,1	120698	12253	9841		2695,66	2282,25	-413,41
18,5	184538	18019,1	9841		3964,2	2282,25	
24,8	247380	28131,1	9841		6188,842	2282,25	
13,1	130673	40161,5	9841		8835,53	2282,25	
18,1	180548	111007	9841		24421,56	2282,25	
100	997500						

Таблица 120

Данные за 2018 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2018 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	23885	4092,8	10612	0,386	347,56	2394,72	2047,16
3,9	38813	5105,3	10612	0,481	540,24	2394,72	1854,48
7,1	70659	9054,1	10612		1991,9	2394,72	402,82
12,1	120419	12253	10612		2695,66	2394,72	-300,94
18,5	184112	18019,1	10612		3964,2	2394,72	
24,8	246810	29451,6	10612		6479,352	2394,72	
13,1	130371	40161,5	10612		8835,53	2394,72	
18,1	180131	116227	10612		25569,87	2394,72	
100	995200						

Таблица 121

Данные за 2019 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2019 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	23818	4384,6	11443	0,383	369,45	2510,87	2141,42
3,9	38704	5105,3	11443	0,446	500,93	2510,87	2009,94
7,1	70460	9480,9	11443		2085,8	2510,87	425,07
12,1	120080	12253	11443		2695,66	2510,87	-184,79
18,5	183594	18019,1	11443		3964,2	2510,87	
24,8	246115	30832,1	11443		6783,062	2510,87	
13,1	130004	40161,5	11443		8835,53	2510,87	
18,1	179624	121705	11443		26775,03	2510,87	
100	992400						

Таблица 122

Данные за 2020 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2020 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	23738	4675,5	12340	0,379	389,84	2626,66	2236,82
3,9	38575	5444,1	12340	0,441	528,19	2626,66	2098,47
7,1	70226	10110	12340		2224,2	2626,66	402,46
12,1	119681	13066,1	12340		2874,54	2626,66	-247,88
18,5	182984	19214,8	12340		4227,26	2626,66	
24,8	245297	32878	12340		7233,16	2626,66	
13,1	129572	42826,5	12340		9421,83	2626,66	
18,1	179027	129781	12340		28551,73	2626,66	
100	989100						

Таблица 123

Данные за 2021 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2021 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	23647	4948,5	13142	0,377	410,43	2722,66	2312,23
3,9	38427	5762	13142	0,438	555,23	2722,66	2167,43
7,1	69956	10700,3	13142		2354,07	2722,66	368,59
12,1	119221	13829	13142		3042,38	2722,66	-319,72
18,5	182281	20336,7	13142		4474,07	2722,66	
24,8	244354	34797,6	13142		7655,472	2722,66	
13,1	129074	45327	13142		9971,94	2722,66	
18,1	178339	137358	13142		30218,78	2722,66	
100	985300						

Таблица 124

Данные за 2022 год			Расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в 2022 году				
доля населения, %	численность населения, чел.	средний доход 1 чел. в месяц, руб.	прожиточный минимум, руб.	поправочный коэффициент	предельная доля расходов на оплату ЖКХ, руб.	региональный стандарт стоимости ЖКУ, руб.	величина субсидий, руб.
2,4	23544	5237,4	13996	0,374	430,93	2821,74	2390,81
3,9	38259	6098,4	13996	0,436	584,96	2821,74	2236,78
7,1	69651	11325	13996		2491,5	2821,74	330,24
12,1	118701	14636,4	13996		3220,01	2821,74	-398,27
18,5	181485	21524	13996		4735,28	2821,74	
24,8	243288	36829,1	13996		8102,402	2821,74	
13,1	128511	47973,2	13996		10554,1	2821,74	
18,1	177561	145377	13996		31982,98	2821,74	
100	981000						

Следует учесть, что рассчитанное число жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в соответствии с доходами, можно рассматривать как максимально возможную величину.

В силу заявленного принципа предоставления субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг реальное число граждан, обратившихся за предоставлением субсидий всегда меньше, чем число имеющих на них право в силу материального положения.

Поэтому прогнозируемое число получателей субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в городе Перми в j -ом году определяется по формуле:

$$Q_{п.суб.}^j = Q_{р.суб.}^j \times K_{обр.},$$

где:

$Q_{р.суб.}^j$ – рассчитанное число жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в j -ом году в соответствии с доходами,

$K_{обр.}$ – коэффициент обращаемости за субсидиями.

Величина коэффициента обращаемости за субсидиями обычно лежит в диапазоне от 0,6 до 0,9.

Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в городе Перми в j -ом году определяется как частное от деления прогнозируемого числа получателей субсидий на прогнозируемую численность населения в городе Перми в j -ом году:

$$D_{суб.}^j = \frac{Q_{п.суб.}^j}{Q_{общ.}^j},$$

где:

$Q_{п.суб.}^j$ – прогнозируемое число получателей субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в городе Перми в j -ом году, чел.,

$Q_{общ.}^j$ – численность населения города Перми в j -ом году, чел.

Итоговый расчет доли получателей субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в городе Перми в прогнозном периоде представлен в таблице 125.

Таблица 125

Прогнозный период	Количество получателей субсидий, чел.	Коэффициент обращаемости	Количество получателей субсидий с учетом коэффициента обращаемости, чел.	Численность населения городе Перми, чел.	Доля получателей субсидий, %
2014 год	134134	0,7	93894	1001000	9,4
2015 год	134040	0,7	93828	1000300	9,4
2016 год	133893	0,7	93725	999200	9,4
2017 год	133666	0,7	93566	997500	9,4
2018 год	133357	0,7	93350	995200	9,4
2019 год	132982	0,7	93087	992400	9,4
2020 год	132539	0,7	92777	989100	9,4
2021 год	132030	0,7	92421	985300	9,4
2022 год	131454	0,7	92018	981000	9,4

Проведенный расчет числа жителей города Перми, имеющих право на обращение за субсидиями на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, позволил также определить долю населения города Перми с доходами ниже прожиточного минимума. Эти результаты представлены в таблице 126.

Таблица 126

Прогнозный период	Число жителей города Перми с доходами ниже прожиточного минимума, чел.	Численность населения города Перми, чел.	Доля населения города Перми с доходами ниже прожиточного минимума, %
2014 год	134134	1001000	13,4
2015 год	134040	1000300	13,4
2016 год	133893	999200	13,4
2017 год	133666	997500	13,4

Прогнозный период	Число жителей города Перми с доходами ниже прожиточного минимума, чел.	Численность населения города Перми, чел.	Доля населения города Перми с доходами ниже прожиточного минимума, %
2018 год	133357	995200	13,4
2019 год	132982	992400	13,4
2020 год	132539	989100	13,4
2021 год	132030	985300	13,4
2022 год	131454	981000	13,4

Оценка уровня доступности коммунальных услуг для населения города Перми производилась путем сопоставления полученных значений критериев доступности со значениями, приведенными в постановлении Правительства Пермского края от 29.12.2010 № 1115-п «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для населения платы за коммунальные услуги».

Поскольку в соответствии с пунктом 2 указанного постановления плата за коммунальные услуги для населения муниципального образования признается доступной в случае одновременного соответствия не менее трем средним значениям критериев доступности с соблюдением уровней доступности согласно приложению к указанному постановлению, то для определения доступности использовалась система из трех критериев доступности.

Значения критериев доступности приведены в таблице 127.

Сравнение установленных значений критериев доступности платы за коммунальные услуги с расчетными позволяет сделать вывод о высокой доступности платы за коммунальные услуги для населения города Перми на период 2014-2022 годов.

Доступность подключения объектов нового строительства к системам коммунальной инфраструктуры оценивалась путем сопоставления стоимости строительства коммунальной инфраструктуры, необходимой для подключения данных объектов, и утвержденной Правительством Пермского края средней расчетной стоимости 1 кв.м жилья в городе Перми. Оценка доступности подключения к системе коммунальной инфраструктуры приведена в таблице 128.

Таблица 127

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Установленное значение критерия	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	не более 15	5,0	4,9	4,8	4,7	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	не более 15	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
3	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	не более 10	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4

Таблица 128

Участок застройки	Площадь жилых помещений, тыс.кв.м	Расчетная численность жителей, чел.	Период подключения объектов капитального строительства к системе	Стоимость строительства коммунальной инфраструктуры, тыс.руб.	То же в расчете на 1 кв.м, руб.	Средняя расчетная стоимость 1 кв.м жилья в городе Перми на II квартал 2014 года, руб.	Доля стоимости строительства коммунальной инфраструктуры в стоимости 1 кв.м жилья, %
Микрорайон Бахарева	2011,7	84560	2015 - 2022	2219579,8	1103,3	47944,0	2,3
Микрорайон Ива-1	476,3	15875	2015 - 2021				
	49,2	984	2015 - 2021	1987432,2	4173,1	47944,0	8,7
Микрорайон Новогайвинский	274,2	4000	2017 - 2022	738581,2	2693,2	47944,0	5,6
Микрорайон Заозерье	34,3		2015 - 2022				
	39,3		2015 - 2016				
	17,1	6969	2017 - 2022	633643,7	18473,6	47944,0	38,5
Микрорайон Красные казармы	2202,0	78205	2015 - 2022	2974086,0	1350,6	47944,0	2,8
Микрорайон Липовая гора	31,4	1000	2018 - 2020	99480,7	3167,4	47944,0	6,6
Микрорайон Вышка-2	0,8		2015				
	180,0		2015 - 2020				
	61,7		2015 - 2018				
	85,0	12290	2015 - 2022	601877,0	1837,6	47944,0	3,8
Итого	5463,0			9254680,6	1694,1	47944,0	3,5

По различным оценкам доля расходов на подключение коммунальной инфраструктуры в стоимости строительства одного квадратного метра жилья для участков комплексной многоквартирной застройки составляет 10-20%. Величина данного показателя значительно варьируется в зависимости от наличия мощностей головных сооружений коммунальной инфраструктуры, удаленности участка застройки от головных сооружений, а также компактности размещения потребителей коммунальных ресурсов.

В городе Перми все участки нового строительства, кроме микрорайона Заозерье, соответствуют нормативному значению доли расходов на подключение коммунальной инфраструктуры в стоимости строительства одного квадратного метра жилья. Высокая доля расходов на подключение к коммунальной инфраструктуре в стоимости строительства жилья в микрорайоне Заозерье обусловлена его удаленностью от головных сооружений коммунальной инфраструктуры, а также низкой плотностью нагрузок (в микрорайоне планируется малоэтажная застройка).

Инвестиционные проекты, обеспечивающие достижение целевых показателей

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Участник программы	Показатели непосредственного результата												Обоснование мероприятия	Источник финансирования	Объем финансирования (тыс. рублей)					
			наименование показателя	ед. изм.	всего	в том числе по годам						итого	в том числе по годам									
						2015	2016	2017	2018	2019	2020 - 2022		2015	2016			2017	2018	2019	2020 - 2022		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
1	Теплоснабжение																					
1	Цель - реализация перспективной обеспеченности и потребности застройкой города Перми																					
1.1	Задача - подключение новых выгрузок																					
1.1.1	Ввод ПСВ 1-я очередь	ОАО «ТГК-9»	количество установленных подогрвателей	ед.								Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь	5544	0	0	0	0	0	5544		
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0		
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0		
													внебюджетные источники	5544	0	0	0	0	0	5544		
1.1.2	Строительство магистральной сети надземной прокладки 2Д500 ВК-3-Т-1	ООО «ПСК»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1	0	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь	17794	8853	8941	0	0	0	0	0	
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0		
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0		
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0		
1.1.3	Строительство магистральных сетей 2Д500 подземной прокладки на участках ВК-3-Т-1; Т-1-Т-21; Т-21-Т-31; Т-31-Т-33	ООО «ПСК»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	603	300	303	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь	17794 105950	8853 52647	8941 53303	0	0	0	0	0	
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0		
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0		
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0		
1.1.4	Строительство: - тепловых сетей 2Д100 подземной прокладки на участках Т-11-ноз.12; Т-18-ноз.16; Т-19-ноз.17; Т-19-ноз.19; Т-20-ноз.21; Т-22-Т-24; Т-23-ноз.30; Т-24-ноз.24; Т-26-ноз.28; Т-27-ноз.25; Т-28-ноз.35; Т-29-ноз.32; Т-29-Т-30; Т-30-ноз.32; Т-32-ноз.31; Т-32-ноз.36; Т-34-ноз.48; Т-38-ноз.43; Т-40-ноз.40; Т-6-ноз.3; Т-8-ноз.10; Т-9-ноз.6 общей протяженностью 845,47 п.м; - тепловых сетей 2Д80 подземной прокладки на участках Т-12-ноз.13; Т-13-ноз.14; Т-13-ноз.99; Т-15-Т-16; Т-26-ноз.27; Т-27-ноз.26; Т-30-ноз.34; Т-32-ноз.37; Т-36-ноз.46; Т-36-ноз.47; Т-37-ноз.45; Т-38-ноз.44; Т-39-ноз.39; Т-39-ноз.42; Т-4-ноз.5; Т-8-ноз.8; Т-9-ноз.7 общей протяженностью 321,42 п.м; - тепловых сетей 2Д65 подземной прокладки на участках Т-11-ноз.14;	ООО «ПСК»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1308,1	650	658,1	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь	105950 41696	52647 0	53303 6937	0 6937	0 6937	0 6937	0 13948		
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0		
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	T-13-поз.105; T-14-поз.101; T-14-поз.103; T-16-поз.107; T-16-поз.111; T-18-поз.18; T-24-поз.23; T-30-поз.33; T-34-поз.38; T-40-поз.41; T-5-поз.1; T-6-поз.4 общей протяжен- ностью 257,66 п.м.	ООО «ЛСК»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1424,6	0	237	237	237	237	476,6	Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	41696	0	6937	6937	6937	6937	13948
1.1.5	Строительство: - тепловых сетей 21125 подземной прокладки на участках T-10-T-13; T-11-T-12; T-12-поз.15; T-17-T-20; T-18-T-19; T-23-поз.29; T-25-T-26; T-25-T-27; T-28-поз.22; T-28-T-29; T-2-T-3; T-35-T-36; T-37-T-38; T-39; T-40; T-3-поз.11; T-3-поз.9; T-4-T-5; T-4-T-6; T-5-поз.2; T-7-T-8; T-7-T-9 общей протяженностью 858,22 п.м.; - тепловых сетей 21150 подземной прокладки на участках T-10-T-11; T-17-T-18; T-22-T-23; T-2-T-4; T-2-T-7; T-31-T-32; T-35-T-37; T-35-T-39 общей протяженностью 300,97 п.м.; - тепловых сетей 21200 подземной прокладки на участках T-10-T-15; T-15-T-17; T-21-T-22; T-21-T-28; T-22-T-25; T-33-T-34; T-34-T-35 общей протяженностью 566,21 п.м.; - тепловых сетей 21250 подземной прокладки на участках T-1-T-10; T-1-T-2 общей протяженностью 205,65 п.м.	ОАО «ТТК-9»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1931,1	0	322	322	322	322	643,1	Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	71300 52399	0 52399	11889 0	11889 0	11889 0	11889 0	23744
1.1.6	Строительство магистралей теплоснабжения для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	970	970	0	0	0	0	0	Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	52399 14928	52399 1866	1866 0	1866 0	1866 0	1866 0	5598
1.1.7	Строительство магистралей теплоснабжения для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; пер- спективный диаметр 300/300 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	400	50	50	50	50	50	150	Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	14928 51319	1866 24309	1866 27010	1866 0	1866 0	1866 0	5598
1.1.8	Строительство магистралей теплоснабжения для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	950	450	500	0	0	0	0	Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	51319 39312	24309 0	27010 5616	1866 5616	1866 5616	1866 5616	16848
1.1.9	Строительство магистралей теплоснабжения для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1050	0	150	150	150	150	450	Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	39312 35113	0 16206	5616 18907	5616 0	5616 0	5616 0	16848
1.1.10	Строительство магистралей теплоснабжения для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в мик-	ОАО «ТТК-9»	протяженность построенной теплотрассы	п.м								Схема теп- лоснабжения	итого бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	появление Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм											города Перми на период до 2027 года	бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
1.1.11	Строительство квартальных сетей микрорайона Бахарева для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	650	300	350	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	35113 31679	16206 3727	18907 3727	0 3727	0 3727	0 0	0 13044
1.1.12	Реконструкция участка тепловой сети Т-28А - Т-29 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки надземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	850	100	100	100	100	100	350	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	31679	3727	3727	3727	3727	3727	13044
1.1.13	Реконструкция участка тепловой сети Т-29 – К-31 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	276	276	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	9807 14880	9807 14880	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0
1.1.14	Реконструкция участка тепловой сети К-173 – К-176 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	233	233	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	14880 20342	14880 20342	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0
1.1.15	Реконструкция участка тепловой сети К-31 – Т-31-4-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	342	342	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	20342 17043	20342 17043	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0
1.1.16	Реконструкция участка тепловой сети К-176 – К-177Б для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	311	311	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	17043 11453	17043 11453	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0
1.1.17	Реконструкция участка тепловой сети Т-3 – К-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	209	209	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	внебюджетные источники итого бюджет города Перми	11453 29209	11453 0	0 29209	0 0	0 0	0 0	0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	ствующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 500/500 мм; пересекательный диаметр 600/600 мм.		лотрассы									ми на период до 2027 года	бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 29209	0 0 0	0 0 29209	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0
1.1.18	Реконструкция участка тепловой сети К-35А – К-59 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 400/400 мм; существующий диаметр 500/500 мм.	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной тепловой лотрассы	п.м	533	0	533	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	13802 0 0 29209	0 0 0 0	13802 0 0 29209	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
1.1.19	Реконструкция участка тепловой сети К-45-14 – К-176 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм; существующий диаметр 400/400 мм.	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной тепловой лотрассы	п.м	278	0	278	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	31992 0 0 31992	0 0 0 0	31992 0 0 31992	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
1.1.20	Реконструкция участка тепловой сети Т-1-4 – К-1-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм; существующий диаметр 400/400 мм.	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной тепловой лотрассы	п.м	681	0	681	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	11022 0 0 31992	11022 0 0 0	11022 0 0 31992	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
1.1.21	Реконструкция участка тепловой сети К-35 – К-35-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/300 мм; существующий диаметр 300/300 мм.	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной тепловой лотрассы	п.м	222	222	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	3077 0 0 11022	3077 0 0 0	3077 0 0 11022	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
1.1.22	Реконструкция участка тепловой сети К-35-17 – К-35-21 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм; существующий диаметр 400/400 мм.	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной тепловой лотрассы	п.м	80	80	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7179 0 0 0	7179 0 0 0	7179 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
1.1.23	Реконструкция участка тепловой сети К-65-9 – К-65-17 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм; существующий диаметр 300/300 мм.	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной тепловой лотрассы	п.м	186	0	186	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7749 0 0 0	7749 0 0 0	7749 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.24	Реконструкция участка тепловой сети К-13 – К-13.5 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм;	ООО «ПСК»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м								Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7635 0 0 0 0	0 0 0 0 0	7635 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.25	Реконструкция участка тепловой сети К-1-14 – К-2-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм;	ОАО «ПТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	206	0	206	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7635 5926 0 0 0	5926 5926 0 0 0	7635 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.26	Реконструкция участка тепловой сети Т-14 – Т-15-2 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-1; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 500/500 мм;	ООО «ПСК»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	178	178	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5926 2830 0 0 0	5926 2830 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.27	Реконструкция участка тепловой сети Т-101 – Т-104 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм;	ОАО «ПТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	57	57	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2830 3967 0 0 0	2830 3967 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.28	Реконструкция участка тепловой сети Т-104 – К-109 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм;	ОАО «ПТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	92	0	0	0	92	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	3967 35253 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	3967 0 0 0 0	0 3238 27339 0 0	0 0 4676	0
1.1.29	Реконструкция участка тепловой сети К-8 – К-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм;	ОАО «ПТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	490	0	0	0	0	45	380	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	35253 5590 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	3238 27339 0 0 0	4676	0
1.1.30	Реконструкция участка тепловой сети К-45 – К-45.14 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/500 мм;	ОАО «ПТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	102	0	0	102	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5590 17663 0 0 0	0 0 0 0 0	5590 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 17663 0 0 0	0 0 0 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.31	Реконструкция участка тепловой сети К-1-19 – К-1-24 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/400 мм; перспективный диаметр 400/500 мм;	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м								Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	13753	0	0	13753	0	0	0
1.1.32	Реконструкция участка тепловой сети К-35-1 – К-35-17 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм;	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	277	0	0	277	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	13753	0	0	13753	0	0	0
1.1.33	Реконструкция участка тепловой сети К-573-22 – К-573-24 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм;	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	450	0	0	0	0	0	450	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	17549	0	0	0	0	0	17549
1.1.34	Реконструкция участка тепловой сети ВК-2 – К-554 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-2; способ прокладки надземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм;	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	56	0	0	56	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	18330	0	0	18330	0	0	0
1.1.35	Реконструкция участка тепловой сети К-534 – Т-553 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-2; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм;	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	579	0	0	579	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	6424	0	0	6424	0	0	0
1.1.36	Реконструкция участка тепловой сети К-35-21 – К-35-23 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм;	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	108	0	0	108	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	8157	0	0	0	0	0	8157
1.1.37	Реконструкция участка тепловой сети Т-2-5 – К-2-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм;	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	198	0	0	0	0	0	198	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4529	0	0	0	0	0	4529

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
1.1.38	Реконструкция участка тепловой сети К-573-20 – К-573-21 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	118	0	0	0	0	0	118	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4529 786 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	4529 786 0 0 0
1.1.39	Реконструкция участка тепловой сети Т-24 – Т-21Б для обеспечения необходимого гидравлического режима существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-1: способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	22	0	0	0	0	0	22	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	786 16743 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	786 16743 0 0 0
1.1.40	Перекладка тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией новых потребителей в микрорайоне Красные Казары: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	ООО «ПСК»	протяженность замененной теплотрассы	п.м	604	0	0	0	0	0	604	Проект планировки территории, ограниченной ул. Чернышевского, долинной реки Етошихи, ул. Челюзова, ул. Героев, ул. Хасана микрорайона Красные Казары Свердловского района города Перми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	16743 37600 0 0 0	3760 3760 0 0 0	3760 3760 0 0 0	3760 3760 0 0 0	3760 3760 0 0 0	3760 3760 0 0 0	16743 3760 0 0 0
1.1.41	Перекладка тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией новых потребителей в микрорайоне Красные Казары: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	ООО «ПСК»	протяженность замененной теплотрассы	п.м	1000	100	100	100	100	100	500	Проект планировки территории, ограниченной ул. Чернышевского, долинной реки Етошихи, ул. Челюзова, ул. Героев, ул. Хасана микрорайона Красные Казары Свердловского района города Перми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	37600 353440 0 0 0	3760 43240 0 0 0	3760 43240 0 0 0	3760 43240 0 0 0	3760 43240 0 0 0	3760 43240 0 0 0	18800 137240 0 0 0
1.1.42	Реконструкция существующих изношенных сетей теплоснабжения	ООО «ПСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	9400	1150	1150	1150	1150	1150	3650	Проект планировки территории, ограниченной ул. Чернышевского, долинной реки Етошихи, ул. Челюзова, ул. Героев, ул. Хасана микрорайона Красные Казары Свердловского района города Перми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	353440 517264 0 0 0	43240 64658 0 0 0	43240 64658 0 0 0	43240 64658 0 0 0	43240 64658 0 0 0	43240 64658 0 0 0	137240 193974 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
												ул.Чернышевского, долиной реки Егошихи, ул.Чкалова, ул.Героев Хасана микрорайона Красные Казаармы Свердловского района города Перми	бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.43	Реконструкция участка тепловой сети Т-310 – Т-345А для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки надземный; существующий диаметр 900/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	18000	2250	2250	2250	2250	2250	6750	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	517264 26217 0 0 0 0 26217	64658 26217 0 0 0 0 26217	64658 0 0 0 0 0 0	64658 0 0 0 0 0 0	64658 0 0 0 0 0 0	193974	
1.1.44	Реконструкция участка тепловой сети П-51 – К-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	608	608	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	26217 49431 0 0 0 0 26217	26317 49431 0 0 0 0 26317	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0	
1.1.45	Реконструкция участка тепловой сети К-503 – К-507 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	774	774	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	49431 21522 0 0 0 0 49431	49431 21522 0 0 0 0 49431	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0	
1.1.46	Реконструкция участка тепловой сети Т-27А – П-45 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	337	337	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21522 61828 0 0 0 0 21522	21522 61828 0 0 0 0 21522	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0	
1.1.47	Реконструкция участка тепловой сети К-467 – Т-472 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	1953	1953	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	61828 38008 0 0 0 0 61828	61828 38008 0 0 0 0 61828	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0	
1.1.48	Реконструкция участка тепловой сети К-518 – К-520 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТГК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	639	639	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	38008 10171 0 0 0 0 38008	38008 10171 0 0 0 0 38008	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.49	Реконструкция участка тепловой сети К-102 – К-107 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	645	645	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	38364 0 0 0	38364 0 0 0	0	0	0	0	0
1.1.50	Реконструкция участка тепловой сети К-584 – К-585 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	645	645	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	38364 0 0 0	38364 0 0 0	0	0	0	0	0
1.1.51	Реконструкция участка тепловой сети К-3 – К-3.3 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	105	105	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5213 4900 0 0	5213 4900 0 0	0	0	0	0	0
1.1.52	Реконструкция участка тепловой сети К-21 – К-21.6 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	125	125	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4900 8660 0 0	4900 8660 0 0	0	0	0	0	0
1.1.53	Реконструкция участка тепловой сети К-587-11 – К-587-25 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	230	230	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	8660 7863 0 0	8660 7863 0 0	0	0	0	0	0
1.1.54	Реконструкция участка тепловой сети К-587-25 – К-587-27 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 150/150 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезков реконструированной теплотрассы	п.м	236	236	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7863 2152 0 0	7863 2152 0 0	0	0	0	0	0
1.1.55	Строительство участка тепловой сети ВК УГД-Т1 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	ООО «Урал Гео Девелопмент», ОАО «ПЭСП»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	82	82	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2152 4963 0 0	2152 4963 0 0	0	0	0	0	0
1.1.56	Строительство участка тепловой сети Т1 - Т3.3 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный;	ООО «Урал Гео Девелопмент», ОАО «ПЭСП»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	132	0	132	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4963 18514 0 0	4963 18514 0 0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	перспективный диаметр 250/250 мм												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
					530	0	530	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого	18514	0	18514	0	0	0	0
1.1.57	Строительство участка тепловой сети Т1 - Т3-5 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «Урал'го Девелопмент», ОАО «ПЭСП»	протяженность построенной теплотрассы	п.м								бюджет города Перми	бюджет Пермского края	6272	0	6272	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
1.1.58	Строительство участка тепловой сети Т2-3 - Т3-3-1 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 150/150 мм	ООО «Урал'го Девелопмент», ОАО «ПЭСП»	протяженность построенной теплотрассы	п.м								итого	бюджет города Перми	6272	0	6272	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	1935	0	1935	0	0	0	0
1.1.59	Строительство участка тепловой сети Т1 - Т3 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/250 мм	ООО «Урал'го Девелопмент», ОАО «ПЭСП»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	76	0	76	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого	18514	0	1935	0	5240	5240	2794
												бюджет города Перми	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
1.1.60	Строительство газовой котельной мощностью 21 Гкал/час для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2	ООО «Урал'го Девелопмент», ОАО «ПЭСП»	количество построенных котельных	ед.	530	0	0	0	150	150	80	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого	18514	77047	0	5240	5240	0	2794
												бюджет города Перми	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
1.1.61	Строительство газовой котельной мощностью 20 Гкал/час для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2	ОАО «Строй-ПанельКомплект»	количество построенных котельных	ед.	1	1	0	0	0	0	0	Данные ОАО «Строй-ПанельКомплект»	итого	77047	77047	0	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет Пермского края	75015	0	75015	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
1.1.62	Строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	ОАО «Строй-ПанельКомплект»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1	0	1	0	0	0	0	Данные ОАО «Строй-ПанельКомплект»	итого	75015	0	75015	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет Пермского края	4888	0	4888	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
1.1.63	Строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/250 мм	ОАО «Строй-ПанельКомплект»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	130	0	130	0	0	0	0	Данные ОАО «Строй-ПанельКомплект»	итого	4888	0	4888	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет Пермского края	40520	0	11003	11003	7511	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
					1160	0	315	315	315	215	0	Данные ОАО «Строй-ПанельКомплект»	итого	40520	0	11003	11003	7511	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0

1.1.64	Строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	ОАО «Строй-ПанельКомплект»	протяженность построенной теплоотрассы	п.м	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
					430	0	170	100	100	60	0	Данные ОАО «Строй-ПанельКомплект»	итого бюджет города Пермь	11987	0	4739	2788	2788	1672	0
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	11987	0	4739	2788	2788	1672	0	0
1.1.65	Строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 150/150 мм	ОАО «Строй-ПанельКомплект»	протяженность построенной теплоотрассы	п.м							0	Данные ОАО «Строй-ПанельКомплект»	итого бюджет города Пермь	7893	0	2546	2292	2292	763	0
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	7893	0	2546	2292	2292	763	0	0
	Итого по заданию 1.1				310	0	100	90	90	30	0	итого бюджет города Пермь	2261379	719421	477295	212554	183917	184218	483974	
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	2261379	719421	477295	212554	183917	184218	483974	
	Итого по цели 1											итого бюджет города Пермь	2261379	719421	477295	212554	183917	184218	483974	
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	2261379	719421	477295	212554	183917	184218	483974	
2	Цель - Обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем теплоснабжения																			
2.1	Задача - снижение аварийности на системах теплоснабжения																			
2.1.1	Восстановление тепловой сети на участке К-573-14А - К-573-16А для переклечения тепловой нагрузки микрорайона Автовокал с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9, обеспечения возможности переклечения тепловой нагрузки кварталов №№ 550, 558, 566, ограниченных ул. Куйбышева, ул. Губа Успенского, ул. Камчатской и Космонавтов, с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9; способ прокладки подземный;	ОАО «ТТК-9»	протяженность восстановленной теплоотрассы	п.м								Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь	6016	0	0	0	0	0	6016
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Реконструкция участка тепловой сети К-22 - Т-24 для снижения тепловых потерь, улучшения качества теплоснабжения, вывода из эксплуатации избыточных сетевых активов; способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплоотрассы	п.м	160	0	0	0	0	0	160	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь	6018	6018	0	0	0	0	6016
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0
					210	210	0	0	0	0	0	итого бюджет города Пермь	6018	6018	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
					420	0	0	420	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	внебюджетные источники	26823	0	0	26823	0	0	0
2.1.11	Реконструкция участка тепловой сети П-45 - П-861 для переклассификации тепловой нагрузки между ТЭЦ-9 и ВК-5 в пользу ТЭЦ-9; способ прокладки надземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезка реконструированной теплотрассы	п.м									бюджет города Перми	130842	0	0	130842	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.12	Реконструкция участка тепловой сети ТЭЦ-14 - Т-19-3 для ликвидации участка теплоты с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезка реконструированной теплотрассы	п.м									итого	130842	0	0	130842	0	0	0
													бюджет города Перми	105920	0	55785	50135	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.13	Реконструкция участка тепловой сети П-38 - Т-143 для ликвидации участка теплоты с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки надземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезка реконструированной теплотрассы	п.м	2981	0	1570	1411	0	0	0		итого	105920	0	55785	50135	0	0	0
													бюджет города Перми	23205	0	0	0	23205	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.14	Реконструкция участка тепловой сети П-10 - Т-16А для ликвидации участка теплоты с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки надземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезка реконструированной теплотрассы	п.м	733	0	0	0	733	0	0		итого	23205	0	0	23205	0	0	0
													бюджет города Перми	27964	0	0	27964	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.15	Реконструкция участка тепловой сети К-528 - К-530 для ликвидации участка теплоты с ненормативной надежностью в зоне действия ВК-2; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезка реконструированной теплотрассы	п.м	1427	0	0	0	1427	0	0		итого	27964	0	0	27964	0	0	0
													бюджет города Перми	10142	0	0	0	0	0	10142
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.16	Реконструкция участка тепловой сети К-886 - К-896 для ликвидации участка теплоты с ненормативной надежностью в зоне действия ВК-5; способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезка реконструированной теплотрассы	п.м	223	0	0	0	0	0	223		итого	10142	0	0	0	0	0	10142
													бюджет города Перми	53421	0	0	0	53421	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	53421	0	0	0	53421	0	0
2.1.17	Реконструкция участка тепловой сети К-900 - К-904 для ликвидации участка теплоты с ненормативной надежностью в зоне действия ВК-5; способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отрезка реконструированной теплотрассы	п.м	1076	0	0	0	0	1076	0		итого	13030	0	0	0	0	0	13030
													бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
					295	0	0	0	0	0	295		итого	13030	0	0	0	0	0	13030

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.18	Реконструкция участка тепловой сети К-910 - Т-913 для ликвидации участка теплотечи с некорративной надежностью в зоне действия ВК-3; способ прокладки надземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м								Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5017	0	0	5017	0	0	0
2.1.19	Реконструкция участка тепловой сети Т-15-1 - Т-17 для ликвидации участка теплотечи с некорративной надежностью в зоне действия ВК микрорайона Киселовые Дачи. способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/300 мм; Перспективный диаметр 300/300 мм	ООО «ПСК»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	256	0	0	256	0	0	0	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5017 4024	0	0	5017 0	0	4024	0
2.1.20	Капитальный ремонт участка тепловой сети ВК-3 – К-35 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки надземный; существующий диаметр 1000/1000 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	256	0	0	0	256	0	0	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4024 1768	0	0	0	0	4024	0
2.1.21	Капитальный ремонт участка тепловой сети К-35 – Т-2А для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 1000/1000 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	ОАО «ТТК-9»	Протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	41	0	0	0	0	41	0	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1768	0	0	0	0	1768	0
2.1.22	Капитальный ремонт участка тепловой сети К-15 – К-20 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	165	0	0	0	0	0	165	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	11871 21150	0	0	0	0	0	11871
2.1.23	Капитальный ремонт участка тепловой сети К-177А – К-179 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки надземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	426	0	0	0	0	0	426	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21150 9591	0	0	0	0	0	21150
2.1.24	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-142 – Т-153 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	346	0	0	0	0	0	346	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	9591 33507	0	0	0	0	0	9591

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.25	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-153 – Т-154 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м								Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	3233 0 0 0 3233	3233 0 0 0 3233	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
2.1.26	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-3А – Т-11Е для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-13; способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	91	91	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	3233 22705 0 0 3233	3233 22705 0 0 3233	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 22705
2.1.27	Капитальный ремонт участка тепловой сети К-532 – П-536 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ВК-2; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	639	0	0	0	0	0	639	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	22705 14248 0 0 22705	0 14248 0 0 22705	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 14248
2.1.28	Капитальный ремонт участка тепловой сети ВК-5 – Т-9 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ВК-5; способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	ООО «ТС Кондрагов»	протяженность отремонтированной теплотрассы	п.м	260	0	0	0	0	0	260	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	14248 23587 0 0 14248	0 23587 0 0 14248	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 23587
2.1.29	Строительство понижательной насосной станции ПН-838 для перераспределения тепловой нагрузки между ТЭЦ-9 и ВК-5 в пользу ТЭЦ-9	-	степень реализации мероприятия	1 мероприятие	995	0	0	0	0	0	995	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	23587 145083 0 0 23587	0 145083 0 0 23587	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 145083 0 0 0	0 0 0 0 0	0 23587
2.1.30	Строительство тепловой сети на участке 2-09-ЦПТ-7 - котельная ВК-5 для переключения нагрузки жилищного фонда 6,24 Гкал/час с котельной ВК «РЖД» ул. Каменского,9 на котельную ВК-5; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	1	0	0	0	0	1	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	145083 13938 0 0 145083	0 13938 0 0 145083	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 13938 0 0 0	0
2.1.31	Строительство тепловой сети на участке Т-41 – ВК «Базарская» ВК «Подснежник» для переключения нагрузки с котельных ВК «Подснежник» и ВК «Базарская» на ТЭЦ-6; способ прокладки надземный; перспективный диаметр 100/100 мм	ООО «ПСК»	протяженность построенной теплотрассы	п.м	500	0	0	0	0	0	500	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	13938 10451 0 0 13938	0 10451 0 0 13938	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 10451

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.32	Реконструкция point-to-point-линии для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Баумана, ул.Стахановской, ш.Космонавтов, ул.Голена, ул.Красинова, ул.Коммунистической (ныне Петропавловской), ул.Хохрякова, ул.Малкова, ш.Космонавтов, ул.9 Мая	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	1 мероприятие	1	0	0	0	0	1	0	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	12090	0	0	0	0	0	0
2.1.33	Реконструкция point-to-point-линии для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Котовского, ул.Вильевской, ш.Космонавтов, ул.Попова, р.Кама, ул.Хохрякова, ул.Большевистской (ныне Ежигрининской), ул.Голена, ш.Космонавтов, ул.Милымакова	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	1 мероприятие	1	0	0	0	0	1	0	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	12090	0	0	0	0	0	0
2.1.34	Реконструкция point-to-point-линии для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Чернышевского, ул.Газеты «Звезда», р.Кама, ул.Егошина	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	1 мероприятие	1	0	0	0	0	0	1	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	12090	0	0	0	0	0	0
2.1.35	Реконструкция point-to-point-линии для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Лобвинская, ул.Карбышева, ул.Репина	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	1 мероприятие	1	0	0	0	0	0	1	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	12090	0	0	0	0	0	0
2.1.36	Вывод из эксплуатации первой очереди ТЭЦ-6 для повышения надежности теплоснабжения	ОАО «ТГК-9»	степень реализации мероприятия	доля	1	0	0	0	0	0	1	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	6045	0	0	0	0	0	6045
2.1.37	Вывод из эксплуатации ТГ-3 и ТГ-10 для повышения надежности теплоснабжения	ОАО «ТГК-9»	количество демонтированных турбогенераторов	ед.	1	0	0	0	0	0	1	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	3164	0	0	0	0	0	3164
2.1.38	Реконструкция участка тепловой сети Т-345А – Т-445А для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки надземный; существующий диаметр 900/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	ОАО «ТГК-9»	протяженность отрезков строенной теплотрассы	п.м	2	0	0	0	0	0	2	Схема теплоснабжения города Пермь на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	2110	0	0	0	0	0	2110
												итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	75374	0	0	0	0	0	0	75374

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.39	Реконструкция участка тепловой сети Т-445А – К-454А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной теплоотрасли	п.м								Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	57267 0 0 0 57267	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.40	Реконструкция участка тепловой сети К-454А – К-456А для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной теплоотрасли	п.м	796	0	0	0	0	0	796	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	57267 18562 0 0 57267	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	18562 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.41	Реконструкция участка тепловой сети К-456А – К-458А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной теплоотрасли	п.м	258	0	0	0	0	258	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	18562 16331 0 0 18562	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	18562 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.42	Реконструкция участка тепловой сети К-500А – К-505 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной теплоотрасли	п.м	227	0	0	0	0	0	227	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	16331 20373 0 0 16331	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	16331 20373 0 0 0
2.1.43	Реконструкция участка тепловой сети К-737 – Т-749 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной теплоотрасли	п.м	319	0	0	0	0	0	319	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	20373 81368 0 0 81368	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	20373 81368 0 0 0
2.1.44	Реконструкция участка тепловой сети К-113 – К-114 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/700 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной теплоотрасли	п.м	1368	0	0	0	0	0	1368	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	81368 2260 0 0 81368	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	81368 2260 0 0 0
2.1.45	Реконструкция участка тепловой сети К-573-4 – К-573-8А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность от реконструированной теплоотрасли	п.м	38	0	0	0	0	0	38	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2260 24112 0 0 24112	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	2260 24112 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.46	Реконструкция участка тепловой сети К-587 – К-587-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ОАО «ПТК-9»	протяженность отрезков строи- рованной теп- лотрассы	п.м								Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	2051 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	2051
2.1.47	Реконструкция участка тепловой сети К-3-3 – К-3-15 для обеспечения необ- ходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ОАО «ПТК-9»	протяженность отрезков строи- рованной теп- лотрассы	п.м	52	0	0	0	0	0	52	Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	2051 7863 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	2051
	Итого по задаче 2.1				201	0	0	0	0	0	201	итого	итого	1465438	387313	55785	212817	218838	81217	509468
													бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Задача - снижение энергоемкости теплоснабжения												итого	1465438	387313	55785	212817	218838	81217	509468
2.2.1	Перевод котельной ВК «ПДК» с мазута на природный газ	ООО «ПСК»	степень реали- зации меро- приятия	доля								Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	94794 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	94794	0
2.2.2	Перевод котельной ВК «Засерье» с мазута на природный газ	ООО «ПСК»	степень реали- зации меро- приятия	доля	1	0	0	0	0	1	0	Схема теп- лоснабжения города Пер- ми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	94794 63108 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 63108 0 0 0	94794	0
2.2.3	Перевод ЦТП микрорайона Кислотные Дачи в автоматический режим работы с дистанционным управлением с ВК «Кислотные Дачи»	ООО «ПСК»	степень реали- зации меро- приятия	доля	1	0	0	0	1	0	0	Программа энергосбе- режения и повышения энергетиче- ской эффек- тивности города Пер- ми на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	63108 10562 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 10562 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
2.2.4	Перевод ЦТП микрорайона Вышка-2 в автоматический режим работы с дистанционным управлением с ВК «Вышка-2»	ПМУЖЭП «Моторостро- итель»	степень реали- зации меро- приятия	доля	1	0	0	0	1	0	0	Программа энергосбе- режения и повышения энергетиче- ской эффек- тивности города Пер- ми на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	10562 21124 0 0 0	0 21124 0 0 0	0 0 0 0 0	0 10562 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.2.5	Перевод ЦТП микрорайона Молодежный в автоматический режим работы с дистанционным управлением с ВК «Молодежная»	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	доля	1	0	0	0	0	0	1	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Пермь на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21124	0	0	0	0	0	21124
												бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	42908	0	0	42908	0	0	0	0
2.2.6	Перевод ВК «Лепинской» и ВК «Т. Наумова» в автоматический режим работы с установкой щита оператора на ВК «Наумова»	ПМУЖЭП «Моторостроитель»	степень реализации мероприятия	доля	1	0	0	0	0	0	0	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Пермь на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21124	0	0	0	0	0	21124
												бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	42908	0	0	42908	0	0	0	0
2.2.7	Перевод ВК «Кривоножская» в автоматический режим работы с управлением с котельной ВК «Лепинино»	ПМУЖЭП «Моторостроитель»	степень реализации мероприятия	доля	1	0	0	1	0	0	0	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Пермь на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21124	0	21124	0	0	0	0
												бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Строительство теплотрассы для перевода тепловой нагрузки ВК «Напавский» на ВК «Кислотные Дачи»: перспективный диаметр 200/200 мм	ПМУЖЭП «Моторостроитель»	протяженность построенной теплотрассы	п. м	1	0	1	0	0	0	0	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Пермь на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21124	0	0	0	21124	0	0
												бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21124	0	0	21124	0	0	0	0
2.2.9	Перевод ВК «Камелиского» в ЦТП в автоматическом режиме работы	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	доля	2500	0	0	0	0	2500	0	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Пермь на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21124	0	0	0	21124	0	0
												бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	19804	0	0	19804	0	0	0	0
2.2.10	Перевод ВК «ДППи» в автоматический режим работы с дистанционным управлением с ВК «Пашминская»	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	доля	1	0	0	1	0	0	0	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Пермь на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	19804	0	0	19804	0	0	0
												бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	10826	0	10826	0	0	0	0	0
2.2.11	Перевод ВК «Пашминская» на газ	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	доля	1	0	1	0	0	0	0	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Пермь на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	10826	0	10826	0	0	0	0
												бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21124	21124	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
					1	1	0	0	0	0	0	Период на период 2011-2015 гг.	внебюджетные источники	21124	21124	0	0	0	0	0
	Итого по задаче 2.2												итого	347622	42248	31950	73274	84232	94794	21124
													бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	347622	42248	31950	73274	84232	94794	21124
	Итого по цели 2												итого	1813060	429561	87735	286091	303070	176011	530592
													бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	1813060	429561	87735	286091	303070	176011	530592
3	Цель - обеспечение показателей качества тепловой энергии																			
3.1	Задача - увеличение количества потребителей, переведенных на независимую схему теплоснабжения																			
3.1.1	Реконструкция ВК-20 для ликвидации дефицита тепловой мощности	ОАО «ТТК-9»	степень реализации мероприятия	доля								Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	1749	0	0	0	0	0	1749
3.1.2	Оптимизация потребительских схем в зоне действия ТЭЦ-14 с ликвидацией ЦТП, работающих по зависимой схеме, с переходом на количественное регулирование и улучшение баланса полезно используемой мощности	ОАО «ТТК-9»	степень реализации мероприятия	доля	1	0	0	0	0	0	1	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	235200	235200	0	0	0	0	0
3.1.3	Замена котловой автоматики ВК «Левшино»	ООО «ПСК»	степень реализации мероприятия	доля	1	1	0	0	0	0	0	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Перми на период 2011-2015 гг.	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	235200	235200	0	0	0	0	0
3.1.4	Реконструкция участка тепловой сети Т-43 - Т-49 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки надземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отключенной тепловой трассы	п.м	1	1	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	22794	22794	0	0	0	0	0

3.1.5	Реконструкция участка тепловой сети К-8-14 – К-8-14-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ООО «ПСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
					240	240	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	9344 5584 0 0 0	9344 5584 0 0 0	0	0	0	0	0
3.1.6	Реконструкция участка тепловой сети К-87 – К-89 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	ООО «ПСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	240		0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	9344 5584 0 0 0	9344 5584 0 0 0	0	0	0	0	0
3.1.7	Реконструкция участка тепловой сети К-8-14-16 – К-8-14-16-4 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	ООО «ПСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	170	170	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5584 5014 0 0 0	5584 5014 0 0 0	0	0	0	0	0
3.1.8	Реконструкция участка тепловой сети К-8-14-16-4 -К-8-14-16-4-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «ПСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	150	150	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2780 0 0 0 0	2780 0 0 0 0	0	0	0	0	0
3.1.9	Реконструкция участка тепловой сети К-86-1 – ЦТП-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-14; способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «ПСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	97	97	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7021 0 0 0 0	7021 0 0 0 0	0	0	0	0	0
3.1.10	Реконструкция участка тепловой сети К-868 – К-872 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия БК-5; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	ОАО «ПТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	245	245	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7021 33309 0 0 0	7021 33309 0 0 0	0	0	0	0	0
3.1.11	Реконструкция участка тепловой сети К-872 – К-877 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия БК-5; способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ПТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	560	560	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	33309 33976 0 0 0	33309 33976 0 0 0	0	0	0	0	0

3.1.12	Реконструкция участка тепловой сети К-877 – К-886 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК-5; способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
					935	0	935	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	51238 0 0 0 51238	0 0 0 0 0	51238 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.13	Реконструкция участка тепловой сети К-886-5 – ЦТП-20 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5; способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	935	0	935	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	51238 3869 0 0 51238	0 0 0 0 0	3869 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.14	Реконструкция участка тепловой сети Т-11 – К-39 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК-5; способ прокладки надземный; перспективный диаметр 400/400 мм	ООО «ГТС Кондратов»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	135	0	135	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	3869 10582 0 0 10582	0 0 0 0 0	3869 10582 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.15	Реконструкция участка тепловой сети Т-29А – Т-25 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК-5; способ прокладки надземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 150/150 мм	ПМУЖЭП «Моторостроитель»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	540	0	540	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	10582 2664 0 0 10582	0 0 0 0 0	2664 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.16	Реконструкция участка тепловой сети К-20 – К-27 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-13; способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	312	0	312	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2664 27207 0 0 27207	0 0 0 0 0	2664 27207 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.17	Реконструкция участка тепловой сети К-46 – К-48 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-13; способ прокладки подземный; существующий диаметр 350/350 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ОАО «ТТК-9»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	548	0	548	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	27207 4900 0 0 4900	0 0 0 0 0	27207 4900 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.18	Реконструкция участка тепловой сети К-49-9-6-2 – ЦТП-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ТЭЦ-13; способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «ЛКС»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	124	124	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1719 0 0 0 1719	0 0 0 0 0	1719 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0

3.1.19	Реконструкция участка тепловой сети К-524-8 – К-524-13 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК-2; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	3	ОАО «ТТК-9»	4	протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
								545	0	545	0	0	0	0	0	0	21195	0	21195	0	0	0	0
3.1.20	Реконструкция участка тепловой сети К-1 – К-4 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Вышка-2; способ прокладки подземный; существующий диаметр 350/350 мм; перспективный диаметр 500/500 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м		545	0	545	0	0	0	0	0	0	21195	0	21195	0	0	0	0
3.1.21	Реконструкция участка тепловой сети К-4 – К-7 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Вышка-2; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м		159	0	159	0	0	0	0	0	0	4558	0	4558	0	0	0	0
3.1.22	Реконструкция участка тепловой сети Т-34 – Т-41 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Кислотные Дачи; способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м		171	0	171	0	0	0	0	0	0	7553	0	7553	0	0	0	0
3.1.23	Реконструкция участка тепловой сети К-44 – К-3-27-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Кислотные Дачи; способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 300/300 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м		426	0	426	0	0	0	0	0	0	8348	0	8348	0	0	0	0
3.1.24	Реконструкция участка тепловой сети К-31Б – К-41 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «ПСП»; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм		ОАО «ПСП»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м		221	0	221	0	0	0	0	0	0	12823	0	12823	0	0	0	0
3.1.25	Реконструкция участка тепловой сети К-3 – К-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «ШТУ»; способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 400/400 мм		ПНИПУ		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м		460	0	460	0	0	0	0	0	0	6405	0	6405	0	0	0	0

3.1.26	Реконструкция участка тепловой сети К-3-8 – К-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «ПТУ»: способ прокладки надземный; перспективный диаметр 250/250 мм	3	ПНИПУ	4	протяженность отреконструированной теплотрассы	5	п.м	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
								775	0	775	0	0	0	0	0	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	10287 0 0 0	10287 0 0 0	0 0 0 0	10287 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.27	Реконструкция участка тепловой сети К-3-7 – ЦПП-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «ПТУ»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм		ПНИПУ		протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м		775	0	775	0	0	0	0	0	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	10287 4671 0 0	10287 0 0 0	0 4671 0 0	10287 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.28	Реконструкция участка тепловой сети Т-92 – К-94 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «НПО «Исера»: способ прокладки надземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «ПСК»		протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м		163	0	163	0	0	0	0	0	0	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4671 537 0 0	4671 0 0 0	0 537 0 0	4671 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.29	Реконструкция участка тепловой сети Т-1А – К-30Б для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Новые Ляды: способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ООО «ПСК»		протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м		49	0	49	0	0	0	0	0	0	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	537 16775 0 0	537 0 0 0	0 16775 0 0	537 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.30	Реконструкция участка тепловой сети К-30Б – К-30 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Новые Ляды: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ООО «ПСК»		протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м		856	0	856	0	0	0	0	0	0	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	16775 6140 0 0	16775 0 0 0	0 6140 0 0	16775 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.31	Реконструкция участка тепловой сети К-30 – К-29 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Новые Ляды: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ООО «ПСК»		протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м		139	0	139	0	0	0	0	0	0	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	6140 4461 0 0	6140 0 0 0	0 4461 0 0	6140 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.32	Реконструкция участка тепловой сети К-31 – К-32 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Новые Ляды: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «ПСК»		протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м		101	0	101	0	0	0	0	0	0	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4461 3191 0 0	4461 0 0 0	0 3191 0 0	4461 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0

3.1.33	Реконструкция участка тепловой сети Т-1А – ЦТП-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Головино: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	ООО «ГЭК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
					320	0	320	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5030 0 0 0 5030	0 0 0 0 0	5030 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0
3.1.34	Реконструкция участка тепловой сети Т-1-14 – Т-2-19 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Головино: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «ГЭК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м								Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	3615 0 0 0 3615	0 0 0 0 0	3615 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	
3.1.35	Реконструкция участка тепловой сети К-114 – К-116 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/300 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	ООО «ГСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	330	0	330	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	3615 1343 0 0 3615	0 0 0 0 0	3615 1343 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	
3.1.36	Реконструкция участка тепловой сети К-116 – К-117 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный: способ прокладки подземный; существующий диаметр 125/250 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	ООО «ГСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	35	0	35	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1343 2928 0 0 1343	0 0 0 0 0	1343 2928 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	
3.1.37	Реконструкция участка тепловой сети К-30 – К-117 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	ООО «ГСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	82	0	82	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2928 10964 0 0 2928	0 0 0 0 0	2928 10964 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	
3.1.38	Реконструкция участка тепловой сети К-94 – К-95А для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «ГСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	307	0	307	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	10964 2550 0 0 10964	0 0 0 0 0	10964 2550 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	
3.1.39	Реконструкция участка тепловой сети К-4 – К-7 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Ленинское: способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	ООО «ГСК»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	89	0	89	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2550 5072 0 0 2550	0 0 0 0 0	2550 5072 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	

3.1.40	Реконструкция участка тепловой сети К-7 – К-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Ленинского: способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 150/150 мм	3	ООО «ПСК»	4	протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
							46	0	46	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1207 0 0 0	0 0 0 0	1207 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.41	Реконструкция участка тепловой сети К-1 – К-1А для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК ПДК: способ прокладки надземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м	46	0	46	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1207 786 0 0	0 0 0 0	1207 786 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.42	Реконструкция участка тепловой сети К-1 – К-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «ПДК»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м	50	0	50	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	786 2264 0 0	0 0 0 0	786 2264 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.43	Реконструкция участка тепловой сети К-1А – К-2 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «ПДК»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м	59	0	59	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2264 1036 0 0	0 0 0 0	2264 1036 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.44	Реконструкция участка тепловой сети К-4 – К-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «Криковская»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 150/150 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м	29	0	29	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1036 2939 0 0	0 0 0 0	1036 2939 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.45	Реконструкция участка тепловой сети Т-1 – Т-1А для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «Бесоварская»: способ прокладки надземный; существующий диаметр 80/80 мм; перспективный диаметр 150/150 мм		ООО «ПСК»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м	112	0	112	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2939 307 0 0	0 0 0 0	2939 307 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
3.1.46	Реконструкция участка тепловой сети Т-1 – Т-1А для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «Бесоварская»: способ прокладки надземный; существующий диаметр 80/80 мм; перспективный диаметр 100/100 мм		ПМУЖЭП «Моторостроитель»		протяженность от реконструированной теплотрассы	п.м	36	0	36	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	174 0 0 0	0 0 0 0	174 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.1.47	Реконструкция участка тепловой сети Т-1-1А – Т-2-1А для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «Лесопарковка»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 50/50 мм; перспективный диаметр 100/100 мм	ПМУ ЖЭП «Моторостроитель»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м								Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	1033	0	1033	0	0	0	0
3.1.48	Реконструкция участка тепловой сети К-7 – К-9 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ООО «ПСКО»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	50	0	50	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	4991	0	0	0	0	0	4991
3.1.49	Реконструкция участка тепловой сети К-75 – К-80 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «НПО «Искра»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	ООО «ПСКО»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	113	0	0	0	0	0	113	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	4991	0	0	0	0	0	4991
3.1.50	Реконструкция участка тепловой сети К-80 – К-84 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «НПО «Искра»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	ООО «ПСКО»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	335	0	0	0	0	0	335	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	14797	0	0	0	0	0	14797
3.1.51	Реконструкция участка тепловой сети К-84 – ЦПТБ-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима потребителей в зоне действия ВК «НПО «Искра»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	ООО «ПСКО»	протяженность отреконструированной теплотрассы	п.м	220	0	0	0	0	0	220	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	8444	0	0	0	0	0	8444
3.1.52	Строительство понижающей насосной станции ПН-23 для обеспечения необходимых параметров теплоносителя по расположению напору и давлению потребителей в границах ул. Газеты «Свезда», ул. Пушкина, ул. Попова и р. Кама	ООО «ПСКО»	степень реализации мероприятия	доля	370	0	0	0	0	0	370	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	5816	0	0	0	0	0	5816
3.1.53	Строительство понижающей насосной станции ПН-53 для обеспечения необходимых параметров теплоносителя по расположению напору и давлению у потребителей на территории, ограниченной лесным массивом вдоль ул. Сасольской, железной дорогой микрорайона Нижняя Кура, автомобильной дорогой Пермь-Краснокамск, р. Кама		степень реализации мероприятия	доля	1	1	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	96722	0	0	0	0	0	96722

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.1.54	Строительство понятийной насосной станции ПН-885 для обеспечения необходимых параметров теплоносителя по расходуемому напору и давлению у потребителей на территории, ограниченной ул.3 Космодемьянской, ул.Полесской, ул.Малахова, ул.Хохрякова, ул.Державского, ул.Сухопутца, ул.Барызиной		степень реализации мероприятия	доля								Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	84632 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	84632 0 0 0 0	0
3.1.55	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; магистраль М1-24; узел присоединения К-373; количество присоединенных потребителей 1	ООО «ПСК»	количество отреконструированных тепловых пунктов	ед.	1	0	0	0	0	1	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	84632 1814 0 0 0	0 0 0 0 0	1814 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	84632 0 0 0 0	0
3.1.56	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; магистраль М1-01; узел присоединения К-3-27 - К-3-29; количество присоединенных потребителей 2	ООО «ПСК»	количество отреконструированных тепловых пунктов	ед.	1	0	1	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1814 3627 0 0 0	0 0 0 0 0	1814 3627 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.57	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; магистраль М2-04; узел присоединения К-553; количество присоединенных потребителей 4	ООО «ПСК»	количество отреконструированных тепловых пунктов	ед.	2	0	2	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	3627 7254 0 0 0	0 0 0 0 0	7254 12695 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.58	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5; магистраль М2-04; узел присоединения К-579-31 – К-579-35; количество присоединенных потребителей 7	ООО «Тепловая станция Коидратово»	количество отреконструированных тепловых пунктов	ед.	4	0	4	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7254 12695 0 0 0	0 0 0 0 0	7254 12695 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.59	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5; магистраль М2-17; узел присоединения П-931; количество присоединенных потребителей 9	ООО «Тепловая станция Коидратово»	количество отреконструированных тепловых пунктов	ед.	7	0	7	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	12695 16322 0 0 0	0 0 0 0 0	12695 16322 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
3.1.60	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5; магистраль М2-17; узел присоединения П-931; количество присоединенных потребителей 9	ООО «ПСК»	количество отреконструированных тепловых пунктов	ед.	9	0	9	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	16322 11728 0 0 0	0 0 0 0 0	16322 11728 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0

1	ма у потребителей в зоне действия ВК-20: магистраль М3-204; узел присоединения; количество присоединительных потребителей 33	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.1.61	Реконструкция тепловых пунктов потребителей и ЦТП для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-20: магистраль М3-20; количество присоединительных потребителей 1	ООО «ПСК»	количество отреконструированных тепловых пунктов	ед.	33	0	33	0	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
3.1.62	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Искра»: количество присоединительных потребителей 5	ООО НПО «Искра»	количество отреконструированных тепловых пунктов	ед.		5	0	5	0	0	0	0	Схема теплоснабжения города Перми на период до 2027 года	бюджет Российской Федерации	1814	0	1814	0	0	0	0
	Итого по задаче 3.1												итого	бюджет Российской Федерации	976820	462189	309570	0	0	169264	35797
													бюджет города Перми	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Перского края	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	бюджет Перского края	976820	462189	309570	0	0	169264	35797
	Итого по цели 3												итого	бюджет Российской Федерации	976820	462189	309570	0	0	169264	35797
													бюджет города Перми	бюджет Перского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Перского края	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по системе теплоснабжения												итого	бюджет Российской Федерации	976820	462189	309570	0	0	169264	35797
													бюджет города Перми	бюджет Перского края	5051259	1611171	874600	498645	486987	529493	1050363
													бюджет Перского края	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по системе теплоснабжения												итого	бюджет Российской Федерации	5051259	1611171	874600	498645	486987	529493	1050363
1	Цель - реализация перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми																				
1.1	Задача - подключение новых нагрузок																				
1.1.1	Строительство магистрального водовода по ул. Бойлыженской (ныне Екатеринбургской) на участке от насосной станции «2-й польем ВК» до площади Гайдара (Dу=900 мм, L=5500 м). Последний этап строительства L=590 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м		500	500	0	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Перского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	11900	11900	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.2	Строительство магистрального водовода по ул.Крисанова (Dy= 600 мм, L= 291 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м								Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4498 0 0 0 4498	2999 0 0 0 2999	1499 0 0 0 1499	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.3	Реконструкция (санация ШП) водовода микрорайон Бялатово ВНС «Ожид» по ул. Карпинского (Dy=900 мм, L=3450 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	291	194	97	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4498 71730 0 0 4498	2999 0 0 0 2999	1499 0 0 0 1499	0 23910 0 0 0	0 23910 0 0 0	0 23910 0 0 0	0
1.1.4	Реконструкция (санация ШП) водовода микрорайон Бялатово на участке от ул.Кубабелена до ул.Левченко (Dy=800 мм, L=2010 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	3450	0	0	1150	1150	1150	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	71730 41780 0 0 71730	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	23910 41780 0 0 23910	23910 0 0 0 23910	23910 0 0 0 23910	0
1.1.5	Реконструкция (санация ПЗ) водовода микрорайон Бялатово по ул.Левченко (Dy=600 мм, L=870 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	2010	0	0	2010	0	0	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	41780 21960 0 0 41780	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	41780 0 0 0 41780	0 21960 0 0 0	0 21960 0 0 0	0
1.1.6	Реконструкция (санация ПЗ) водовода микрорайон Бялатово по ул.Беляева на участке от ул.Карпинского до ул.Полводников (Dy=600 мм, L=1950 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	870	0	0	0	870	0	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	21960 49220 0 0 21960	0 0 0 0 0	0 49220 0 0 0	0 49220 0 0 0	21960 0 0 0 21960	0 0 0 0 0	0
1.1.7	Реконструкция (санация ШП) водовода микрорайон Бялатово по ул.Карпинского на участке от пр.Декабристов до ул.А.Связана (Dy=900-1000 мм, L=3560 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1950	0	1950	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	49220 82974 0 0 49220	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	49220 0 0 0 49220	0 27658 0 0 0	0 27658 0 0 0	27658
1.1.8	Реконструкция (санация ПЗ) водовода микрорайон Бялатово по ул.Беляева на участке от ул.Полводников до ул.К.Леонова (Dy=600 мм, L=950 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	950	0	0	0	1187	1187	1187	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	82974 23980 0 0 82974	0 0 0 0 0	0 23980 0 0 0	0 23980 0 0 0	27658 0 0 0 27658	27658 0 0 0 27658	27658

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.9	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Свердловском районе общей протяженностью L=4888 м. Ду=250-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м								Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	42168 0 0 0 0	5271 0 0 0 0	5271 0 0 0 0	5271 0 0 0 0	5271 0 0 0 0	5271 0 0 0 0	15813 0 0 0 0
1.1.10	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Мотовилихинском районе общей протяженностью 2936 м, Ду=250-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	4888	611	611	611	611	611	1833	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	25328 0 0 0 0	3166 0 0 0 0	3166 0 0 0 0	3166 0 0 0 0	3166 0 0 0 0	3166 0 0 0 0	9498 0 0 0 0
1.1.11	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Орджоникидзевском районе общей протяженностью L=6224 м. Ду=250-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	2936	367	367	367	367	367	1101	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	25328 53696 0 0 0	3166 6712 0 0 0	3166 6712 0 0 0	3166 6712 0 0 0	3166 6712 0 0 0	3166 6712 0 0 0	9498 20136 0 0 0
1.1.12	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Индустриальном районе общей протяженностью L=3288 м. Ду=250-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	6224	778	778	778	778	778	2334	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	53696 28368 0 0 0	6712 3546 0 0 0	6712 3546 0 0 0	6712 3546 0 0 0	6712 3546 0 0 0	6712 3546 0 0 0	20136 10638 0 0 0
1.1.13	Строительство водовода от границы территории индивидуальной застройки до точки подключения к существующей магистральной сети (2Ду=250 мм, L=750 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	3288	411	411	411	411	411	1233	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	28368 7733 0 0 0	3546 0 0 0 0	3546 0 0 0 0	3546 1323 0 0 0	3546 1323 0 0 0	3546 5087 0 0 0	10638 0 0 0 0
1.1.14	Строительство уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Ду=150 мм, L=9900 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	749.9	0	0	128.3	128.3	493.3	0	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7733 64756 0 0 0	0 32378 0 0 0	0 32378 0 0 0	1323 0 0 0 0	1323 0 0 0 0	5087 0 0 0 0	0 0 0 0 0
1.1.15	Строительство водовода от границы территории индивидуальной застройки до точки подключения к существующей магистральной сети (Ду=500 мм, L=935 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	9900	4950	4950	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	64756 11526 0 0 0	32378 11526 0 0 0	32378 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.16	Строительство блокировочного водовода (Dy=300 мм, L=1500 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1500		0					Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	12941 0 0 0 12941	12941 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.17	Строительство водоводов на территории многоквартирной застройки (Dy=300 мм, L=3500 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1500		0				0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	12941 30195 0 0 12941	12941 0 0 0 0	0 30195 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.18	Строительство уличных водопроводных сетей на территории многоквартирной застройки (Dy=250 мм, L=17500 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	3500		3500				0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	30195 137480 0 0 30195	19640 13804 0 0 0	19640 13804 0 0 0	19640 13804 0 0 0	19640 13804 0 0 0	19640 13804 0 0 0	39280
1.1.19	Строительство уличных сетей (Dy=300 мм, L=6400 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	17500		2500				2500	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	55216 0 0 0 55216	13804 0 0 0 0	13804 0 0 0 0	13804 0 0 0 0	13804 0 0 0 0	13804 0 0 0 0	0
1.1.20	Санация водовода Dy=400 мм от микрорайона Гаева до ул.Верхнекамская (Dy=200 мм, L=5300 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструированных сетей	м	6400		1600				1600	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	55216 45018 0 0 55216	13804 22509 0 0 0	13804 22509 0 0 0	13804 22509 0 0 0	13804 22509 0 0 0	13804 22509 0 0 0	0
1.1.21	Санация водовода Dy=400 мм от ул.Верхнекамской до ул.Чигалина (Dy=200 мм, L=1050 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструированных сетей	м	5300		2650				0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	45018 8920 0 0 45018	22509 4460 0 0 0	22509 4460 0 0 0	22509 4460 0 0 0	22509 4460 0 0 0	22509 4460 0 0 0	0
1.1.22	Строительство 2-й нитки водовода от микрорайона Гаева до ул.Верхнекамская (Dy=200 мм, L=5300 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструированных сетей	м	1050		525				0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	8920 38150 0 0 8920	4460 19075 0 0 0	4460 19075 0 0 0	4460 19075 0 0 0	4460 19075 0 0 0	4460 19075 0 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.23	Строительство уличных сетей (Dy=150 мм, L=12170 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	12170	6085	6085	0	0	0	0	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	79604 0 0 0 0 79604	39802 0 0 0 0 39802	39802 0 0 0 0 39802	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.24	Строительство водовода для подклю- чения территории многоквартирной застройки (Dy=300 мм, L=2600 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	6085	6085	6085	0	0	0	0	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	22430 0 0 0 0 22430	11215 0 0 0 0 11215	11215 0 0 0 0 11215	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.25	Строительство уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Dy=250 мм, L=11100 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	2600	1300	1300	0	0	0	0	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	87204 0 0 0 0 87204	14534 0 0 0 0 14534	14534 0 0 0 0 14534	14534 0 0 0 0 14534	14534 0 0 0 0 14534	14534 0 0 0 0 14534	14534
1.1.26	Строительство уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Dy=250 мм, L=28300 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	11100	1850	1850	1850	1850	1850	1850	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	22327 0 0 0 0 22327	27732 0 0 0 0 27732	27732 0 0 0 0 27732	27732 0 0 0 0 27732	27732 0 0 0 0 27732	27732 0 0 0 0 27732	83667
1.1.27	Строительство водоводов (Dy=150 мм, L=1800 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	28300	3530	3530	3530	3530	3530	10650	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	11775 0 0 0 0 11775	27732 0 0 0 0 27732	27732 0 0 0 0 27732	27732 0 0 0 0 27732	3925 0 0 0 0 3925	3925 0 0 0 0 3925	3925
1.1.28	Строительство уличных сетей (Dy=150 мм, L=7600 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1800	0	0	0	600	600	600	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	49704 0 0 0 0 49704	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	16568 0 0 0 0 16568	16568 0 0 0 0 16568	16568
1.1.29	Строительство водовода (2Dy=250 мм, L=100 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	7599	0	0	0	2533	2533	2533	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	1031 0 0 0 0 1031	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	1031 0 0 0 0 1031	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.30	Строительство уличных сетей (Dy=150 мм, L=28400м)	ООО «НОВОТОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м								Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	185766 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	30743 0 0 0	30743 0 0 0	30743 0 0 0	93537 0 0 0
1.1.31	Демонтаж существующих участков сетей, попадающих под застройку (Dy=150 мм, L=1500 м)	ООО «НОВОТОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	28400	0	0	4700	4700	4700	14300	Проект пла- нировки территории, ограничен- ной ул.Чернышев- ского, доли- ной реки Егошихи, ул.Чкалова, ул.Героев Хасана мик- рорайона Красные казармы Свердлов- ского района города Пер- ми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	185766 1648 0 0 0	0 824 0 0 0	0 824 0 0 0	30743 0 0 0 0	30743 0 0 0 0	30743 0 0 0 0	93537 0 0 0 0
1.1.32	Демонтаж существующих участков сетей, попадающих под застройку (Dy=150 мм, L=7500 м)	ООО «НОВОТОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1500	750	750	0	0	0	0	Проект пла- нировки территории, ограничен- ной ул.Чернышев- ского, доли- ной реки Егошихи, ул.Чкалова, ул.Героев Хасана мик- рорайона Красные казармы Свердлов- ского района города Пер- ми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	1648 8244 0 0 0	824 0 0 0 0	824 0 0 0 0	0 1374 0 0 0	0 1374 0 0 0	0 1374 0 0 0	0 4122 0 0 0
1.1.33	Реконструкция существующих изношенных участков сетей (Dy=250 мм, L=20500 м)	ООО «НОВОТОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	7500	0	0	1250	1250	1250	3750	Проект пла- нировки территории, ограничен- ной ул.Чернышев- ского, доли- ной реки Егошихи, ул.Чкалова, ул.Героев Хасана мик- рорайона Красные казармы Свердлов- ского района города Пер- ми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	8244 161048 0 0 0	0 80524 0 0 0	0 80524 0 0 0	1374 0 0 0 0	1374 0 0 0 0	1374 0 0 0 0	4122 0 0 0 0
					20500	10250	10250	0	0	0	0			161048	80524	80524	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.34	Строительство новых учетков сетей (Dy=150 мм, L=2200 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	2200	1100	1100	0	0	0	0	Проект планировки территории, ограниченной ул. Чернышевского, долиной реки Еггошихи, ул. Чапаева, ул. Героев Хасана микрорайона Красные казармы Свердловского района города Перми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	14390	7195	7195	0	0	0	0
1.1.35	Строительство новых учетков сетей (Dy=150 мм, L=13200 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м								Проект планировки территории, ограниченной ул. Чернышевского, долиной реки Еггошихи, ул. Чапаева, ул. Героев Хасана микрорайона Красные казармы Свердловского района города Перми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	86340	0	0	14390	14390	14390	43170
1.1.36	Строительство воловода (Dy=300 мм, L=280 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	13200	0	0	2200	2200	2200	6600	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	86340 2416	0 2416	0	14390	14390	14390	43170
1.1.37	Строительство распределительных сетей (Dy=160 мм, L=7200 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	280	280	0	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	47096 5887	5887	5887	5887	5887	5887	17661
1.1.38	Строительство распределительных сетей (Dy=110 мм, L=180 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	7200	900	900	900	900	900	2700	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1177 1177	5887 1177	5887	5887	5887	5887	17661
					180	180	0	0	0	0	0		итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1177	1177	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.4	Реконструкция (санация ШПН) водовода «1-я нитка ЧОС» от площади Чусовского очистного сооружения (далее – ЧОС) до площади НР «Кислотные Дачи» (Dу=1000 мм, L=6534 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м								Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	147310 0 0 0 0	28565 0 0 0 0	51110 0 0 0 0	22545 0 0 0 0	22545 0 0 0 0	22545 0 0 0 0	0
2.1.5	Реконструкция (санация ШПН) водовода «2-я нитка ЧОС» от площади ЧОС до площади НР «Кислотные Дачи» (Dу=1000-1200 мм, L=7532 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	6534	1267	2267	1000	1000	1000	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	147310 169808 0 0 0	28565 42452 0 0 0	51110 42452 0 0 0	22545 42452 0 0 0	22545 42452 0 0 0	22545 0 0 0 0	0
2.1.6	Реконструкция (санация ШПН) водовода «3-я нитка ЧОС» от площади ЧОС до площади НР «Кислотные Дачи» (Dу=1000-1200 мм, L=7059 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	7532	1883	1883	1883	1033	1033	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	169808 159147 0 0 0	42452 0 0 0 0	42452 23289 0 0 0	42452 23289 0 0 0	42452 23289 0 0 0	42452 29760 0 0 0	0
2.1.7	Реконструкция (санация ШПН) водовода «1-я нитка ЧОС» от площади НР «Кислотные Дачи» до площади ВНС «Ожана» (Dу=1000 мм, L=3200 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	7059	0	1033	1033	1033	1320	2640	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	159147 72145 0 0 0	0 9018 0 0 0	23289 12625 0 0 0	23289 25251 0 0 0	23289 25251 0 0 0	29760 0 0 0 0	59520 0 0 0 0
2.1.8	Реконструкция (санация ШПН) водовода по ул.Гребенцова (блокировка между водоводами № 1 и №2 ЧОС) (Dу=800 мм, L=408 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	3200	400	560	1120	1120	0	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	72145 8483 0 0 0	9018 0 0 0 0	12625 8483 0 0 0	25251 0 0 0 0	25251 0 0 0 0	25251 0 0 0 0	0
2.1.9	Реконструкция (санация ШПН) водовода по ул.Лавской на участке от ул.Савостольской до ул.Завылова (блокировка между водоводами № 1 и №2 ЧОС) (Dу=800 мм, L=1074 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	408	0	408	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	8483 22331 0 0 0	0 0 0 0 0	8483 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
2.1.10	Реконструкция (санация ШПН) водовода блокировка 2-й и 3-й ниток ЧОС по ул. А.Гайдара (Dу=1200 мм, L=2226 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1074	0	0	0	0	0	1074	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	22331 51954 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	22331 51954 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.11	Реконструкция (санация ПЗ) водовода блочнока 2-й и 3-й ниток ЧОС по ул.Юрша (Dу=600 мм, L=618 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность реконструиру- емых сетей	м								Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	12854 0 0 0	6427 0 0 0	6427 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	
2.1.12	Реконструкция (санация ПЗ) водовода «Лисичинский» (Dу=600 мм, L=945 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность реконструиру- емых сетей	м	618	309	309	0	0	0	0	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	12854 19656 0 0	6427 19656 0 0	6427 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	
2.1.13	Реконструкция (санация ПЗ) водовода ВНС «2-й полдень БКВ» по ул.Уральской на участке от площадки ВНС «2-й полдень БКВ» до ул.Индустрализации (Dу=600 мм, L=1600 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность реконструиру- емых сетей	м	945	945	0	0	0	0	0	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	19656 33280 0 0	19656 0 16640 16640	0 16640 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	
2.1.14	Реконструкция (санация ПЗ) водовода № 3 «Мясоедновинский» от ВНС «Западная» до ул.6-я линия	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность реконструиру- емых сетей	м	1600	0	800	800	0	0	0	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	33280 3390 0 0	1435 1955 0 0	16640 1955 0 0	16640 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	
2.1.15	Реконструкция (санация ПЗП) водово- да по ул.Гальперина от ул.Кировоградской до ул.Сивашская (Dу=800 мм, L=3400 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность реконструиру- емых сетей	м	163	69	94	0	0	0	0	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	3390 39500 0 0	1435 39500 0 0	1955 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	
2.1.16	Реконструкция (санация ПЗП) водово- да от площадки НР «Кислотные Дачи» до лавера через р.Каму (Dу=1000 мм, L=3800 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность реконструиру- емых сетей	м	3400	3400	0	0	0	0	0	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	39500 85672 0 0	39500 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 21418 0 0	
2.1.17	Реконструкция (санация ПЗП) водово- да 2-я нитка ЧОС от площадки НР «Кислотные Дачи» до площадки ВНС «Центральная водона» (Dу=1200 мм, L=4770 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность реконструиру- емых сетей	м	3800	0	0	0	0	950	2850	Схема водо- снабжения города Пер- ми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	111372 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	27843 0 0 0	
					4772	0	0	0	0	1193	3579	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	111372 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	27843 0 0 0	83529 0 0 0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.18	Реконструкция (санация ЦШП) водовода микрорайона Левшино (Dy=1000 мм, L=425 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м								Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	9582 0 0 0 0 9582	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	9582
2.1.19	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Тайва по ул. Кабельщиков на участке от ул. Новолыцкой до площади ВНС «Северная» (Dy=700 мм, L=2052 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	425	0	0	0	0		425	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	9582 42680 0 0 0 9582	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	9582
2.1.20	Реконструкция (санация ЦШП) водовода правого берега на участке от ул. Волгодонской до ул. Сосновская (Dy=1000 мм, L=4124 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	2052	0	0	0	0	513	1539	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	42680 92976 0 0 0 42680	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	32010
2.1.21	Реконструкция (санация ЦШП) водовода правого берега по ул. Б. Комиссаров на участке от площади НР «Акселотные Дани» до пер. Потрапичный (Dy=1000 мм, L=1500 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	4124	0	0	0	0	1031	3093	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	92976 33816 0 0 0 92976	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	69732
2.1.22	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Зюстровка по ул. Красная на участке от ул. Жембоба до ул. 2-я Республиканской (Dy=300 мм, L=1650 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1500	0	0	0	0	375	1125	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	33816 14020 0 0 0 33816	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	25362
2.1.23	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Крохалева по ул. Кузубашева, ул. Солдатов (Dy=500-600 мм, L=2272 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1650	0	0	0	0	0	1650	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	14020 47256 0 0 0 14020	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	14020
2.1.24	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Крохалева на участке от площади ВНС «Южная» до ул. Лукоянова (Dy=600 мм, L=5124 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	2272	0	0	0	0	568	1704	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	47256 106580 0 0 0 47256	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	35442
					5124	0	0	0	0	1281	3843		итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	106580 26645 0 0 0 106580	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	26645	79935

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.25	Реконструкция (санация ПЭ) воловода микрорайона Владимирский и Южный на участке от ул. Ушинского до ул. Куйбышева (Dy=600-1000мм, L=4800м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м								Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	108216 0 0 0 108216	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	27054 0 0 0 27054	81162 0 0 0 81162
2.1.26	Реконструкция (санация ШП) воловода «2-я нитка ЧОС» от ул. Смидова до ул. Лядовской (Dy=1200 мм, L=1652 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	4800	0	0	0	0	1200	3600	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	38556 0 0 0 38556	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	9639 0 0 0 9639	28917 0 0 0 28917
2.1.27	Реконструкция (санация ПЭ) воловода от ул. М. Горького на участке от ул. Швейцара до ул. Малышева (Dy=400 мм, L=250 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1652	0	0	0	0	413	1239	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	38556 3060 0 0 38556	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	9639 0 0 0 9639	28917 3060 0 0 28917
2.1.28	Реконструкция (санация ШП) воловода от ул. Макаренко до площади ВНС «2-й подъезд БКВ» (Dy=1200 мм, L=1134 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	250	0	0	0	0	0	250	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	26466 0 0 0 26466	13233 0 0 0 13233	13233 0 0 0 13233	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	3060 0 0 0 3060
2.1.29	Реконструкция (санация ПЭ) воловода микрорайон «Парковый» на участке от ул. А. Вавилова до ул. Гатчинской (Dy=600 мм, L=1080 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1134	567	567	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	26466 27260 0 0 27260	13233 0 0 0 13233	13233 0 0 0 13233	0 13630 0 0 13630	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.30	Строительство сети водоснабжения протяженностью 13,56 м с обустройством 10 пожарных гидрантов в микрорайоне Акуловский по ул. 1-й, 2-й Путейской, ул. Сортировочной Дзержинского района города Пермь	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1080	0	0	0	540	540	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5661 0 0 0 5661	0 0 0 0 0	5661 0 0 0 5661	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.31	Строительство сети водоснабжения протяженностью 2,0 км с обустройством 13 пожарных гидрантов в микрорайоне Верхнеушлитинский Индустриального района города Пермь	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1356	0	1356	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Пермь до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	8636 0 0 0 8636	747 0 0 0 747	747 0 0 0 747	0 7889 0 0 7889	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.2.4	Техническая модернизация ВНС «Южная»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	модернизируемая насосная станция	насосная станция	1	0	0,33	0,33	0	0	0	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	343065 0 0 0 343065	0	114355	114355	114355	0	0
	Итого по задаче 2.2												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	398845 0 0 0 398845	0	114355	114355	114355	5870	49910
													бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0	0	0	0	0	0	0
													итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	398845 0 0 0 398845	0	114355	114355	114355	5870	49910
	Итого по цели 2												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2048684 6469 0 0 2048684	176227	310327	314447	255619	239053	753011
													бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	548 0 0 0	548	0	5921	0	0	0
													бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0	0	0	0	0	0	0
3	Цель - обеспечение показателей качества воды												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2042215	175679	310327	308526	255619	239053	753011
3.1	Задача - обеспечение соответствия качества воды установленным требованиям																			
3.1.1	Реконструкция действующей насосной станции 1-го подъема Чусовского водозабора	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насосная станция								Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	300371 300371 0 0 300371	21026	144178	12015	33041	0	90111
													итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	132990 132990 0 0 132990	0	0	0	0	0	132990
													бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	Технологическая реконструкция ЧОС с целью увеличения пропускной способности до 400 тыс.куб.м/сутки	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемые очистные сооружения	сооружение	1	0,07	0,48	0,04	0,11	0	0,3	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 132990 132990 0 0	0	0	0	0	0	0
													итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 132990 132990 0 0	0	0	0	0	0	0
3.1.3	Строительство сооружений очистки производственных сточных вод ЧОС в целях выполнения условий решения о предоставлении водного объекта в пользование до уровня установленных нормативов сброса загрязняющих веществ в водные объекты	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	Построенные сооружения очистки производственных вод	сооружение	1	0	0	0	0	0	1	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	383040 383040 0 0 383040	111082	172368	99590	0	0	0
													итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 110141 110141 0 0	0	0	0	0	0	0
3.1.4	Реконструкция действующей насосной станции 1-го подъема Большесамского водозабора (далее - БКВ)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	0	0	0	0,02	0,02	0,96	Схема водоснабжения города Перми до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	110141 110141 0 0 110141	0	0	0	2203	2203	105735
													бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3.1.5	Технологическая реконструкция очистных сооружений Большихеских очистных сооружений	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемые очистные сооружения	сооружение	1	0	0	0	0,45	0,55	0	Схема водоснабжения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь	43131	0	0	0	19409	23722	0
												Схема водоснабжения города Пермь на период до 2028 года	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
3.1.6	Строительство комплекса по транспортировке производственных сточных вод БКВ (промышленные воды фильтров и шламовые воды с 1-й ступени очистки)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенные сооружения очистки производственных вод	сооружение	1	0	0	0	0,45	0,55	0	Схема водоснабжения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь	91531	0	0	0	41189	50342	0
												Схема водоснабжения города Пермь на период до 2028 года	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
3.1.7	Технологическая реконструкция очистных сооружений микрорайона Новые Лады	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемые очистные сооружения	сооружение	1	0	0	0	0,45	0,55	0	Схема водоснабжения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь	67440	13488	53952	0	0	0	0
												Схема водоснабжения города Пермь на период до 2028 года	бюджет Пермского края	67440	13488	53952	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
												Итого по главе 3.1	итого бюджет города Пермь	1128644	145596	370498	111605	95842	76267	328836
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	1128644	145596	370498	111605	95842	76267	328836
												бюджет Российской Федерации	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
												Итого по цели 3	итого бюджет города Пермь	1128644	145596	370498	111605	95842	76267	328836
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
												Итого по системе водоснабжения	итого бюджет города Пермь	5217445	689139	1110076	693419	646128	577987	1500696
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	1135113	146144	370498	117526	95842	76267	328836
												бюджет Российской Федерации	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
												Итого по системе водоснабжения	итого бюджет города Пермь	4082332	542995	739578	575893	550286	501720	1171860
1	Водоотведение																			
1.1	Цель - реализация перспективной обеспеченности и потребности застройки города Пермь																			
1.1.1	Задача - подключение новых нагрузок																			
1.1.1	Новое строительство уличных сетей канализации в Свердловском районе общей протяженностью L=1904 м, Ду=200-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1904	238	238	238	238	238	238	714	Схема водоснабжения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь	27048	3381	3381	3381	3381	10143
												Схема водоснабжения города Пермь на период до 2028 года	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
												Итого по системе водоснабжения	итого бюджет города Пермь	27048	3381	3381	3381	3381	10143	10143

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.2	Новое строительство Уличных сетей канализации в Мотовилихинском районе общей протяженностью L=2184 м, Ду=200-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	M	2184	273	273	273	273	273	273	819	Схема водопроводящего отвода города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Перского края бюджет Россиийской Федерации	31032	3879	3879	3879	3879	3879	11637
1.1.3	Новое строительство Уличных сетей канализации в Индустриальном районе общйи протяженностью L=1427 м, Ду=200-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	M									Схема водопроводящего отвода города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Перского края бюджет Россиийской Федерации	18072	2259	2259	2259	2259	2259	6777
1.1.4	Новое строительство уличных сетей канализации в Орджоникидзевом районе общйи протяженностью L=1272 м, Ду=200-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	M	1272	159	159	159	159	159	159	477	Схема водопроводящего отвода города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Перского края бюджет Россиийской Федерации	18072	2259	2259	2259	2259	2259	6777
1.1.5	Реконструкция РНС - I «Язовая» с увеличением производительности до 3500 куб.м³/час, включающая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насос-	3152	394	394	394	394	394	394	1182	Схема водопроводящего отвода города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Перского края бюджет Россиийской Федерации	44784	5598	5598	5598	5598	5598	16794
1.1.6	Реконструкция КНС «Саловый» с увеличением производительности до 2500 куб.м³/час, включающая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насос-	1	0,5	0,5	0	0	0	0	0	Схема водопроводящего отвода города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Перского края бюджет Россиийской Федерации	35960	17980	17980	17980	17980	17980	0
1.1.7	Реконструкция РНС-2 «Мотвилышк» с увеличением производительности до 7000 куб.м³/час, включая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насос-	1	0	0	0,5	0,5	0	0	0	Схема водопроводящего отвода города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Перского края бюджет Россиийской Федерации	26980	0	0	13490	13490	0	0
1.1.8	Строительство самотечного коллектора (Ду=500 мм, L=670 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	M		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	Схема водопроводящего отвода города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Перского края бюджет Россиийской Федерации	97400	19480	19480	19480	19480	19480	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.9	Реконструкция участка самотечного коллектора Ду=500 мм с заменой на Ду=700 мм, L=1330 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м								Схема водопользования территории города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	30513 0 0 0 0 30513	30513 0 0 0 0 30513	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.10	Реконструкция участка самотечного коллектора Ду=500 мм с заменой на Ду=700 мм, L=1200 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1330	1330	0	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	30513 27531 0 0 0 30513	27531 27531 0 0 0 27531	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.11	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy=400 мм, L=1050 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1200	1200	0	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	27531 15936 0 0 0 27531	27531 7968 0 0 0 27531	0 7968 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.12	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy=500 мм, L=1300 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1050	525	525	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15936 23532 0 0 0 15936	7968 23532 0 0 0 7968	7968 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.13	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Бахаревка» (территория многоквартирной застройки), Q max час=350 куб.м/час, H=25 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	1300	1300	0	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	23532 13490 0 0 0 23532	23532 0 0 0 0 23532	0 13490 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.14	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Бахаревка» (Dy=250 мм, L=650 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	1	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	13490 9235 0 0 0 9235	0 0 0 0 0 9235	13490 9235 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.15	Строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Бахаревка» (территория индивидуальной застройки), Q max час=30 куб.м/час, H=30 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	650	0	650	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4500 0 0 0 0 4500	0 0 0 0 0 4500	0 0 0 0 0 4500	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0

1.1.16	Строительство напорных коллекторов КНС-2 «Бахаревка» (2Dy=150 мм, L=1960 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1960	0	0	1814,3	1814,3	1814	3628,6	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого 31895 бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15 31895 0 0 0 31895	16 0 0 0 0 0	17 0 0 0 0 0	18 31895 0 0 0 0	19 0 0 0 0 0	20 0 0 0 0 0	21 0 0 0 0 0
1.1.17	Строительство самотечных уличных сетей на территории многоквартирной застройки (Dy=250 мм, L=12700 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	12700	0	0	1814,3	1814,3	1814	3628,6	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого 180439 бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15 180439 0 0 0 31895	16 25777 0 0 0 0	17 25777 0 0 0 0	18 25777 0 0 0 0	19 25777 0 0 0 0	20 25777 0 0 0 0	21 51554 0 0 0 0
1.1.18	Строительство самотечных уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Dy=150 мм, L=7800 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	7800	0	0	3900	3900	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого 104114 бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15 104114 0 0 0 0	16 9210 0 0 0 0	17 0 0 0 0 0	18 52057 0 0 0 0	19 52057 0 0 0 0	20 0 0 0 0 0	21 0 0 0 0 0
1.1.19	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy=350 мм, L=690 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	690	690	0	0	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого 9210 бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15 9210 21891 0 0 0	16 9210 21891 0 0 0	17 0 0 0 0 0	18 0 0 0 0 0	19 0 0 0 0 0	20 0 0 0 0 0	21 0 0 0 0 0
1.1.20	Строительство самотечных уличных сетей (Dy=200 мм, L=1640 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1640	1640	0	0	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого 21891 бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15 21891 0 0 0 0	16 21891 0 0 0 0	17 0 0 0 0 0	18 0 0 0 0 0	19 0 0 0 0 0	20 0 0 0 0 0	21 0 0 0 0 0
1.1.21	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Заозерье», Q max час=6 куб.м/час, H=30 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	1	0	0	0	1	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого 1200 бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15 1200 0 0 0 0	16 0 0 0 0 0	17 0 0 0 0 0	18 1200 0 0 0 0	19 0 0 0 0 0	20 0 0 0 0 0	21 0 0 0 0 0
1.1.22	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Заозерье», 2Dy=63 мм, L=250 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	250	250	0	0	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого 3290 бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15 3290 0 0 0 0	16 3290 0 0 0 0	17 0 0 0 0 0	18 0 0 0 0 0	19 0 0 0 0 0	20 0 0 0 0 0	21 0 0 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.23	Строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Заозерье», Q max час=40 куб.м/час, H=20 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция								Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4500 0 0 0	0	0	4500	0	0	0
1.1.24	Строительство напорных коллекторов КНС-2 «Заозерье», 2Dy=100 мм, L=450 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	1	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4500 5920 0 0	0	0	4500 5920	0	0	0
1.1.25	Строительство канализационной насосной станции КНС-3 «Заозерье», Q max час=12 куб.м/час, H=25 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	450	0	0	450	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	5920 1350 0 0	0	0	5920 1350	0	0	0
1.1.26	Строительство напорных коллекторов КНС-3 «Заозерье», 2Dy=63 мм, L=500 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	1	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1350 6580 0 0	0	0	1350 6580	0	0	0
1.1.27	Строительство канализационной насосной станции КНС-4 «Заозерье», Q max час=8 куб.м/час, H=25 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	500	0	0	500	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	6580 1350 0 0	1350	0	6580	0	0	0
1.1.28	Строительство напорных коллекторов КНС-4 «Заозерье», 2Dy=75 мм, L=550 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	1	0	0	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1350 7240 0 0	1350 7240	0	0	0	0	0
1.1.29	Строительство канализационной насосной станции КНС-5 «Заозерье», Q max час=2,5 куб.м/час, H=15 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	550	550	0	0	0	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7240 900 0 0	7240	0	0	0	900	0
1.1.30	Строительство напорных коллекторов КНС-5 «Заозерье», 2Dy=63 мм, L=400 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	0	1	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	900 5260 0 0	0	0	0	900	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
												ми на период до 2028 года	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	5260	5260	0	0	0	0	0
1.1.31	Перекладка (вынос) самонетного коллектора, Ду=300 мм, L=580 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	400	400	0	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Перми на период до 2028 года	итого	5399	0	5399	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	5399	0	5399	0	0	0	0
1.1.32	Перекладка (вынос) самонетного коллектора, Ду=500 мм, L=150 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	380	0	380	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Перми на период до 2028 года	итого	2715	0	0	2715	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	2715	0	0	2715	0	0	0
1.1.33	Строительство самонетных уличных сетей, Ду=150 мм, L=1930 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	150	0	0	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Перми на период до 2028 года	итого	159243	0	0	53081	53081	53081	0
												бюджет города Перми	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	159243	0	0	53081	53081	53081	0
1.1.34	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Ива», Q max час=290 куб.м/час, H=25 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	11930	0	0	0	3976,7	3977	0	Схема водопользования территории города Перми на период до 2028 года	итого	13480	6740	6740	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	13480	6740	6740	0	0	0	0
1.1.35	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Ива» (2Ду=250 мм, L=300 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0,5	0,5	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Перми на период до 2028 года	итого	5204	0	5204	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	5204	0	5204	0	0	0	0
1.1.36	Строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Ива», Q max час=400 куб.м/час, H=45 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	300	0	300	0	0	0	0	Схема водопользования территории города Перми на период до 2028 года	итого	22480	0	11240	11240	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	22480	0	11240	11240	0	0	0
1.1.37	Строительство напорных коллекторов КНС-2 «Ива» (2Ду=300 мм, L=600 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0,5	0,5	0	0	0	Схема водопользования территории города Перми на период до 2028 года	итого	10408	0	0	10408	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
													бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.38	Строительство канализационной насосной станции КНС-7 «Ива», Q max час=4 куб.м/час, Н=27м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	600	0	0	600	0	0	0	Схема водопотребления города Пермского края на период до 2028 года	итого бюджет города Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	10408 1000 0 0 0	0	0	10408	0	0	0
1.1.39	Строительство напорных коллекторов КНС-7 «Ива» (2Dу=60 мм, L=650 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	0	1	0	0	Схема водопотребления города Пермского края на период до 2028 года	итого бюджет города Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1000 8550 0 0 0	0	0	0	1000	0	0
1.1.40	Строительство канализационной насосной станции КНС-8 «Ива», Q max час=33куб.м/час, Н=50м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	650	0	0	0	650	0	0	Схема водопотребления города Пермского края на период до 2028 года	итого бюджет города Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	8550 3600 0 0 0	0	0	0	8550	0	0
1.1.41	Строительство напорных коллекторов КНС-8 «Ива» (2Dу=110 мм, L=550 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	0	0	1	0	Схема водопотребления города Пермского края на период до 2028 года	итого бюджет города Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7240 0 0 0 0	0	0	0	0	7240	0
1.1.42	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy=300 мм, L=980 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	550	0	0	0	0	550	0	Схема водопотребления города Пермского края на период до 2028 года	итого бюджет города Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	13924 0 0 0 0	6962	6962	0	0	0	0
1.1.43	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy=300 мм, L=885 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	980	490	490	0	0	0	0	Схема водопотребления города Пермского края на период до 2028 года	итого бюджет города Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	13924 12574 0 0 0	6962	6962	0	0	0	0
1.1.44	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy=400 мм, L=1015 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	885	0	442,5	442,5	0	0	0	Схема водопотребления города Пермского края на период до 2028 года	итого бюджет города Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	12574 15406 0 0 0	0	6287	6287	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.45	Реконструкция самотечного канализационного коллектора (Dy=600 мм, L=870м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м								Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края	15406 17366 0 0	7703 8683 0 0	7703 8683 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0
1.1.46	Строительство самотечных уличных сетей на территории многоквартирной застройки (Dy=250 мм, L=12900 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	870	435	435	0	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	17366 183276 0 0 0	8683 30546 0 0 0	8683 30546 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0
1.1.47	Строительство канализационной насосной станции КНС-3 «Ива», Q max час=8 куб.м/час, H=26 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	12900	2150	2150	2150	2150	2150	2150	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	183276 1800 0 0 0	30546 0 0 0 0	30546 1800 0 0 0	30546 0 0 0 0	30546 0 0 0 0	30546 0 0 0 0	30546
1.1.48	Строительство напорных коллекторов КНС-3 «Ива» (2Dy=70 мм, L=1080 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	1	0	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	1800 14210 0 0 0	0 0 0 0 0	1800 14210 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.49	Строительство канализационной насосной станции КНС-4 «Ива», Q max час=58 куб.м/час, H=45 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	1080	0	1080	0	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	14210 1000 0 0 0	0 1000 0 0 0	14210 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.50	Строительство напорных коллекторов КНС-4 «Ива» (2Dy=160 мм, L=1430 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	1	0	0	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	1000 23271 0 0 0	1000 23271 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.51	Строительство канализационной насосной станции КНС-4н «Ива», Q max час=5 куб.м/час, H=15 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	1430	1430	0	0	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	23271 1350 0 0 0	23271 0 0 0 0	23271 1350 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.52	Строительство напорных коллекторов КНС-4а «Ива» (2Dу=100 мм, L=350 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м								Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4600 0 0 0 0 4600	0 0 0 0 0 0	4600 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.53	Строительство канализационной насосной станции КНС-5 «Ива», Q max час=15 куб.м/час, H=35 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция		350	0	350	0	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2700 0 0 0 0 2700	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	2700 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.54	Строительство напорных коллекторов КНС-5 «Ива» (2Dу=150 мм, L=1150 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	1	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2700 18714 0 0 0 2700	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	2700 18714 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.55	Строительство канализационной насосной станции КНС-6 «Ива», Q max час=130 куб.м/час, H=25 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция		1150	0	0	1150	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	18714 13490 0 0 0 18714	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	18714 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.56	Строительство напорных коллекторов КНС-6 «Ива» (2Dу=200 мм, L=540 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	0	1	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	8728 0 0 0 0 8728	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	8728 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.57	Строительство самотечного коллектора (Dу=300 мм, L=1200 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	540	0	0	0	540	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	17050 0 0 0 0 17050	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	8525 0 0 0 0 8525	8525 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0
1.1.58	Строительство самотечного коллектора (Dу=600 мм, L=1670 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1200	0	0	600	600	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	33336 0 0 0 0 33336	11112 0 0 0 0 11112	11112 0 0 0 0 11112	11112 0 0 0 0 11112	8525 0 0 0 0 8525	0 0 0 0 0 0	0
					1670	556,7	556,7	556,7	0	0	0	Схема водоводения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	33336 0 0 0 0 33336	11112 0 0 0 0 11112	11112 0 0 0 0 11112	11112 0 0 0 0 11112	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.59	Строительство самотечных уличных сетей на территории индивидуальной и блокированной застройки (Dy=250 мм, L=23100 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м								Схема водопроводов города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	328195 0 0 0 0	46885 0 0 0 0	46885 0 0 0 0	46885 0 0 0 0	46885 0 0 0 0	46885 0 0 0 0	93770
1.1.60	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Соболи», Q max час=14 куб.м/час, H=50 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция		23100	3300	3300	3300	3300	3300	6600	Схема водопроводов города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	328195 2700 0 0 0	46885 0 0 0 0	46885 0 0 0 0	46885 0 0 0 0	46885 1350 0 0 0	93770	
1.1.61	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Соболи» (2Dy=100 мм, L=1500 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	0	0,5	0,5	0	Схема водопроводов города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2700 14960 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	1350 7480 0 0 0	0	
1.1.62	Строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Соболи», Q max час=1 куб.м/час, H=20 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция		1500	0	0	0	750	750	0	Схема водопроводов города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	900 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	7480 0 0 0 0	900	
1.1.63	Строительство напорных коллекторов КНС-2 «Соболи» (Dy=50 мм, L=210 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	0	0	0	1	Схема водопроводов города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	900 2100 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	900 2100	
1.1.64	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy=150 мм, L=770 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	210	0	0	0	0	0	210	Схема водопроводов города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2100 10278 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 10278 0 0 0	2100	
1.1.65	Строительство самотечных уличных сетей на территории микрорайон «Соболи» (Dy=150 мм, L=4300 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	770	0	0	0	770	0	0	Схема водопроводов города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	10278 57396 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	10278 28698 0 0 0	0	
1.1.66	Строительство самотечных уличных	ООО	протяженность	м	4300	0	0	0	0	2150	2150	Схема водопроводов	итого	57396	0	0	0	0	28698	28698

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	сетей на территории микрорайона Липовая гора (Dy=150 мм, L=1950 м)	«НОВОГОР-Прикамье»	построенных сетей									отделения города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0
1.1.67	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Полюгон», Q max час= 100 куб.м/час, H=36 м	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция		1950	0	0	0	975	975	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	26028 9000 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 4500 0 0	13014 4500 0 0	0 0 0 0	0
1.1.68	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Полюгон» (2Dy=250 мм, L=3800 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	0,5	0,5	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	65920 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	32960 0 0 0	32960 0 0 0	0 0 0 0	0
1.1.69	Строительство самонетного канализационного коллектора (Dy=300 мм, L=1850 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	3800	0	0	1900	1900	0	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	26284 327024 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	13142 54504 0 0	13142 54504 0 0	13142 54504 0 0	0 163512 0 0
1.1.70	Строительство самонетных участков сетей (Dy=150-200 мм, L=24500 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1850	0	0	0	925	925	0	Схема водопользования города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	26284 327024 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	13142 54504 0 0	13142 54504 0 0	13142 54504 0 0	0
1.1.71	Ликвидация существующих участков напорных сетей водовведения, попадающих под застройку (Dy=150 мм, L=600 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность выведенных из эксплуатации сетей	м	24500	0	0	4083,3	4083	4083	12250	Проект планировки территории, ограниченной ул.Чернышевского, долинной реки Егояхи, ул.Чалова, ул.Горова, Хасана микрорайона Красные казармы Свердловского района города Пермь	бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	327024 8008 0 0	0 4004 0 0	0 4004 0 0	54504 0 0 0	54504 0 0 0	54504 0 0 0	163512 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.72	Ликвидация существующих участков безнапорных сетей водоотведения, попадающих под застройку (Du= 150 мм, L=900 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность введенных из эксплуатации сетей	м								Проект планировки территории, ограниченной ул.Чернышевского, долиной реки Еггошихи, ул.Чапаева, ул.Героев Хасана микрорайона Красные казармы Свердловского района города Перми	итого	12014	6007	6007	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
					900	450	450	0	0	0	0	внебюджетные источники	внебюджетные источники	12014	6007	6007	0	0	0	0
1.1.73	Ликвидация существующих участков безнапорных сетей водоотведения, попадающих под застройку (Du= 150 мм, L=5700 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность введенных из эксплуатации сетей	м								Проект планировки территории, ограниченной ул.Чернышевского, долиной реки Еггошихи, ул.Чапаева, ул.Героев Хасана микрорайона Красные казармы Свердловского района города Перми	итого	76086	0	0	12681	12681	12681	38043
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.74	Реконструкция существующих изношенных участков напорных сетей водоотведения (Du= 250 мм, L=1400 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	5700	0	0	0	950	950	2850	Проект планировки территории, ограниченной ул.Чернышевского, долиной реки Еггошихи, ул.Чапаева, ул.Героев Хасана микрорайона Красные казармы Свердловского района города Перми	итого	19890	9945	9945	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.75	Реконструкция существующих изношенных участков безнапорных сетей водоотведения (Du= 250 мм, L=14800 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1400	700	700	0	0	0	0	Проект планировки территории, ограниченной ул.Чернышевского, долиной реки Еггошихи, ул.Чапаева, ул.Героев Хасана микрорайона Красные казармы Свердловского района города Перми	итого	19890	9945	9945	0	0	0	0
												бюджет города Перми	бюджет города Перми	210272	105136	105136	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники	внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	бюджет Российской Федерации	210272	105136	105136	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
												рорайона Красные казармы Свердлов- ского района города Пер- ми								
1.1.76	Реконструкция 3 насосных станций, находящихся на территории жилого района	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	реконструиру- ваемая насос- ная станция	насос- ная станция	14800	7400	7400	0	0	0	0	Проект пла- нировки территории, ограничен- ной ул. Черныше- вского, до- линой реки Егошихи, ул. Чкалова, ул. Героев Хасана мик- рорайона Красные казармы Свердлов- ского района города Пер- ми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	67440 0 0 0	22480 0 0 0	44960 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0
1.1.77	Строительство новых ливневых сетей водоотведения (Dy=150 мм, L=700 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	3	1	2	0	0	0	0	Проект пла- нировки территории, ограничен- ной ул. Черныше- вского, до- линой реки Егошихи, ул. Чкалова, ул. Героев Хасана мик- рорайона Красные казармы Свердлов- ского района города Пер- ми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	9344 0 0 0	4672 0 0 0	4672 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0
1.1.78	Строительство новых безнапорных сетей водоотведения (Dy=150 мм, L=2300 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	700	350	350	0	0	0	0	Проект пла- нировки территории, ограничен- ной ул. Черныше- вского, до- линой реки Егошихи, ул. Чкалова, ул. Героев Хасана мик- рорайона Красные казармы Свердлов- ского района города Пер- ми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	9344 30700 0 0	4672 15350 0 0	4672 15350 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0
1.1.79	Строительство новых безнапорных сетей водоотведения (Dy=150 мм, L=12600 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	2300	1150	1150	0	0	0	0	Проект пла- нировки территории, ограничен- ной ул. Черныше-	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края	30700 168186 0 0	15350 0 0 0	15350 0 0 0	0 28031 0 0	0 28031 0 0	0 84093 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
												вского, до- линой реки Егошихи, ул. Чапаева, ул. Гереев Хасана мик- рорайона Красные казармы Свердлов- ского района города Пер- ми	бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.80	Строительство коллекторов (Dy=400 мм, L=1680 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	12600	0	0	2100	2100	2100	6300	Схема водо- отведения города Пер- ми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	168186 25498 0 0 0 0 25498 351722	0 12749 0 0 0 0 12749 175861	0 12749 0 0 0 0 12749 175861	28031 0 0 0 0 0 0 0	28031 0 0 0 0 0 0 0	28031 0 0 0 0 0 0 0	84093 0 0 0 0 0 0 0	
1.1.81	Строительство самотечных уличных сетей (Dy=160 мм, Lобщ=26350 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1680	840	840	0	0	0	0	Схема водо- отведения города Пер- ми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	25498 351722 0 0 0 0 25498 351722	12749 175861 0 0 0 0 12749 175861	12749 175861 0 0 0 0 12749 175861	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	
1.1.82	Строительство коллекторов (Dy=200-315 мм, L=310 м)	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	26350	13175	13175	0	0	0	0	Схема водо- отведения города Пер- ми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	351722 4110 0 0 0 0 4110 4110	175861 0 4110 10800	175861 0 4110 10800	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	
1.1.83	Строительство 9 комплектных канализационных насосных станций	ООО «НОВОГОР- Прикамье»	построенная насосная стан- ция		310	0	310	0	0	0	0	Схема водо- отведения города Пер- ми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	4110 24300 0 0 0 0 4110 4110	0 13500 0 0 0 0 0 10800	0 13500 0 0 0 0 0 10800	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	
1.1.84	Строительство напорных коллекторов от канализационных насосных станций (Dy=63 мм, L=2440 м)	ООО «НОВО- ГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	9	5	4	0	0	0	0	Схема водо- отведения города Пер- ми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	24300 32354 0 0 0 0 24300 32354	13500 16177 0 0 0 0 13500 16177	10800 16177 0 0 0 0 10800 16177	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	
1.1.85	Строительство напорных коллекторов от канализационных насосных станций (Dy=110 мм, L=710 м)	ООО «НОВО- ГОР- Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	2440	1220	1220	0	0	0	0	Схема водо- отведения города Пер- ми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	32354 9414 0 0 0 0 32354 9414	16177 0 0 0 0 16177 0	16177 9414 0 0 0 0 16177 9414	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.86	Строительство самотечных уличных сетей (Dy=160 мм, Lобщ=1070 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м								Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	14282 0 0 0 14282	14282 0 0 0 14282	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.87	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy=200 мм, L=690 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1070	1070	0	0	0	0	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	14282 9149 0 0 14282	14282 0 0 0 14282	0 9149 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.88	Строительство коллектора (Dy=250 мм, L=160 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	690	0	690	0	0	0	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2283 0 0 0 2283	2283 0 0 0 2283	0 2283 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.89	Строительство самотечных уличных сетей (Dy=160 мм, Lобщ=1170 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1170	585	585	0	0	0	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	15618 0 0 0 15618	7809 0 0 0 7809	7809 0 0 0 7809	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.90	Реконструкция (вынос) участка самотечного уличного коллектора (Dy=160 мм, L=180 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструированных сетей	м	180	180	0	0	0	0	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2403 0 0 0 2403	2403 0 0 0 2403	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.91	Строительство самотечных уличных сетей (Dy=123 мм, L=16300 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	Протяженность построенных сетей	м	16300	0	0	0	0	0	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	220242 0 0 0 220242	2403 0 0 0 2403	0 0 0 0 0	0 73414 0 0 0	0 73414 0 0 0	73414 0 0 0 0	0
1.1.92	Строительство КНС-10 «Ива», Q max час=16 куб.м/час	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	1	0	0	5500	5500	5500	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1350 0 0 0 1350	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.93	Строительство КНС-9 «Ива», Q max час=1 куб.м/час	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция	1	0	0	1	0	0	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	900 0 0 0 900	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 1350 0 0 0	0 900 0 0 0	0 0 0 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
												ми на период до 2028 года	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	900	0	0	900	0	0	0
													итого	5696	0	0	5696	0	0	0
1.1.94	Строительство напорных коллекторов КНС-10 «Ива» (2Dу = 150 мм, L = 350 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1	0	0	1	0	0	0	Схема водопотребления города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	5696	0	0	5696	0	0	0
													итого	2930	0	0	2930	0	0	0
1.1.95	Строительство напорных коллекторов КНС-9 «Ива» (Dу = 63 мм, L = 350 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	350	0	0	350	0	0	0	Схема водопотребления города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	2930	0	0	2930	0	0	0
													итого	3647418	784925	719575	604426	552361	437421	548710
	Итого по задаче 1.1												бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
													итого	3647418	784925	719575	604426	552361	437421	548710
	Итого по цели 1												бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
													итого	3647418	784925	719575	604426	552361	437421	548710
2.1	Задача - снижение аварийности в системе водопотребления												итого	6072	6072	0	0	0	0	0
2.1.1	Реконструкция (санация) существующих напорных коллекторов КНС-2 «Крым» (2Dу=150 мм, L=350 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м								Схема водопотребления города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь	6072	6072	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
													итого	9867	9867	0	0	0	0	0
2.1.2	Реконструкция (санация) существующих напорных коллекторов КНС-1 «Крым» (2Dу=100 мм, L=750 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	350							Схема водопотребления города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	9867	9867	0	0	0	0	0
													итого	110321	0	110321	0	0	0	0
2.1.3	Новое строительство напорных коллекторов КНС-2 «Крым» (2Dу=300 мм, L=7765 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	750							Схема водопотребления города Пермь на период до 2028 года	бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
												ми на период до 2028 года	бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	110321	0	110321	0	0	0	0
2.1.4	Новое строительство участка самотечного коллектора (Dy=400 мм, L=770 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	7765	0	7765	0	0	0	0	Схема водораздела города Перми на период до 2028 года	бюджет города Перми	11687	0	11687	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.5	Завершение строительства 2-й очереди Главного разгрузочного коллектора (далее – ГРК) на участке от ШС-12 до ШС-13, мостовой переход через р.Егошиху (Dy=1500 мм, L=231 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	770	0	770	0	0	0	0	Схема водораздела города Перми на период до 2028 года	бюджет города Перми	11687	0	11687	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	25028	25028	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.6	Строительство коллектора шахтной прокладки на участке ШС-13-ПС-16, для перепада стоков от РНС-2 «Мотовилиха» в ШС-13 ГРК (Dy=1500 мм, L=1251 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	231	231	0	0	0	0	0	Схема водораздела города Перми на период до 2028 года	бюджет города Перми	290571	0	0	96857	96857	96857	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.7	Строительство 1-й нитки напорных коллекторов для перепада стоков от РНС-2 «Мотовилиха» в ШС-13 ГРК (Dy=1000 мм, L=2950 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1251	0	0	417	417	417	0	Схема водораздела города Перми на период до 2028 года	бюджет города Перми	290571	0	0	96857	96857	96857	0
													бюджет Пермского края	81088	0	0	40544	40544	0	0
													бюджет Российской Федерации	81088	0	0	40544	40544	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.8	Реконструкция (перекладка) 2-й нитки напорного коллектора РНС-2 «Мотовилиха», обеспечение нормативных требований к станции 1-й категории, аварийное состояние объекта (Dy=1000 мм, L=2950 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструированных сетей	м	2950	0	0	1475	1475	0	0	Схема водораздела города Перми на период до 2028 года	бюджет города Перми	81088	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	81088	0	0	0	40544	40544	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.9	Строительство коллектора шахтной прокладки на участке ШС-13-ПС-136 для перепада стоков от КНС «Садояй» (Dy=1000 мм, L=1425 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	2950	0	0	0	1475	1475	0	Схема водораздела города Перми на период до 2028 года	бюджет города Перми	256260	0	0	85420	85420	85420	0
													бюджет Пермского края	256260	0	0	85420	85420	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.1.10	Строительство 3-го напорного коллектора от РНС-3 «Парковый» (Dy=1400 мм, L=17000 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1425	0	0	475	475	475	0	Схема водораздела города Перми на период до 2028 года	бюджет города Перми	1065800	0	0	266450	266450	266450	266450
													бюджет Пермского края	1065800	0	0	266450	266450	266450	266450
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.11	Строительство напорных коллекторов от ГНС-5 до площадки ГНС-3 «Парковый» (шхты № 1 ГНС) для перепада сточков от ГНС-5 в ГНС (2Ду=1000 мм, L=2151 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	17000	0	0	4250	4250	4250	4250	Схема водоразделения города Перми на период до 2028 года	бюджет Российской Федерации внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края	59124 59124 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0
2.1.12	Строительство напорных коллекторов от новой КНС «Хмели» до напорных коллекторов ГНС-3 «Парковый» (2Ду=500 мм, L=1100 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	2151	0	0	0	0	717	1434	Схема водоразделения города Перми на период до 2028 года	бюджет Российской Федерации внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края	0 24346 24346 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
2.1.13	Строительство напорных коллекторов от малых КНС до площадки КНС «Хмели» по трассе существующих коллекторов КНС-4 «Хмели», выводимых из эксплуатации (2Ду=200 мм, L=1500 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1100	0	0	0	0	0	1100	Схема водоразделения города Перми на период до 2028 года	бюджет Российской Федерации внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края	0 24244 24244 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
2.1.14	Строительство напорных коллекторов от малых КНС до площадки КНС «Хмели» по трассе существующих коллекторов КНС-4 «Хмели», выводимых из эксплуатации (2Ду=200 мм, L=1700 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1500	0	0	0	0	1500	0	Схема водоразделения города Перми на период до 2028 года	бюджет Российской Федерации внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края	27476 27476 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0
2.1.15	Строительство коллектора шахтной проходки на участке от КНС-6 «Ипподром» до шахты № 1 ГНС (Ду=1500 мм, L=2799 мм)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	1700	0	0	0	0	0	1700	Схема водоразделения города Перми на период до 2028 года	бюджет Российской Федерации внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края	539298 539298 0	0 0 0	0 0 0	179766 179766 179766	0 0 0	0 0 0	0 0 0
2.1.16	Строительство дукера через ручей Банный (2Ду=150 мм, L=150 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность построенных сетей	м	2799	0	933	933	933	0	0	Схема водоразделения города Перми на период до 2028 года	бюджет Российской Федерации внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края	0 7350 7350 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0
2.1.17	Реконструкция участка коллектора по бульвару Гагарина (Ду=500 мм, L=1300 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	150	0	150	0	0	0	0	Схема водоразделения города Перми на период до 2028 года	бюджет Российской Федерации внебюджетные источники итого бюджет города Перми бюджет Пермского края	7350 23532 0	0 0 0	7350 0 0	0 11766 0	0 11766 0	0 0 0	0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.18	Реконструкция участка коллектора по ул.Ленина, ул.Петропавловской, аварийное состояние объекта (Dy=900-1000мм, L=2625м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	1300	0	0	650	650	0	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края	23532 72153 0 0 0	0 24051 0 0 0	0 24051 0 0 0	11766 24051 0 0 0	11766 24051 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.19	Реконструкция участка коллектора по ул.Ленина, ул.Петропавловской, аварийное состояние объекта (Dy=900-1000мм, L=3500м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	2625	875	875	875	0	0	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	72153 96204 0 0 0	24051 0 0 0 0	24051 24051 0 0 0	24051 24051 0 0 0	0 24051 0 0 0	0 24051 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.20	Реконструкция участка коллектора к ГНС-5 (Dy=1500мм, L=3350м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	3500	0	875	875	875	875	0	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	96204 92084 0 0 0	0 0 0 0 0	24051 0 0 0 0	24051 0 0 0 0	24051 0 0 0 0	24051 0 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.21	Реконструкция участка коллектора № 19 от ул. Героя Хасана, ПАИ-1 по ул.Ижевской,21 (Dy=600 мм, L= 2526 м)	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	3350	0	0	0	0	837,5	2512,5	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	92084 50421 0 0 0	0 0 0 0 0	24051 0 0 0 0	24051 0 0 0 0	24051 0 0 0 0	24051 0 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.22	Реконструкция существующих улиц районной канализации в Ленинском районе общей протяженностью L=3880 м, Dy=200-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	2625	0	0	0	0	0	2625	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	50421 55128 0 0 0	0 6891 0 0 0	0 6891 0 0 0	0 6891 0 0 0	0 6891 0 0 0	0 6891 0 0 0	0 0 0 0 0
2.1.23	Реконструкция существующих улиц районной канализации в Дзержинском районе общей протяженностью L=2504 м, Dy=200-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	3880	485	485	485	485	485	1455	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	55128 35576 0 0 0	6891 4447 0 0 0	6891 4447 0 0 0	6891 4447 0 0 0	6891 4447 0 0 0	6891 4447 0 0 0	20673 13341 0 0 0
2.1.24	Реконструкция существующих улиц районной канализации в Кировском районе общей протяженностью L=1520 м, Dy=200-300 мм	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	протяженность реконструируемых сетей	м	2504	313	313	313	313	313	939	Схема водопроводящего отведения города Пермь на период до 2028 года	внебюджетные источники итого бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	35576 21592 0 0 0	4447 2699 0 0 0	4447 2699 0 0 0	4447 2699 0 0 0	4447 2699 0 0 0	4447 2699 0 0 0	13341 8097 0 0 0
Итого по задан 2.1					1520	190	190	190	190	190	570		итого	21592	2699	2699	2699	2699	2699	8097

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
													бюджет города Перми	2164796	6072	179766	572180	612724	436366	357688
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	901514	72983	191497	170762	146711	157966	161595
2.2	Задача - снижение энергоёмкости водоснабжения																			
2.2.1	Реконструкция КНС-2 «Крам»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насосная станция								Схема водоснабжения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми	39860	19930	19930	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	39860	19930	19930	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция КНС-1 «Крам»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	0,5	0,5	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми	39860	19930	19930	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	39860	19930	19930	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция РНС-3 «Парковый» Комплексная реконструкция насосной станции РНС-3 в целях увеличения производительности до 225 тыс.куб.м в сутки	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	0,5	0,5	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми	356720	178360	178360	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	356720	178360	178360	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция в части замены насосного оборудования малых КНС (5 ед.) и переделки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	0,5	0,5	0	0	0	0	Схема водоснабжения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми	44950	0	0	8990	8990	8990	17980
													бюджет Пермского края	44950	0	0	8990	8990	8990	17980
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Реконструкция ГНС-5. Строительство новой насосной станции производительностью 75 тыс.куб.м в сутки на существующей площадке ГНС-5 с выводом из эксплуатации существующей станции	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	5	0	0	0	1	1	2	Схема водоснабжения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми	419661	0	0	0	0	139887	279774
													бюджет Пермского края	419661	0	0	0	0	139887	279774
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Реконструкция в части замены насосного оборудования малых КНС (6 ед.) и переделки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемая насосная станция	насосная станция	1	0	0	0	0	0,33	0,66	Схема водоснабжения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми	53940	0	0	0	0	26970	26970
													бюджет Пермского края	53940	0	0	0	0	26970	26970
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0

1	2.2.7	Строительство новой КНС на существующие площадки НС Хмели производительностью Q=40м³/сут	3	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	4	насосная станция	5	насосная станция	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
																	Схема водоведения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	107900 107900 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	107900 107900 0 0 0
2.2.8		Строительство новой КНС «Ладоевская»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	построенная насосная станция	насосная станция					1	0	0	0	0	0	1	Схема водоведения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	13180 0 0 0 0	13180 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	
		Итого по задаче 2.2								1	0	0	0	0	0	0	итого	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1076071 1062891 0 0 0	231400 218220 0 0 0	218220 218220 0 0 0	8990 8990 0 0 0	8990 8990 0 0 0	175847 175847 0 0 0	432624 432624 0 0 0
																	итого	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	4142381 3227687 0 0 0	310455 224292 0 0 0	589483 397986 0 0 0	751932 581170 0 0 0	768425 621714 0 0 0	770179 612213 0 0 0	951907 790312 0 0 0
3		Цель - обеспечение показателей качества очистки стоков															итого	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	914694	86163	191497	170762	146711	157966	161595
3.1		Задача - обеспечение соответствия качества очистки стоков установленным требованиям																							
3.1.1		Реконструкция Биологические очистные сооружения (далее – БОС) «Гладеново» г.Перми	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемые очистные сооружения	очистное сооружение												Схема водоведения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	1014061 1014061 0 0 0	81125 81125 0 0 0	81125 81125 0 0 0	283937 283937 0 0 0	283937 283937 0 0 0	283937 283937 0 0 0	0 0 0
3.1.2		Реконструкция очистных сооружений поселка «Новые Ляды»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемые очистные сооружения	очистное сооружение	1	0,08	0,08	0,28	0,28	0						Схема водоведения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	195659 195659 0 0 0	0 0 0 0 0	27392 27392 0 0 0	27392 27392 0 0 0	84134 84134 0 0 0	56741 56741 0 0 0	0 0 0
3.1.3		Закрытие очистных сооружений микрорайона Крым, перевод стоков от застройки микрорайона на БОС микрорайона Крым г.Перми	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	реконструируемые очистные сооружения	очистное сооружение	1	0	0,14	0,14	0,43	0,29						Схема водоведения города Перми на период до 2028 года	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	17980 17980 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	8990 8990 0 0 0	8990 8990 0 0 0	0 0 0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		внебюджетные источники												0	0	0	0	0	0	0
	Итого по задаче 3.1	итого											бюджет города Перми	1227700	81125	108517	320319	377061	340678	0
		бюджет Пермского края											бюджет Пермского края	1227700	81125	108517	320319	377061	340678	0
		бюджет Российской Федерации											бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные источники											внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по цели 3	итого											бюджет города Перми	1227700	81125	108517	320319	377061	340678	0
		бюджет Пермского края											бюджет Пермского края	1227700	81125	108517	320319	377061	340678	0
		бюджет Российской Федерации											бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные источники											внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по системе водоотведения	итого											бюджет города Перми	9017499	1176505	1417575	1676677	1697847	1548278	1500617
		бюджет Пермского края											бюджет Пермского края	4455387	305417	506503	901489	998775	952891	790312
		бюджет Российской Федерации											бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные источники											внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
	Электрообеспечение	итого											бюджет города Перми	4562112	871088	911072	775188	699072	595387	710305
		бюджет Пермского края											бюджет Пермского края							
		бюджет Российской Федерации											бюджет Российской Федерации							
		внебюджетные источники											внебюджетные источники							
1	Цель - реализация перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми																			
1.1	Задача - подключение новых нагрузок																			
1.1.1	Строительство ПС «Связь» 110/10 кВ 2*25 МВА	План реали- зации проек- тов по под- ключению объектов нового стро- ительства	количество построенных объектов	ед.	1	0	1	0	0	0	0	0	итого	331323	73681	257642	0	0	0	0
		бюджет города Перми											бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
		бюджет Пермского края											бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
		бюджет Российской Федерации											бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные источники											внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Строительство линий электропередач 110 кВ (отопление на ПС «Связь» 2*АС240, 2*ПНУ 400)	Инвестици- онная про- грамма ОАО «МРСК Ура- ла»- «Перм- энерго» на 2014-2016гг.	протяженность построенных сетей электро- снабжения	км	1	0	1	0	0	0	0	0	итого	331323	73681	257642	0	0	0	0
		бюджет города Перми											бюджет города Перми	100094	90266	9828	0	0	0	0
		бюджет Пермского края											бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
		бюджет Российской Федерации											бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные источники											внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	Строительство трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	План реали- зации проек- тов по под- ключению объектов нового стро- ительства	количество построенных объектов	ед.	6	6	0	0	0	0	0	0	итого	100094	90266	9828	0	0	0	0
		бюджет города Перми											бюджет города Перми	127786	15973	15973	15973	15973	47920	47920
		бюджет Пермского края											бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
		бюджет Российской Федерации											бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные источники											внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4	Строительство РП 100/4 кВ	План реали- зации проек- тов по под-	количество построенных объектов	ед.	16	2	2	2	2	2	6	6	итого	127786	15973	15973	15973	15973	15973	47920
		бюджет города Перми											бюджет города Перми	15973	7987	0	0	0	7987	0
		бюджет Пермского края											бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
		сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»										ключению объектов нового стро- ительства	бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.5	Строительство кабельных сетей электрообеспечения 10 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро- снабжения	км	2	1	0	0	0	1	0	План реали- зации проек- тов по под- ключению объектов нового стро- ительства	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	15973 101388	7987 28968	0	0	0	0	7987	0
1.1.6	Строительство кабельных сетей электрообеспечения 0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро- снабжения	км	14	4	1	1	1	4	3	План реали- зации проек- тов по под- ключению объектов нового стро- ительства	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	101388 41983	28968 5248	7242 5248	7242 5248	7242 5248	28968 5248	21726 15744	
1.1.7	Строительство РП 6/0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	8	1	1	1	1	1	3	План реали- зации проек- тов по под- ключению объектов нового стро- ительства	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	41983 21808	5248 7269	5248 7269	5248 7269	5248 7269	5248 7269	15744 0	
1.1.8	Строительство трансформаторных подстанций блочного типа 6/0,4 кВ с подключением от ПС «Ива» 110/6 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	3	1	0	1	0	1	0	План реали- зации проек- тов по под- ключению объектов нового стро- ительства	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	21808 72694	7269 7269	0	7269	0	7269	0	
1.1.9	Строительство кабельных сетей электрообеспечения 10 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро- снабжения	км	10	1	2	1	2	1	3	План реали- зации проек- тов по под- ключению объектов нового стро- ительства	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	72694 72420	7269 7242	14539 14484	7269 7242	14539 14484	7269 7242	21808 21726	
1.1.10	Строительство кабельных сетей электрообеспечения 0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро- снабжения	км	10	1	2	1	2	1	3	План реали- зации проек- тов по под- ключению объектов нового стро- ительства	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	72420 26240	7242 2624	14484 5248	7242 2624	14484 5248	7242 2624	21726 7872	
1.1.11	Реконструкция ПС «Гайва» 35/6 кВ с увеличением установленной мощно- сти трансформаторов до 2*10 МВА	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	5	0,5	1	0,5	1	0,5	1,5	Инвестици- онная про- грамма ОАО «МРСК Ура- ла» - «Перм- энерго» на	бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	26240 21186	2624 0	5248 0	2624 21186	5248 0	2624 0	7872 0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		«Периэнерго»										2014-2016 гг.	бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
1.1.12	Строительство РП 6/0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.	1	0	0	1	0	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	внебюджетные источники итого бюджет города Перм бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	21186 6931 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	21186 6931 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.13	Строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ с подключением от ПС «Итай» 35/6 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.	1	0	0	1	0	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	внебюджетные источники итого бюджет города Перм бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	6931 13861 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	6931 0 0 0 0	0 6931 0 0 0	0 0 0 0 0	0 6931
1.1.14	Строительство кабельных сетей электропитания 10 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	км	2	0	0	0	1	0	1	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	внебюджетные источники итого бюджет города Перм бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	13861 28968 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 1484 0 0 0	6931 7242 0 0 0	0 7242 0 0 0	0 7242
1.1.15	Строительство кабельных сетей электропитания 0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	км	4	0	0	2	1	0	1	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	внебюджетные источники итого бюджет города Перм бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	28968 31488 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 5248 0 0 0	7242 5248 0 0 0	0 5248 0 0 0	0 5248 15744
1.1.16	Реконструкция ПС «Звозерье» 35/6 кВ с увеличением установленной мощности трансформаторов до 2*10 МВА	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.	6	0	0	1	1	1	3	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	внебюджетные источники итого бюджет города Перм бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	31488 54237 0 0 0	0 54237 0 0 0	0 54237 0 0 0	5248 0 0 0 0	5248 0 0 0 0	5248 0 0 0 0	15744
1.1.17	Строительство РП 6/0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.	1	1	0	0	0	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	внебюджетные источники итого бюджет города Перм бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	54237 7269 0 0 0	54237 7269 0 0 0	0 7269 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.18	Строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ с подключением от ПС «Звозерье» 35/6 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.	1	1	0	0	0	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	внебюджетные источники итого бюджет города Перм бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	7269 14539 0 0 0	7269 14539 0 0 0	0 0 0 0 0	0 7269 0 0 0	0 7269 0 0 0	0 7269 0 0 0	0 7269

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.19	Строительство кабельных сетей электропитания 10 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	км								План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	итого внебюджетные источники 14539	0	0	0	7269	0	7269	0
												бюджет города Перми	25347	10863	0	0	7242	0	7242	0
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.20	Строительство воздушных сетей электропитания (самонесущий изолированный провод)	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	км	3,5	1,5	0	1	0	1	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	итого внебюджетные источники 25347	10863	0	0	7242	0	7242	0
												бюджет города Перми	4023	2012	2012	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.21	Строительство кабельных сетей электропитания 0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	км	4	2	2	0	0	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	итого внебюджетные источники 4023	2012	2012	0	0	0	0	0
												бюджет города Перми	15744	0	0	0	2624	2624	2624	7872
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.22	Строительство ПС 110/10 кВ «Бразные кварталы» 2х16 МВА	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	ед.	3	0	0	0	0,5	0,5	1,5	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	итого внебюджетные источники 389567	0	22228	0	18723	179616	0	0
												бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.23	Строительство ТП 10/0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	1	0	0	0	1	0	0	Проект планировки территории, ограничений, уличной сети	итого внебюджетные источники 389567	0	22228	0	18723	179616	0	0
												бюджет города Перми	143759	0	23960	23960	23960	23960	47920	0
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.24	Строительство РП 10/0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	18	0	3	3	3	3	6	Проект планировки территории, ограничений, уличной сети	итого внебюджетные источники 143759	0	23960	23960	23960	23960	23960	47920
												бюджет города Перми	15973	0	0	0	7987	0	7987	0
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Российской Федерации	15973	0	0	0	7987	0	7987	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.25	Реконструкция изношенных трансформаторных подстанций ТП 6(10)/0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	2	0	0	1	0	1	0	Хасана микрорайона Красные Казармы Свердловского района города Перми	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7313 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	7313 0 0 0	0 0 0 0	0
1.1.26	Строительство кабельных сетей КЛ-110 кВ до ПС «Красные казармы» 2*0,6 км	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро-снабжения	км	2	0	0	0	2	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	7313 51915 0 0	0 1515 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	7313 50400 0 0	0 0 0 0	0
1.1.27	Строительство кабельных сетей электро-снабжения 6(10) кВ (2*0,7+0,51) км	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро-снабжения	км	0,6	0	0	0	0,6	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	51915 19464 0 0	1515 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	50400 19464 0 0	0 0 0 0	0
1.1.28	Строительство ТП 10/0,4 кВ с подключением от ПС «Загарье» 110/10 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	1,21	0	0	0	1,21	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	19464 6931 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	19464 6931 0 0	0 0 0 0	0
1.1.29	Строительство кабельных сетей электро-снабжения 10 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро-снабжения	км	1	0	0	0	1	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	6931 12145 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	6931 12145 0 0	0 0 0 0	0
1.1.30	Строительство кабельных сетей электро-снабжения 0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК	протяженность построенных сетей электро-снабжения	км	2	0	0	0	2	0	0	План реализации проекта по подключению объектов	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	12145 13120 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	12145 2624 0 0	0 2624 0 0	0 7872 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
		Урала» - «Пермэнерго»										нового строительства	бюджет Российской Федерации							
1.1.31	Реконструкция ПС «Былмошина» 110/35/6 кВ с увеличением мощности установочных трансформаторов 2*40 МВт	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	2,5	0	0	0	0,5	0,5	1,5	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	бюджет города Пермь	13120	0	0	0	2624	2624	7872
													бюджет Пермского края	70432	0	0	70432	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.32	Строительство РП 6/0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	1	0	0	1	0	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	бюджет города Пермь	70432	0	0	70432	0	0	0
													бюджет Пермского края	14539	7269	0	7269	7269	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.33	Строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	2	1	0	0	1	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	бюджет города Пермь	14539	7269	0	0	7269	0	0
													бюджет Пермского края	50886	7269	7269	7269	7269	0	21808
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.34	Строительство кабельных сетей электропитания 10 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	км	7	1	1	1	1	0	3	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	бюджет города Пермь	50886	7269	7269	7269	7269	0	21808
													бюджет Пермского края	79662	21726	7242	7242	21726	0	21726
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.35	Строительство воздушных сетей электропитания (самонесущий изолированный провод)	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	км	11	3	1	1	3	0	3	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	бюджет города Пермь	79662	21726	7242	7242	21726	0	21726
													бюджет Пермского края	1006	1006	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.36	Строительство кабельных сетей электропитания 0,4 кВ	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электропитания	км	1	1	0	0	0	0	0	План реализации проекта по подключению объектов нового строительства	бюджет города Пермь	1006	1006	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	31488	5248	5248	5248	2624	7872	7872
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
													итого	31488	5248	5248	5248	2624	7872	7872
	Итого по задаче 1.1				6	1	1	1	1	0,5	1,5		бюджет города Пермь	2043503	364942	398163	427714	428744	142158	281782
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
													итого	2043503	364942	398163	427714	428744	142158	281782

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	Итого по цели 1												итого	2043503	364942	398163	427714	428744	142158	281782
													бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	2043503	364942	398163	427714	428744	142158	281782
2	Цель - обеспечение надежности, энергоэффективности, и развития системы электроснабжения																			
2.1	Задача - замена изношенных объектов электросетевого хозяйства																			
2.1.1	Модернизация трансформаторных подстанций с увеличением мощности трансформаторов до 630 кВА: ТП-4492 п.Ширяиха; ТП-4385 ул.Новогодняя,10; ТП-4337 ул.Щербакова; ТП-4465 ул.Ялкова;2; ТП-6312 ул.Фонтанная,4; ТП-6412 ул.Холмогорская,2; ТП-5166 ул.2-я Рагуляйская,1а	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.									итого	20941	2992	2992	2992	2992	2992	5983
													бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	20941	2992	2992	2992	2992	2992	5983
2.1.2	Замена ТП на проходную КТПН-630 кВА: ТП-4431 ул.Меческая, 52; ТП-4452 ул.В.Камская,51	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.									итого	305	0	153	153	0	0	0
													бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	305	0	153	153	0	0	0
2.1.3	Модернизация трансформаторных подстанций с заменой трансформаторов: ТП-5083 ул.Маяковского,38; РП-17 ул.Мира,103; ТП-7067 ул.Геологов,11	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.									итого	458	0	153	153	153	0	0
													бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	458	0	153	153	153	0	0
2.1.4	Модернизация трансформаторных подстанций с увеличением мощности трансформаторов до 400 кВА: ТП-6083 Комсомольский пр 63; ТП-6120 Комсомольский пр 96	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.									итого	5762	0	0	2881	2881	0	0
													бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	5762	0	0	2881	2881	0	0
2.1.5	Модернизация трансформаторных подстанций с увеличением мощности трансформаторов до 1000 кВА: ТП-6185 м.Космонавтов (ЦКТ)	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.									итого	7269	0	0	0	7269	0	0
													бюджет города Пермь	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Российской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	7269	0	0	0	7269	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
2.1.6	Установка дополнительной комплектной трансформаторной подстанции (КТП) для разгрузки линий электропередач: ТП-4370 п. Январский; ТП-4373 п. Январский; ТП-5111 ул. Сорокинская 41; ТП-7004 ул. Давыдовская 41; ТП-5161, ТП-7003, ТП-7128 пр. Декабристов, 72а; ТП-2137, ТП-1581 Кировский поселок; ТП-1201 п. Ласья, ул. Центральная; ТП-1603 ул. Капитанская 54; ТП-1450 ул. Волыская, 106; ТП-1534 ул. 1я Красноборская, 167; ТП-1205 Лазыньские хутора; ТП-1674 ул. 1-я Красноборская, 157	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.								Предложения ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2034	136	271	271	271	20	21	
2.1.7	Установка дополнительной КТП с трансформатором 630 кВА: ТП-1658 ул. Борцов Революции; ТП-0007; ТП-6353 д.Шувага; ТП-1655 ул.Борцов Революции; ТП-1512 Кировский поселок; ТП-2010 ул.Урицкого,34	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	15	1	2	2	2	2	2	6	Предложения ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	2034	136	271	271	271	20	21
2.1.8	Замена кабельных линий с увеличением сечения: РП-5; РП-10; РП-12; РП-20; РП-22; РП-27; РП-29; РП-34; РП-42; РП-48; РП-57; РП-61; РП-62; РП-68; РП-75	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро-снабжения	км	6	0	0	1	1	1	3	Предложения ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	915	0	0	153	153	153	458	
2.1.9	Прокладка линий электропередач (второй транзит) на РП-10 и РП-46	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро-снабжения	км	41,9	2,8	5,6	7,0	8,4	8,4	9,8	Предложения ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	313537	20902	41805	52256	62707	62707	73159	
2.1.10	Строительство воздушных линий электропередач ВЛ-6 кВ от ф. «Алешки» ПС «Шемети» и ф.№ 1 ПС «Зюзерье»	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	протяженность построенных сетей электро-снабжения	км	2,8	0	0	2,8	0	0	0	Предложения ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	20902	0	0	20902	0	0	0	
2.1.11	Реконструкция ПС «Данилка» 110/35/6 кВ (реконструкция РУ станции)	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»	количество построенных объектов	ед.	15,0	0	7,5	7,5	0	0	0	Инвестиционная программа ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2014-2016 гг.»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	40703	0	20352	20352	0	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.12	Реконструкция ПС 110/6 кВ «Ож- на», строительство КЛ-110-35-6кВ. Строительство ремонтно- производственной базы Южного РЭС	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.								Инвестици- онная про- грамма ОАО «МРСК Ура- ла» - «Периэнер- го» на 2014- 2016 гг.»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	285235 74057 0 0 0	61969 28334 0 0 0	223265 45723 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
2.1.13	Реконструкция ПС 110/6 кВ «Свер- на» (замена трансформаторов 2х16 МВА на 2х2,5 МВА)	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	количество построенных объектов	ед.	1	0	1	0	0	0	0	Инвестици- онная про- грамма ОАО «МРСК Ура- ла» - «Периэнер- го» на 2014- 2016 гг.»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	285235 74057 0 0 0	61969 28334 0 0 0	223265 45723 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
2.1.14	Строительство кабельных линий электропередач 110 кВ ПС «Давылах» - ПС «Берег» (2*ВЛПу 400)	ПО «Пермские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Урала» - «Периэнерго»	протяженность построенных сетей электро- снабжения	км		1	0	1	0	0	0	Инвестици- онная про- грамма ОАО «МРСК Ура- ла» - «Периэнер- го» на 2014- 2016 гг.»	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	74057 215394 0 0 0	28334 43065 0 0 0	45723 172329 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
	Итого по задаче 2.1				4	0	4	0	0	0	0		итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	215394 1233275 0 0 0	43065 403161 0 0 0	172329 507041 0 0 0	0 100112 0 0 0	0 76426 0 0 0	0 66123 0 0 0	0
													итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	1233275 1233275 0 0 0	403161 403161 0 0 0	507041 507041 0 0 0	100112 100112 0 0 0	76426 76426 0 0 0	66123 66123 0 0 0	80413
	Итого по цели 2												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	1233275 3276778 0 0 0	403161 768103 0 0 0	507041 905204 0 0 0	100112 527825 0 0 0	76426 505170 0 0 0	66123 208281 0 0 0	80413 362195
	Итого по системе электроснабжения												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	3276778 3276778 0 0 0	768103 768103 0 0 0	905204 905204 0 0 0	527825 527825 0 0 0	505170 505170 0 0 0	208281 208281 0 0 0	362195
	Газоснабжение												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	3276778 3276778 0 0 0	768103 768103 0 0 0	905204 905204 0 0 0	527825 527825 0 0 0	505170 505170 0 0 0	208281 208281 0 0 0	362195
1	Цель - реализация перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	3276778 3276778 0 0 0	768103 768103 0 0 0	905204 905204 0 0 0	527825 527825 0 0 0	505170 505170 0 0 0	208281 208281 0 0 0	362195
1.1	Задача - подключение новых нагрузок												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	3276778 3276778 0 0 0	768103 768103 0 0 0	905204 905204 0 0 0	527825 527825 0 0 0	505170 505170 0 0 0	208281 208281 0 0 0	362195
1.1.1	Строительство ГРП микрорайона Бахарева не менее 2800 куб.м/час	ЗАО «Газпром газаределе- ние Пермь»	количество построенных объектов	ед.								План кор- ректировки программы таификации Пермского	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	1260 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	1260 0 0	0 0 0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
												квартал, осу- ществляемой ЗАО «Газ- пром газорас- пределение Пермь» на период до 2022 г.	бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
					1	0	0	0	1	0	0	итого	1260	0	0	0	0	1260	0	0
1.1.2	Строительство газораспределительных сетей среднего давления	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	км								бюджет города Пермь	3544	0	0	0	0	3544	0	0
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники								
					0,7298	0	0	0	0,73	0	0	итого	3544	0	0	0	0	3544	0	0
1.1.3	Строительство газораспределительных сетей низкого давления	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	км								бюджет города Пермь	14187	0	0	0	0	2837	2837	8512
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники								
					3,6006	0	0	0	0,72	0,72	2,1603	итого	14187	0	0	0	0	2837	2837	8512
1.1.4	Строительство ГРП с подключением от сети высокого давления (проектиру- емый ГВД в д.Ширинху)	ЗАО «Газпром газораспреде- ление Пермь»	количество построенных объектов	ед.								бюджет города Пермь	1260	0	0	0	0	0	0	1260
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники								
					1	0	0	0	0	0	1	итого	1260	0	0	0	0	0	0	1260
1.1.5	Строительство газопроводов среднего давления до площадок нового строи- тельства	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	км								бюджет города Пермь	14331	0	0	0	0	0	0	14331
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники								
					2,9511	0	0	0	0	0	2,9511	итого	14331	0	0	0	0	0	0	14331
1.1.6	Строительство ГРП (ул.3-я Палубная/ ул.Вердская, ул.Шенерова/ ул.Турбинская, ул.3-я Парковая) не менее 1000 куб.м/час	ЗАО «Газпром газораспреде- ление Пермь»	количество построенных объектов	ед.								бюджет города Пермь	3781	0	0	0	0	1260	1260	1260
												бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0	0
												бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0	0
												внебюджетные источники								
					2,9511	0	0	0	0	0	2,9511	итого	14331	0	0	0	0	0	0	14331

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
1.1.7	Строительство газопроводов высокого давления (диаметром 89 мм)	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	км	3	0	0	0	1	1	1	Мунципальная программа «Развитие системы жилищно-коммунального хозяйства в городе Пермь»	итого внебюджетные источники бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	3781 2638 2638 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	1260 2638 2638 0 0	1260 0 0 0 0	1260 0 0 0 0
1.1.8	Строительство газопроводов высокого давления (диаметром 108-159 мм)	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	км	0,75	0	0	0	0,75	0	0	Мунципальная программа «Развитие системы жилищно-коммунального хозяйства в городе Пермь»	итого внебюджетные источники бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	0 60621 60621 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	23541 11760 23541 0 0	11760 0 11760 0 0	25320 0 25320 0 0
1.1.9	Перенос существующего ГРП, расположенного между домами по ул. Льва Шатрова, 4 и домом по ул. Чкалова, 24, западнее на свободную территорию	ЗАО «Газпром газораспределение Пермь»	количество построенных объектов	ед.	8,959	0	0	0	3,479	1,738	3,742	План корпоративных программ газификации Пермского края, осуществляемой ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» на период до 2022 г.	итого внебюджетные источники бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	0 1260 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	1260 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0
1.1.10	Строительство ГРП (ул. Героев Хасана и ул. Красные Казармы) с подводом газопроводов среднего давления	ЗАО «Газпром газораспределение Пермь»	количество построенных объектов	ед.	1	0	0	0	1	0	0	План корпоративных программ газификации Пермского края, осуществляемой ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» на период до 2022 г.	итого внебюджетные источники бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	1260 2520 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	1260 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 2520 0 0 0
1.1.11	Строительство газораспределительных сетей среднего давления	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	км	2	0	0	0	0	0	2	План корпоративных программ газификации Пермского края, осуществляемой ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» на период до 2022 г.	итого внебюджетные источники бюджет города Пермь бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации	2520 7486 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 2520 0 0 0	2520 7486 0 0 0
1.1.12	Строительство (реконструкция) газораспределительных сетей низкого давления	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	Км	1,9	0	0	0	0	0	1,9	План корпоративных программ газификации Пермского края, осуществляемой ЗАО «Газпром газораспределение Пермь» на период до 2022 г.	итого внебюджетные источники бюджет города Пермь бюджет Пермского края	7486 9237 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 31565 0 0 0	0 0 0 0 0	7486 61673 0 0 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
												край, осу- ществляемой ЗАО «Газ- пром газораспределе- ние Пермь» на период до 2022 г.	бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
1.1.13	Строительство ГРП (микрорайон Липовая гора) не менее 2000 куб.м/час (диаметром 57 мм)	ЗАО «Газпром газораспреде- ление Пермь»	количество построенных объектов	ед.	19,2	0	0	0	6,5	0	12,7	План кор- ректировки программы газификации Пермского края, осу- ществляемой ЗАО «Газ- пром газораспреде- ление Пермь» на период до 2022 г.	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	93237 1260 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	31565 1260 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	61673 0 0 0 0 0 0
1.1.14	Строительство газопроводов высокого давления I категории (диаметром 57 мм)	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	км	1	0	0	0	0	1	0	План кор- ректировки программы газификации Пермского края, осу- ществляемой ЗАО «Газ- пром газораспреде- ление Пермь» на период до 2022 г.	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	1260 1618 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	1260 1618 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0
1.1.15	Строительство газопроводов высокого давления (диаметром 57-89 мм)	МКУ «УС»	протяженность построенного газопровода	км	0,46	0	0	0	0,46	0	0	План кор- ректировки программы газификации Пермского края, осу- ществляемой ЗАО «Газ- пром газораспреде- ление Пермь» на период до 2022 г.	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	1618 1221 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	1618 1221 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0
Итого по задаче 1.1					0,347	0	0	0	0,347	0	0	на период до 2022 г.	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	1221 210225 63259 0 0 146966 210225	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	1221 72004 26179 0 0 45826 72004	0 0 11760 0 0 4098 15888	0 0 25320 0 0 97043 122363
Итого по цели 1												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	63259 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	26179 0 0 45826 72004 11760 4098	11760 0 0 4098 15888 25320	25320 0 0 97043 122363 25320	
Цель - обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем газоснабжения												бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	63259 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	26179 0 0 45826 72004 11760 4098	11760 0 0 4098 15888 25320	25320 0 0 97043 122363 25320	
2	Цель - обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем газоснабжения											бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	146966	0	0	0	0	45826	4098	97043
2.1	Задача - обеспечение бесперебойности газоснабжения потребителей											бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Россий- ской Федерации внебюджетные источники	146966	0	0	0	0	45826	4098	97043

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
2.1.1	Строительство газопровода (перемычки) Ду - 720 мм от отвода на микрорайон Верхняя Курья (правый берег) до Мотовилихинских заводов (левый берег). Строительство газопровода (перемычки) Ду-720 мм между ГРС-1 и ГРС-3 в районе ТЭЦ-9	ЗАО «Газпром газораспределение Пермь»	протяженность построенного газопровода	км								Программа развития системы газоснабжения города Пермь на 2009 - 2025 годы	итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	328835 0 0 0 0 328835	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	47068 0 0 0 0 47068	281767 0 0 0 0 281767	0
	Итого по задаче 2.1				5,135	0	0	0	0,735	4,4	0		итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	328835 328835 0 0 0 0 328835	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	47068 47068 0 0 0 0 47068	281767 281767 0 0 0 0 281767	0	
													бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0	
													бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	0	
	Итого по цели 2												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	328835 328835 0 0 0 0 328835	0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0	47068 47068 0 0 0 0 47068	281767 281767 0 0 0 0 281767	0	
	Итого по системе газоснабжения												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	539061 63259 0 0 0 328835	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	119072 26179 0 0 0 47068	297625 11760 0 0 0 281767	122363 25320 0 0 0 0	
													бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0 0 475802	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 92894	285865 97043	0	
	Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов												итого бюджет города Перми бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	475802	0	0	0	92894	285865	97043
1	Цель - обеспечение показателей надежности, энерго-эффективности и развития объектов для утилизации (захоронения) ТБО																			
1.1	Задача - снижение объемов захораниваемых ТБО за счет увеличения доли утилизированных отходов																			
1.1.1	Строительство мусоросортировочного комплекса по адресу Славянский тракт,15 (две очереди)	участник программы - определяется по результатам тендерных процедур	мощность МСК (1-я очередь)	тонн	0	0	100000	0	0	0	0	Генеральный план города Пермь	итого бюджет города Перми	395340	0	263400	131940	0	0	0
			мощность производства альтернативного топлива RDF	тонн	0	0	56000	0	0	0	0		бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0 395340	0 0 0 0 0	0 0 0 0 263400	0 0 0 0 131940	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.2	Строительство мусоросортировочного комплекса по адресу ул.Лавинская, 106а (1-я очередь)	участник программы определяется по результатам тендерных процедур	мощность МСК	тонн	0	0	100000	0	0	0	0	Генеральный план города Пермь	итого бюджет города Перми	218379	0	218379	0	0	0	0
			мощность производства альтернативного топлива RDF	тонн	0	0	56000	0	0	0	0		бюджет Пермского края бюджет Российской Федерации внебюджетные источники	0 0 0 0 218379	0 0 0 0 0	0 0 0 0 218379	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0
1.1.3	Строительство участка для компости-	участник про-	площадь	га								Генеральный	итого	25838	0	25838	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	рования отходов	граммы опре- делается по результатам тендерных процедур	участка компо- стирования									план города Перми	бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по задаче 1.1				0	0	2,8	0	0	0	0		внебюджетные источники	25838	0	25838	0	0	0	0
													итого	639558	0	507618	131940	0	0	0
													бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	639558	0	507618	131940	0	0	0
	Итого по цели 1												итого	639558	0	507618	131940	0	0	0
													бюджет города Перми	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	639558	0	507618	131940	0	0	0
	Итого по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов												итого	639558	0	507618	131940	0	0	0
													бюджет города Перми	639558	0	507618	131940	0	0	0
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	639558	0	507618	131940	0	0	0
	Итого по Программе												итого	23741600	4244918	4815073	3528506	3455204	3161664	4536234
													бюджет города Перми	5653759	451561	877001	1019015	1120796	1040918	1144468
													бюджет Пермского края	0	0	0	0	0	0	0
													бюджет Россий- ской Федерации	0	0	0	0	0	0	0
													внебюджетные источники	18087841	3793357	3938072	2509491	2334409	2120746	3391766

Приложение 2
к Программе комплексного развития
систем коммунальной инфраструктуры города
Перми до 2022 года

Эффективность реализации инвестиционных проектов

№	Наименование цели программы, задачи, основного мероприятия	Ожидаемый эффект	Ед.изм.	Величина получаемых эффектов						всего
				2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020-2022 годы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Теплоснабжение									
1	Цель - реализация перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми									
1.1	Задача - подключение новых нагрузок									
1.1.1	Ввод ПСВ 1-я очередь		Г кал/час	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
1.1.2	Строительство магистральной сети надземной прокладки 2Д500 ВК-3-Т-1	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей	Г кал/час	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	9,3	32,3
1.1.3	Строительство магистральных сетей 2Д500 подземной прокладки на участках ВК-3-Т-1; Т-1-Т-21; Т-21-Т-31; Т-31-Т-33	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Ива-1	Г кал/час	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	9,3	32,3
1.1.4	Строительство: - тепловых сетей 2Д100 подземной прокладки на участках Т-11-поз.12; Т-18-поз.16; Т-19-поз.17; Т-19-поз.19; Т-20-поз.21; Т-22-Т-24; Т-23-поз.30; Т-24-поз.24; Т-26-поз.28; Т-27-поз.25; Т-28-поз.35; Т-29-поз.32; Т-29-Т-30; Т-30-поз.32; Т-32-поз.31; Т-32-поз.36; Т-34-поз.48; Т-38-поз.43; Т-40-поз.40; Т-6-поз.3; Т-8-поз.10; Т-9-поз.6 общей протяженностью 845,47 п.м; - тепловых сетей 2Д80 подземной прокладки на участках Т-12-поз.13; Т-13-поз.14; Т-13-поз.99; Т-15-Т-16; Т-26-поз.27; Т-27-поз.26; Т-30-поз.34; Т-32-поз.37; Т-36-поз.46; Т-36-поз.47; Т-37-поз.45;	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Ива-1	Г кал/час							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.8	Строительство магистральной микрорайона Бахаревка для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахаревка; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Бахаревка	Г кал/час	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	33,2	88,2
1.1.9	Строительство квартальных сетей микрорайона Бахаревка для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахаревка; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Бахаревка	Г кал/час	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	33,2	88,2
1.1.10	Строительство магистральной микрорайона Бахаревка для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахаревка; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Бахаревка	Г кал/час	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	33,2	88,2
1.1.11	Строительство квартальных сетей микрорайона Бахаревка для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахаревка; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Бахаревка	Г кал/час	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	33,2	88,2
1.1.12	Реконструкция участка тепловой сети Т-28А – Т-29 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки надземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Г кал/час	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	33,2	88,2
1.1.13	Реконструкция участка тепловой сети Т-29 – К-31 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0039	0,0091
		обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Г кал	0	194	194	194	194	582	1358
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	тыс.руб.	0	168	168	168	168	504	1176
1.1.13	Реконструкция участка тепловой сети Т-29 – К-31 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Г кал/час	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0033	0,0077
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
		сокращение потерь тепловой энергии на сетях	Г кал	0	164	164	164	164	492	1148
1.1.13	Реконструкция участка тепловой сети Т-29 – К-31 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	тыс.руб.	0	142	142	142	142	426	994
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0	0	0	0	0
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Г кал	0	164	164	164	164	492	1148
		сокращение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	142	142	142	142	426	994

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.14	Реконструкция участка тепловой сети К-173 – К-176 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час							
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0048	0,0112
			Гкал	0	241	241	241	241	723	1687
1.1.15	Реконструкция участка тепловой сети К-31 – Т-31-4-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 500/700 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час		209	209	209	209	627	1463
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0045	0,0105
			Гкал	0	219	219	219	219	657	1533
1.1.16	Реконструкция участка тепловой сети К-176 – К-177Б для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час		190	190	190	190	570	1330
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,003	0,007
			Гкал	0	147	147	147	147	441	1029
1.1.17	Реконструкция участка тепловой сети Т-3 – К-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час		128	128	128	128	384	896
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	0,0026	0,0026	0,0026	0,0078	0,0156
			Гкал	0	0	0	0	0	0	0
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	375	375	375	1125	2250
			Гкал	0	0	326	326	326	978	1956

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.18	Реконструкция участка тепловой сети К-55А – К-59 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	80,9 0 0 0	80,9 0 0 0	43,6 0,0013 0 196	184,7 0,0013 0 196	184,7 0,0013 0 196	267,8 0,0039 0 588	842,6 0,0078 0 1176
1.1.19	Реконструкция участка тепловой сети К-45-14 – К-176 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/500 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	170 0,0033 0 479	170 0,0033 0 479	170 0,0033 0 479	510 0,0099 0 1437	1020 0,0198 0 2874
1.1.20	Реконструкция участка тепловой сети Т-1-4 – К-1-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0,0011 0 156	416 0,0011 0 156	416 0,0011 0 156	416 0,0011 0 156	1248 0,0033 0 468	2496 0,0077 0 1092
1.1.21	Реконструкция участка тепловой сети К-35 – К-35-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм;	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	49 0,0004 0 135	49 0,0004 0 135	49 0,0004 0 135	49 0,0004 0 135	147 0,0012 0 405	343 0,0028 0 945

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.22	Реконструкция участка тепловой сети К-35-17 – К-35-21 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм;	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	80,9 0 0 0	80,9 0 0 0	43,6 0,0009 0 131	184,7 0,0009 0 131	184,7 0,0009 0 131	267,8 0,0027 0 393	842,6 0,0054 0 786
1.1.23	Реконструкция участка тепловой сети К-65-9 – К-655-17 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	80,9 0 0 0	80,9 0 0 0	43,6 0,001 0 146	184,7 0,001 0 146	184,7 0,001 0 146	267,8 0,003 0 438	842,6 0,006 0 762
1.1.24	Реконструкция участка тепловой сети К-13 – К-13-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	80,9 0 0 0	80,9 0 0 0	43,6 0,001 0 145	184,7 0,001 0 145	184,7 0,001 0 145	267,8 0,003 0 435	842,6 0,006 0 870
1.1.25	Реконструкция участка тепловой сети К-1-14 – К-2-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	80,9 0 0 0	80,9 0,0009 0 125	43,6 0,0009 0 125	184,7 0,0009 0 125	184,7 0,0009 0 125	267,8 0,0027 0 375	842,6 0,0063 0 875
				0	0	126	126	126	378	756
				0	0	145	145	145	435	870
				0	0	109	109	109	327	763

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.26	Реконструкция участка тепловой сети Т-14 – Т-15-2 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-1: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ВК-1	Гкал/час	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	33,2	88,2
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	40 40	40 40	40 40	40 40	120 120	280 280
				0	35	35	35	35	105	245
1.1.27	Реконструкция участка тепловой сети Т-101 – Т-104 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед. тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	0,0004 0	0,0004 0	0,0012 0	0,002 0
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	65 56	65 56	195 168	325 280
1.1.28	Реконструкция участка тепловой сети Т-104 – К-109 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед. тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0,0002 0	0,0066 0	0,0068 0
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	32 28	989 858	1021 886
1.1.29	Реконструкция участка тепловой сети К-8 – К-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед. тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	0,0005 0	0,0005 0	0,0015 0	0,0025 0
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	72 62	72 62	216 186	360 310

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.30	Реконструкция участка тепловой сети К-45 – К-45-14 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/500 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	80,9 0 0 0 0	80,9 0 0 0 0	43,6 0 0 0 0	184,7 0 0 0 0	184,7 0,0018 264 229	267,8 0,0054 792 687	842,6 0,0072 1056 916
1.1.31	Реконструкция участка тепловой сети К-1-19 – К-1-24 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	80,9 0 0 0 0	80,9 0 0 0 0	43,6 0 0 0 0	184,7 0,0013 195 169	184,7 0,0013 195 169	267,8 0,0039 585 507	842,6 0,0065 975 845
1.1.32	Реконструкция участка тепловой сети К-35-1 – К-35-17 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	80,9 0 0 0 0	80,9 0 0 0 0	43,6 0 0 0 0	184,7 0 0 0 0	184,7 0 0 0 0	267,8 0,0044 0 634 550	842,6 0,0044 0 634 550
1.1.33	Реконструкция участка тепловой сети К-573-22 – К-573-24 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час Гкал тыс.руб.	80,9 0 0	80,9 0 0	43,6 0 0	184,7 39 34	184,7 39 34	267,8 117 102	842,6 195 170

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.34	Реконструкция участка тепловой сети ВК-2 – К-554 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-2; способ прокладки надземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ВК-2 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	4,6 0 0 0	4,6 0 0 0	4,6 0 0 0	4,6 0,0028 0 0	4,6 0,0028 0 407	9,3 0,0084 0 1221	32,3 0,014 0 2035
1.1.35	Реконструкция участка тепловой сети К-554 – Т-553 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-2; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ВК-2 сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал/час ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	4,6 0 0 0	4,6 0 0 0	4,6 0 0 0	4,6 0,0005 0 76	4,6 0,0005 0 76	9,3 0,0015 0 228	32,3 0,0025 0 380
1.1.36	Реконструкция участка тепловой сети К-35-21 – К-35-23 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм;	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
1.1.37	Реконструкция участка тепловой сети Т-2-5 – К-2-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3; способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
1.1.38	Реконструкция участка тепловой сети К-573-20 – К-573-21 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3	Гкал/час	80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм			80,9	80,9	43,6	184,7	184,7	267,8	842,6
1.1.39	Реконструкция участка тепловой сети Т-24 – Т-21Б для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-1: способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в зоне действия ВК-1	Гкал/час	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	33,2	88,2
1.1.40	Перекладка тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией новых потребителей в микрорайоне Красные Казармы: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Красные Казармы	Гкал/час	65,3	65,3	28,0	28,1	28,1	84,3	299,1
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0,0005	0,001	0,0015	0,002	0,0108	0,0158
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	0	0	0	2	2
			Гкал	0	70	140	210	280	1542	2242
			тыс.руб.	0	61	122	182	243	1339	1947
1.1.41	Перекладка тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией новых потребителей в микрорайоне Красные Казармы: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Красные Казармы	Гкал/час	65,3	65,3	28,0	28,1	28,1	84,3	299,1
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0,0052	0,0104	0,0156	0,0208	0,0954	0,1474
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	1	2	3	3	14	23
			Гкал	0	807	1614	2421	3228	14806	22876
			тыс.руб.	0	700	1401	2101	2802	12851	19855
1.1.42	Реконструкция существующих изношенных сетей теплоснабжения	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей в микрорайоне Красные Казармы	Гкал/час	65,3	65,3	28,0	28,1	28,1	84,3	299,1
		сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0,0096	0,0192	0,0288	0,0384	0,1728	0,2688
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	1	2	3	5	25	36
			Гкал	0	1574	3148	4722	6296	28332	44072
			тыс.руб.	0	1366	2732	4099	5465	24592	38254

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.43	Реконструкция участка тепловой сети Т-310 – Т-345А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки надземный; существующий диаметр 900/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс. руб.	0 0	0,0029 0	0,0029 0	0,0029 0	0,0029 0	0,0087 0	0,0203 0
1.1.44	Реконструкция участка тепловой сети П-51 – К-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс. руб.	0 0	0,0037 1	0,0037 1	0,0037 1	0,0037 1	0,0111 3	0,0259 7
1.1.45	Реконструкция участка тепловой сети К-503 – К-507 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс. руб.	0 0	0,0016 0	0,0016 0	0,0016 0	0,0016 0	0,0048 0	0,0112 0
1.1.46	Реконструкция участка тепловой сети Т-27А – П-45 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс. руб.	0 0	0,0093 1	0,0093 1	0,0093 1	0,0093 1	0,0279 3	0,0651 7
1.1.47	Реконструкция участка тепловой сети К-467 – Т-472 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс. руб.	0 0	0,0031 0	0,0031 0	0,0031 0	0,0031 0	0,0093 0	0,0217 0
1.1.48	Реконструкция участка тепловой сети К-518 – К-520 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс. руб.	0 0	0,0008 0	0,0008 0	0,0008 0	0,0008 0	0,0024 0	0,0056 0
			Гкал тыс. руб.	0 0	449 120	449 120	449 120	449 120	1347 360	3143 840
			Гкал тыс. руб.	0 0	390 104	390 104	390 104	390 104	1170 312	2730 728

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.49	Реконструкция участка тепловой сети К-102 – К-107 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб.	0 0	0,0031 0	0,0031 0	0,0031 0	0,0031 0	0,0093 0	0,0217 0
1.1.50	Реконструкция участка тепловой сети К-584 – К-585 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	454 0,0005	454 0,0005	454 0,0005	454 0,0005	1362 0,0015	3178 0,0035
1.1.51	Реконструкция участка тепловой сети К-3 – К-3-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	74 88	74 88	74 88	74 88	222 264	518 616
1.1.52	Реконструкция участка тепловой сети К-21 – К-21-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб.	0 0	76 0,0011	76 0,0011	76 0,0011	76 0,0011	228 0,0033	532 0,0077
1.1.53	Реконструкция участка тепловой сети К-587-11 – К-587-25 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	162 0,0011	162 0,0011	162 0,0011	162 0,0011	486 0,0033	1134 0,0077
1.1.54	Реконструкция участка тепловой сети К-587-25 – К-587-27 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 150/150 мм;	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	58 0,0004	58 0,0004	58 0,0004	58 0,0004	174 0,0012	406 0,0028

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.55	Строительство участка тепловой сети ВК «УГД» - Т1 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час							
1.1.56	Строительство участка тепловой сети Т1 - Т3-3 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/250 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	16,1
1.1.57	Строительство участка тепловой сети Т2 - Т3-5 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	16,1
1.1.58	Строительство участка тепловой сети Т2-3 - Т3-3-1 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 150/150 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	16,1
1.1.59	Строительство участка тепловой сети Т1 - Т3 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/250 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	16,1
1.1.60	Строительство газовой котельной мощностью 21 Г кал/час для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	16,1
1.1.61	Строительство газовой котельной мощностью 20 Г кал/час для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	8,6	22,6
1.1.62	Строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	8,6	22,6
1.1.63	Строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/250 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	8,6	22,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.64	Строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перепроектированный диаметр 200/200 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	8,6	22,6
1.1.65	Строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; перепроектированный диаметр 150/150 мм	обеспечение нагрузки вновь подключаемых потребителей микрорайона Вышка-2	Г кал/час	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	8,6	22,6
	Итого по задаче 1.1		тыс.руб.	0	6901	10310	13179	15566	61291	107247
	Итого по цели 1		тыс.руб.	0	6901	10310	13179	15566	61291	107247
2	Цель - обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем теплоснабжения									
2.1	Задача - снижение аварийности на системах теплоснабжения									
2.1.1	Восстановление тепловой сети на участке К-573-14А - К-573-16А для переключения тепловой нагрузки микрорайона Автовоказал с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9, обеспечения возможности переключения тепловой нагрузки кварталов № 550, 558, 566, ограниченных ул.Куйбышева, ул.Г.Успенского, ул.Камчатской, ш.Космонавтов, с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; перепроектированный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Г кал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0008 0 113 113	0,0008 0 113 113
2.1.2	Реконструкция участка тепловой сети К-22 - Т-24 для снижения тепловых потерь, улучшения качества теплоснабжения, вывода из эксплуатации избыточных сетевых активов: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перепроектированный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Г кал тыс.руб.	0 0 0 0	0,001 0 148 128	0,001 0 148 128	0,001 0 148 128	0,001 0 148 128	0,0030 0 444 384	0,0070 0 1036 896
2.1.3	Реконструкция участка тепловой сети Т-24 - Т-26 для снижения тепловых потерь, улучшения качества теплоснабжения, вывода из эксплуатации избыточных сетевых активов: способ прокладки надземный; существующий диаметр 700/700 мм; перепроектированный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Г кал тыс.руб.	0 0 0 0	0,0013 0 197 171	0,0013 0 197 171	0,0013 0 197 171	0,0013 0 197 171	0,0039 0 591 513	0,0091 0 1379 1197

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.4	Реконструкция участка тепловой сети Т-549 - Т-549-3 для снижения тепловых потерь, улучшения качества теплоснабжения, вывода из эксплуатации избыточных сетевых активов: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0,001 0 141 122	0,001 0 141 122	0,001 0 141 122	0,001 0 141 122	0,0030 0 423 366	0,0070 0 987 854
2.1.5	Реконструкция участка тепловой сети Т-549-3 - К-549-9 для снижения тепловых потерь, улучшения качества теплоснабжения, вывода из эксплуатации избыточных сетевых активов: способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0,0027 0 394 394	0,0027 0 394 394	0,0027 0 394 394	0,0027 0 394 394	0,0081 0 1182 1026	0,0189 0 2758 2394
2.1.6	Реконструкция участка тепловой сети Т-528 - К-528-5 для снижения тепловых потерь, улучшения качества теплоснабжения, вывода из эксплуатации избыточных сетевых активов: способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0,0015 0 218 189	0,0015 0 218 189	0,0015 0 218 189	0,0015 0 218 189	0,0045 0 654 567	0,0105 0 1526 1323
2.1.7	Реконструкция участка тепловой сети Т-7А - П-12 для снижения тепловых потерь, улучшения качества теплоснабжения, вывода из эксплуатации избыточных сетевых активов: способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0,0027 0 394 342	0,0027 0 394 342	0,0027 0 394 342	0,0027 0 394 342	0,0081 0 1182 1026	0,0189 0 2758 2394
2.1.8	Реконструкция участка тепловой сети 3-02-П-12 - Т-25 для снижения тепловых потерь, улучшения качества теплоснабжения, вывода из эксплуатации избыточных сетевых активов: способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 150/150 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0000 0 0 0	0,0000 0 0 0
2.1.9	Реконструкция участка тепловой сети Т-27А - П-45 для перераспределения тепловой нагрузки между ТЭЦ-9 и ВК-5 в пользу	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед. тыс.руб.	0 0	0,0093 1	0,0093 1	0,0093 1	0,0093 1	0,0279 3	0,0651 7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ТЭЦ-9: способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0	1371	1371	1371	1371	4113	9597
2.1.10	Реконструкция участка тепловой сети Т-9 – Т-230 для перераспределения тепловой нагрузки между ТЭЦ-9 и ВК-5 в пользу ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,002 0 295	0,002 0 295	0,0060 0 885	8330 0,0100 1475
2.1.11	Реконструкция участка тепловой сети П-45 – П-861 для перераспределения тепловой нагрузки между ТЭЦ-9 и ВК-5 в пользу ТЭЦ-9: способ прокладки надземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0193 3 2904	0,0193 3 2904	0,0579 9 8712	0,0965 15 14520
2.1.12	Реконструкция участка тепловой сети ТЭЦ-14 – Т-19-3 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0,0074 1 1103	0,0141 0,0141 2 2095	0,0141 0,0141 2 2095	0,0423 0,0423 6 6285	0,0779 0,0779 11 11578
2.1.13	Реконструкция участка тепловой сети П-38 – Т-43 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14: способ прокладки надземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0035 0 516	0,0105 0 1548	0,0140 0 2064
2.1.14	Реконструкция участка тепловой сети П-10 – Т-16А для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ТЭЦ-14: способ прокладки надземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0068 1 1003	0,0204 3 3009	0,0272 4 4012
2.1.15	Реконструкция участка тепловой сети К-528 – К-530 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед. тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	871 0	2613 0	3484 0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	в зоне действия ВК-2: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
2.1.16	Реконструкция участка тепловой сети К-886 - К-896 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ВК-5: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0,0153 3 2271	0,0153 3 2271
2.1.17	Реконструкция участка тепловой сети К-900 - К-904 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ВК-5: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	1971 0 0	1971 0 0
2.1.18	Реконструкция участка тепловой сети К-910 - Т-913 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ВК-5: способ прокладки надземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0,0012 0 180	0,0012 0 180	0,0036 0 540	0,0060 0 900
2.1.19	Реконструкция участка тепловой сети Т-15-1 - Т-17 для ликвидации участка теплосети с ненормативной надежностью в зоне действия ВК «Кислотные Дачи»: способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	156 0,0012 180	468 0,0036 540	780 0,0048 720
2.1.20	Капитальный ремонт участка тепловой сети ВК-3 – К-35 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки надземный; существующий диаметр 1000/1000 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	156 0 0	468 0,0006 87	624 0,0006 87
2.1.21	Капитальный ремонт участка тепловой сети К-35 – Т-2А для сохранения достигнутого	сокращение количества аварий на системах	ед. тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	75 0,0008	75 0,0008

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 1000/1000 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	0	0	0	116	116
			тыс.руб.							
2.1.22	Капитальный ремонт участка тепловой сети К-15 – К-20 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0	0	0	0,0020	0,0020
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	0	0	0	300	300
			тыс.руб.							
2.1.23	Капитальный ремонт участка тепловой сети К-177А – К-179 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки надземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	0	0	0	0	0
			тыс.руб.							
2.1.24	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-142 – Т-153 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0	0	0	0,0090	0,0090
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	2	2
			Гкал	0	0	0	0	0	1326	1326
			тыс.руб.							
2.1.25	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-153 – Т-154 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0012	0,0028
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	64	64	64	64	192	448
			тыс.руб.							
2.1.26	Капитальный ремонт участка тепловой сети Т-3А – Т-11Б для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ТЭЦ-13: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	56	56	56	56	168	392
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0,0031	0,0031
			Гкал	0	0	0	0	0	0	0
			тыс.руб.							
2.1.27	Капитальный ремонт участка тепловой сети К-532 – П-536 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ВК-2: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0	0	0	449	449
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	390	390
			Гкал	0	0	0	0	0	0,0024	0,0024
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.28	способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	0	0	0	366	366
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	318	318
			ед.	0	0	0	0	0	0,0096	0,0096
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	2	2
2.1.29	Капитальный ремонт участка тепловой сети ВК-5 – Т-9 для сохранения достигнутого уровня надежности в зоне действия ВК-5; способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	0	0	0	1400	1400
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	1216	1216
			-	-	-	-	-	-	-	-
			оптимизация загрузки теплоисточников и магистральных сетей; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-
2.1.30	Строительство тепловой сети на участке 2-09-ЦТП-7 - котельная ВК-5 для переключения нагрузки жилищного фонда 6,24 Гкал/час с котельной ВК «РЖД» Каменского,9 на котельную ВК-5; способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	оптимизация загрузки теплоисточников и магистральных сетей; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-
			оптимизация загрузки теплоисточников и магистральных сетей; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-
2.1.31	Строительство тепловой сети на участке Т-41 – ВК «Бахаревская», «Подснежник» для переключения нагрузки с котельных ВК «Подснежник» и ВК «Бахаревская» на ТЭЦ-6; способ прокладки надземный; перспективный диаметр 100/100 мм	оптимизация загрузки теплоисточников и магистральных сетей; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-
			оптимизация загрузки теплоисточников и магистральных сетей; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-
2.1.32	Реконструкция понизительной насосной станции ПН-15 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Баумана, ул.Стахановской, ш.Космонавтов, ул.Голева, ул.Крисанова, ул.Коммунистической (ныне ул.Петропавловской), ул.Хохрякова, ул.Малкова, ш.Космонавтов, ул.9 Мая	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-	-	-
			обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.33	Реконструкция пониженной насосной станции ПН-17 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Котовского, ул.Вильевской, ш.Космонавтов, ул.Попова, р.Камы, ул.Хохрякова, ул.Большевской (ныне ул.Екатерининской), ул.Голева, ш.Космонавтов, ул.Мильчакова	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.34	Реконструкция пониженной насосной станции ПН-20 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Чернышевского, ул.Газеты «Звезда», р.Камы, ул.Егошина	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.35	Реконструкция пониженной насосной станции ПН-13 для повышения надежности теплоснабжения потребителей в границах ул.Лобвинской, ул.Карбышева, ул.Репина	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.36	Вывод из эксплуатации первой очереди ТЭЦ-6 для повышения надежности теплоисточника	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.37	Вывод из эксплуатации ТГ-3 и ТГ-10 для повышения надежности теплоисточника	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции; количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.38	Реконструкция участка тепловой сети Т-345А – Т-445А для обеспечения необходимого гидравлического режима у	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0	0	0	0,0166	0,0166
		тыс.руб.		0	0	0	0	0	2	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки надземный; существующий диаметр 900/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0	0	0	0	0	2458	2458
2.1.39	Реконструкция участка тепловой сети Т-445А – К-454А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	2134 0,0038 1 560	2134 0,0038 1 560
2.1.40	Реконструкция участка тепловой сети К-454А – К-456А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0,0012 0 181	486 0,0036 543	486 0,0048 724
2.1.41	Реконструкция участка тепловой сети К-456А – К-458А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	157 0 0 0	471 0,0011 160	628 0,0011 160
2.1.42	Реконструкция участка тепловой сети К-500А – К-503 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	139 0,0015 224	139 0,0015 224
2.1.43	Реконструкция участка тепловой сети К-737 – Т-749 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	194 0,0130 2 1924	194 0,0130 2 1924
2.1.44	Реконструкция участка тепловой сети К-113 – К-114 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед. тыс.руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	1670 0,0002	1670 0,0002

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/700 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Г _{кал} тыс.руб.	0	0	0	0	0	27	27
2.1.45	Реконструкция участка тепловой сети К-573-4 – К-573-8А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Г _{кал} тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0042 0 618	0,0042 0 618
2.1.46	Реконструкция участка тепловой сети К-587 – К-587-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Г _{кал} тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0002 0 37	0,0002 0 37
2.1.47	Реконструкция участка тепловой сети К-3-3 – К-3-15 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Г _{кал} тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0010 0 141	0,0010 0 141
	Итого по задаче 2.1		тыс.руб.	0	6148	7106	10904	12537	48538	85233
2.2	Задача - снижение энергоёмкости теплоснабжения									
2.2.1	Перевод котельной ВК «ПДК» с мазута на природный газ	снижение расхода топлива за счет повышения КПД котлов и за счет снижения расхода тепловой энергии на собственные нужды снижения затрат за счет снижения стоимости топлива и стоимости его доставки снижение расхода электроэнергии снижение расхода воды	т.у.т. тыс.руб. тыс.руб. тыс.руб. тыс.руб. тыс.руб. тыс.руб.	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	0 0 0 0 0	2157 6564 102186 792 2379 39	2157 6564 102186 792 2379 39
2.2.2	Перевод котельной ВК «Заозерье» с мазута	снижение расхода топлива за	т.у.т.	0	0	0	0	360	1080	1440

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	на природный газ	счет повышения КПД котлов и за счет снижения расхода тепловой энергии на собственные нужды	тыс.руб.	0	0	0	0	1096	3288	4384
		снижение затрат за счет снижения стоимости топлива и стоимости его доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	21034	63102	84136
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	156	468	208
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	156	468	624
2.2.3	Перевод ЦТП микрорайона Кислотные Дачи в автоматический режим работы с дистанционным управлением с ВК «Кислотные Дачи»	снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	55	165	275
2.2.4	Перевод ЦТП микрорайона Вышка-2 в автоматический режим работы с дистанционным управлением с ВК «Вышка-2»	снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	165	495	825
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	0	0	3	9	15
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	603	1809	3015
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	250	250	250	250	750	1750
2.2.5	Перевод ЦТП микрорайона Молодежный в автоматический режим работы с дистанционным управлением с ВК «Молодежная»	снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	751	751	751	751	2253	5257
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	3	3	3	3	9	21
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	603	603	603	603	1809	4221
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	0	360	360
2.2.6	Перевод ВК «Лепешинской» и ВК «Наумова» в автоматический режим работы с установкой оператора на ВК «Наумова»	снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	0	1081	1081
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	0	0	0	3	3
		снижение расхода топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	603	603
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	0	72	120
2.2.7	Перевод ВК «Криворожская» в автоматический режим работы с управлением с котельной ВК «Левшино»	снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	24	73	219
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	0	0	3	9	15
		снижение расхода топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	603	1809	3015
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	38	114	228
2.2.8	Строительство теплотрассы для перевода тепловой нагрузки ВК «Чапаевский» на ВК «Кислотные Дачи»; перспективный диаметр 200/200 мм	снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	116	348	696
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	0	0	3	9	15
		снижение расхода топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	603	1809	3015
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	85	255	340
2.2.9	Перевод ВК «Каменского» в ЦТП в автоматическом режиме работы	снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	259	777	1036
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	0	0	404	1212	1616
		снижение расхода топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	1213	3639	4852
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	3	9	12
2.2.9	Перевод ВК «Каменского» в ЦТП в автоматическом режиме работы	снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	0	0	603	1809	2412
		снижение расхода топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	6	18	30
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	18	54	90
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	55	165	275
2.2.9	Перевод ВК «Каменского» в ЦТП в автоматическом режиме работы	снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	165	495	825
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	0	0	6	18	30
		снижение расхода топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	18	54	90
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	0	0	55	165	275

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	0	4	4	12	20
2.2.10	Перевод ВК ДИПИ в автоматический режим работы с дистанционным управлением с ВК «Пышминская»	снижение расхода топлива	тыс.руб.	0	0	0	805	805	2415	4025
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	0	19	19	19	57	114
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	58	58	58	174	348
		снижение расхода топлива за счет повышения КПД котлов и за счет снижения расхода тепловой энергии на собственные нужды	тыс.руб.	0	0	23	23	23	69	138
2.2.11	Перевод ВК «Пышминская» на газ	снижение затрат за счет снижения стоимости топлива и стоимости его доставки	тыс.руб.	0	526	526	526	526	1578	3682
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	108	108	108	108	324	756
		Итого по задаче 2.2	тыс.руб.	0	2060	2906	6013	30374	204940	246293
		Итого по цели 2	тыс.руб.	0	8208	10012	16917	42911	253478	331526
3	Цель - обеспечение показателей качества тепловой энергии									
3.1	Задача - увеличение количества потребителей, переведенных на независимую схему теплоснабжения									
3.1.1	Реконструкция ВК-20 для ликвидации дефицита тепловой мощности	обеспечение стабильности заданных режимов работы теплоисточника при пиковых нагрузках. Количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	Оптимизация потребительских схем в зоне действия ТЭЦ-14; с ликвидацией ЦТП, работающих по зависимой схеме, с переходом на количественное регулирование и улучшение баланса полезно используемой мощности	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	604	604	604	604	1812	4228
		снижение расхода электроэнергии	тыс.руб.	0	5239	5239	5239	5239	15717	36673
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	23	23	23	23	69	161
		Итого по задаче 3.1	тыс.руб.	0	4677	4677	4677	4677	14031	32739

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
3.1.9	Реконструкция участка тепловой сети К-86-1 – ЦТП-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-14: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0036	0,0084	
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			Гкал	0	172	172	172	172	172	516	1204
			тыс.руб.	0	149	149	149	149	149	447	1043
3.1.10	Реконструкция участка тепловой сети К-868 – К-872 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0081	0,0189	
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	394	394	394	394	394	1182	2758
			тыс.руб.	0	342	342	342	342	342	1026	2394
3.1.11	Реконструкция участка тепловой сети К-872 – К-877 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0,003	0,003	0,003	0,003	0,0090	0,0210	
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	436	436	436	436	436	1308	3052
			тыс.руб.	0	378	378	378	378	378	1134	2646
3.1.12	Реконструкция участка тепловой сети К-877 – К-886 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0045	0,0045	0,0045	0,0135	0,0270	
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	658	658	658	658	1974	3948
			тыс.руб.	0	0	571	571	571	571	1713	3426
3.1.13	Реконструкция участка тепловой сети К-886-5 – ЦТП-20 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0006	0,0006	0,0006	0,0018	0,0036	
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	95	95	95	95	285	570
			тыс.руб.	0	0	82	82	82	82	246	492
3.1.14	Реконструкция участка тепловой сети Т-11 – К-39 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5: способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0026	0,0026	0,0026	0,0078	0,0156	
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	380	380	380	380	1140	2280
			тыс.руб.	0	0	330	330	330	330	990	1980

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.15	Реконструкция участка тепловой сети Т-29А – Т-25 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5: способ прокладки надземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 150/150 мм;	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0045	0,0090
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	219	219	219	657	1314
3.1.16	Реконструкция участка тепловой сети К-20 – К-27 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-13: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0,0026	0,0026	0,0026	0,0078	0,0156
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	385	385	385	1155	2310
3.1.17	Реконструкция участка тепловой сети К-46 – К-48 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей способ прокладки подземный; существующий диаметр 350/350 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0018	0,0042
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	87	87	87	87	261	609
3.1.18	Реконструкция участка тепловой сети К-49-9-6-2 – ЦТП-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-13 способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	76	76	76	76	228	532
			Гкал	0	0	422	422	422	1266	2532
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.1.19	Реконструкция участка тепловой сети К-524-8 – К-524-13 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-2: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0,0026	0,0026	0,0026	0,0078	0,0156
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	383	383	383	1149	2298
3.1.20	Реконструкция участка тепловой сети К-1 – К-4 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; существующий диаметр 350/350 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0,0008	0,0008	0,0008	0,0024	0,0048
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	112	112	112	336	672
			тыс.руб.	0	0	97	97	97	291	582

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.21	Реконструкция участка тепловой сети К-4 – К-7 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0008	0,0008	0,0008	0,0024	0,0048
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал тыс.руб.	0	0	120	120	120	360	720
3.1.22	Реконструкция участка тепловой сети Т-34 – Т-41 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Кислотные Дачи»: способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,002	0,002	0,002	0,0060	0,0120
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал тыс.руб.	0	0	300	300	300	900	1800
3.1.23	Реконструкция участка тепловой сети К-44 – К-3-27-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Кислотные Дачи»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0011	0,0011	0,0011	0,0033	0,0066
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал тыс.руб.	0	0	155	155	155	465	930
3.1.24	Реконструкция участка тепловой сети К-31Б – К-41 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «ПЗСП»: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0022	0,0022	0,0022	0,0066	0,0132
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал тыс.руб.	0	0	324	324	324	972	1944
3.1.25	Реконструкция участка тепловой сети К-3 – К-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «ПГТУ»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0021	0,0042
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал тыс.руб.	0	0	102	102	102	306	612
3.1.26	Реконструкция участка тепловой сети К-3-8 – К-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «ПГТУ»: способ прокладки надземный; перспективный диаметр 250/250 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0037	0,0037	0,0037	0,0111	0,0222
			тыс.руб.	0	0	1	1	1	3	6
			Гкал тыс.руб.	0	0	545	545	545	1635	3270
			тыс.руб.	0	0	473	473	473	1419	2838

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.27	Реконструкция участка тепловой сети К-3-7 – ЦТП-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «ПГТУ»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0008	0,0008	0,0008	0,0024	0,0048
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	115	115	115	345	690
			тыс.руб.	0	0	100	100	100	300	600
3.1.28	Реконструкция участка тепловой сети Т-92 – К-94 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «НПО Искра» способ прокладки надземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0002	0,0002	0,0002	0,0006	0,0012
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	34	34	34	102	204
			тыс.руб.	0	0	30	30	30	90	180
3.1.29	Реконструкция участка тепловой сети Т-1А – К-30Б для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Новые Ляды: способ прокладки надземный; существующий диаметр 300/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0041	0,0041	0,0041	0,0123	0,0246
			тыс.руб.	0	0	1	1	1	3	6
			Гкал	0	0	602	602	602	1806	3612
			тыс.руб.	0	0	523	523	523	1569	3138
3.1.30	Реконструкция участка тепловой сети К-30Б – К-30 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Новые Ляды: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/400 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0007	0,0007	0,0007	0,0021	0,0042
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	98	98	98	294	588
			тыс.руб.	0	0	85	85	85	255	510
3.1.31	Реконструкция участка тепловой сети К-30 – К-29 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Новые Ляды: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0005	0,0005	0,0005	0,0015	0,0030
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	71	71	71	213	426
			тыс.руб.	0	0	62	62	62	186	372
3.1.32	Реконструкция участка тепловой сети К-31 – К-32 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Новые Ляды: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед.	0	0	0,0009	0,0009	0,0009	0,0027	0,0054
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	137	137	137	411	822
			тыс.руб.	0	0	119	119	119	357	714

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.33	Реконструкция участка тепловой сети Т-1А – ЦТП-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Голованово: способ прокладки надземный; перспективный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0045	0,0090
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.1.34	Реконструкция участка тепловой сети Т-1-14 – Т-2-19 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Голованово: способ прокладки надземный; перспективный диаметр 200/200 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	225	225	225	675	1350
			тыс.руб.	0	0	195	195	195	585	1170
3.1.35	Реконструкция участка тепловой сети К-114 – К-116 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/300 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0,0016	0,0016	0,0016	0,0048	0,0096
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.1.36	Реконструкция участка тепловой сети К-116 – К-117 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный: способ прокладки подземный; существующий диаметр 125/250 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	232	232	232	696	1392
			тыс.руб.	0	0	201	201	201	603	1206
3.1.37	Реконструкция участка тепловой сети К-30 – К-117 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный: способ прокладки подземный; существующий диаметр 125/250 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	сокращение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	58	58	58	174	348
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.1.38	Реконструкция участка тепловой сети К-94 – К-95А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный:	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0045	0,0090
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.1.39	Реконструкция участка тепловой сети К-94 – К-95А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный:	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	216	216	216	648	1296
			тыс.руб.	0	0	187	187	187	561	1122
3.1.40	Реконструкция участка тепловой сети К-94 – К-95А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный:	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0012	0,0024
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
3.1.41	Реконструкция участка тепловой сети К-94 – К-95А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Молодежный:	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	63	63	63	189	378
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		энергии на сетях	тыс.руб.							
3.1.39	способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	55	55	55	165	330
	Реконструкция участка тепловой сети К-4 – К-7 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Левшино: способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 200/200 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	125	125	125	375	750
3.1.40	Реконструкция участка тепловой сети К-7 – К-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Левшино: способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 150/150 мм;	снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	109	109	109	327	654
			Гкал	0	0	324	324	324	972	1944
3.1.41	Реконструкция участка тепловой сети К-1 – К-1А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «ПДК»: способ прокладки надземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	281	281	281	843	1686
			Гкал	0	0	352	352	352	1056	2112
3.1.42	Реконструкция участка тепловой сети К-1 – К-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «ПДК»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	306	306	306	918	1836
			Гкал	0	0	415	415	415	1245	2490
3.1.43	Реконструкция участка тепловой сети К-1А – К-2 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «ПДК»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	204	204	204	612	1224
3.1.44	Реконструкция участка тепловой сети К-4 – К-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Криворожская»:	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	177	177	177	531	1062
			тыс.руб.	0	0	0,0005	0,0005	0,0005	0,0015	0,0030
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	0 0	79 69	79 69	79 69	237 207	474 414
3.1.45	Реконструкция участка тепловой сети ВК – Т-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Лесопарковая» способ прокладки надземный; существующий диаметр 80/80 мм; перспективный диаметр 150/150 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	0 0	253 0	253 0	253 0	759 0	1518 0
3.1.46	Реконструкция участка тепловой сети Т-1 – Т-1-1А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Лесопарковая»: способ прокладки надземный; существующий диаметр 80/80 мм; перспективный диаметр 100/100 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	0 0	204 0	204 0	204 0	612 0	1224 0
3.1.47	Реконструкция участка тепловой сети Т-1-1А – Т-2-1А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК «Лесопарковая»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 50/50 мм; перспективный диаметр 100/100 мм	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал тыс.руб.	0 0	0 0	177 352	177 352	177 352	531 1056	1062 2112
3.1.48	Реконструкция участка тепловой сети К-7 – К-9 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК микрорайона Вышка-2: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0005 0 79 69	0,0005 0 79 69
3.1.49	Реконструкция участка тепловой сети К-75 – К-80 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК НПО «Искра»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения снижение потерь тепловой энергии на сетях	ед. тыс.руб. Гкал тыс.руб.	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0,0032 0 472 410	0,0032 0 472 410

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.50	Реконструкция участка тепловой сети К-80 – К-84 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК НПО «Искра»: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0	0	0	0,0011	0,0011
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	155	155
3.1.51	Реконструкция участка тепловой сети К-84 – ЦТП-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК НПО «Искра»: способ прокладки надземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	сокращение количества аварий на системах теплоснабжения	ед.	0	0	0	0	0	0,0018	0,0018
		снижение потерь тепловой энергии на сетях	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
			Гкал	0	0	0	0	0	260	260
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	226	226
3.1.52	Строительство понизительной насосной станции ПН-23 для обеспечения необходимых параметров теплоносителя по располагаемому напору и давлению у потребителей в границах улиц Газеты «Звезда», Пушкина, Попова и р.Камы	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции. Количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.53	Строительство повысительной насосной станции ПН-53 для обеспечения необходимого параметров теплоносителя по располагаемому напору и давлению у потребителей на территории, ограниченной лесным массивом вдоль ул.Сысольской, железной дорогой микрорайона Нижняя Курья, автодорогой Пермь-Краснокамск, р.Камы	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции. Количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.54	Строительство понизительной насосной станции ПН-885 для обеспечения необходимых параметров теплоносителя по располагаемому напору и давлению у потребителей на территории, ограниченной улицами 3 Космодемьянской, Подлесной, Малкова, Хохрякова, Дзержинского, Сухобруса, В.Барамзиной	обеспечение стабильности заданных режимов работы насосной станции. Количественные параметры эффекта не приводятся в связи с отсутствием измеряемых критериев его оценки	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.55	Реконструкция индивидуальных тепловых пунктов потребителей (далее - ИТП) для перевода ИТП на независимую схему	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	46	46	46	138	276
			тыс.руб.	0	0	40	40	40	120	240
		снижение расхода	тыс.кВт*час	0	0	4	4	4	12	24

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: магистраль М1-24; узел присоединения К-373; количество присоединенных потребителей 1	электроэнергии	тыс.руб.	0	0	12	12	12	36	72
3.1.56	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: магистраль М1-01; узел присоединения К-3-27 - К-3-29; количество присоединенных потребителей 2	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	93	93	93	279	558
			тыс.руб.	0	0	81	81	81	243	486
		снижение расхода электроэнергии	тыс. кВт*час	0	0	8	8	8	24	48
			тыс.руб.							
3.1.57	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: магистраль М2-04; узел присоединения К-553; количество присоединенных потребителей 4	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	24	24	24	72	144
			тыс.руб.	0	0	187	187	187	561	1122
		снижение расхода электроэнергии	тыс. кВт*час	0	0	162	162	162	486	972
			тыс.руб.	0	0	16	16	16	48	96
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	48	48	48	144	288
			тыс.руб.	0	0	1	1	1	3	6
3.1.58	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5: магистраль М2-04; узел присоединения К-579-31 – К-579-35; количество присоединенных потребителей 7	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	144	144	144	432	864
			тыс.руб.	0	0	326	326	326	978	1956
		снижение расхода электроэнергии	тыс. кВт*час	0	0	283	283	283	849	1698
			тыс.руб.	0	0	28	28	28	84	168
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	84	84	84	252	504
			тыс.руб.	0	0	1	1	1	3	6
3.1.59	Реконструкция тепловых пунктов потребителей для перевода ИТП на независимую схему присоединения к наружным сетям, обеспечения удовлетворительного гидравлического режима у потребителей в зоне действия ВК-5: магистраль М2-17; узел присоединения П-931; количество присоединенных потребителей 9	снижение потерь тепловой энергии на сетях	Гкал	0	0	252	252	252	756	1512
			тыс.руб.	0	0	419	419	419	1257	2514
		снижение расхода электроэнергии	тыс. кВт*час	0	0	364	364	364	1092	2184
			тыс.руб.	0	0	36	36	36	108	216
		снижение численности обслуживающего персонала	чел.	0	0	108	108	108	324	648
			тыс.руб.	0	0	2	2	2	6	12
			тыс.руб.	0	0	325	325	325	975	1950

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
		Бахаревка									
		снижение аварийности	ед.	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,39	
		тыс.руб.		5	7	7	7	7	7	21	1
		куб.м		252	378	378	378	378	378	1134	2898
		тыс.руб.		5	8	8	8	8	24	61	
		куб.м/час									
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		ед.		0	0	0	0	0	1,59	4,77	6,36
		тыс.руб.		0	0	0	0	0	91	273	364
		куб.м		0	0	0	0	0	0	13455	17940
		тыс.руб.		0	0	0	0	0	94	282	376
		тыс.руб.		0	0	208	416	624	1872	3120	
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		тыс.руб.		0	0	0,92	0,92	0,92	0,92	2,76	5,52
		куб.м		0	0	53	53	53	53	159	318
		снижение потерь воды		0	0	2613	2613	2613	2613	7839	15678
		тыс.руб.		0	0	55	55	55	55	165	330
		тыс.руб.		0	0	364	364	364	364	1092	2184
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		ед.		0	0	0	0,4	0,4	1,2	2	
		тыс.руб.		0	0	0	23	23	69	115	
		куб.м		0	0	0	1131	1131	3393	5655	
		тыс.руб.		0	0	0	24	24	72	120	
		тыс.руб.		0	0	0	158	158	474	790	
		куб.м/час									
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		ед.		0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	2,7	6,3
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	153	357	
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час									
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0	2535	2535	2535	2535	2535	7605	17745
		тыс.руб.		0	53	53	53	53	53	159	371
		снижение потерь воды		0	53	53	53	53	53	159	371
		тыс.руб.		0	353	353	353	353	353	1059	2471
		куб.м/час		169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка									
		ед.		0	0	0	0	0	0	0,9	2,7
		тыс.руб.		0	51	51	51	51	51	153	357
		куб.м		0							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(L = 3288 м, Dy = 250-300 мм)	снижение аварийности	ед.	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	3,99	6,84
		снижение потерь воды	тыс.руб.	11	22	33	43	54	228	391
		снижение потерь воды	куб.м	534	1068	1602	2136	2670	11214	19224
		снижение потерь воды	тыс.руб.	11	22	34	45	56	236	404
1.1.13	Строительство водовода от границы территории индивидуальной застройки до точки подключения к существующей магистральной сети (2 Dy = 250 мм, L = 750 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	74	148	222	296	370	1554	2664
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м/час							
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,06	0,12	0,35	1,05	1,58
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	0	3	7	20	60	90
1.1.14	Строительство уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Dy = 150 мм, L = 9900 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м	0	0	167	334	975	2925	4401
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	0	0	4	7	21	63	95
		снижение аварийности	ед.	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		снижение потерь воды	тыс.руб.	2,28	4,56	4,56	4,56	4,56	13,68	34,2
1.1.15	Строительство водовода от границы территории многоэтажной застройки до точки подключения к существующей магистральной сети (Dy = 500 мм, L = 935 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м	130	261	261	261	261	783	1957
		снижение аварийности	тыс.руб.	6435	12870	12870	12870	12870	38610	96525
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	135	271	271	271	271	813	2032
		снижение потерь воды	куб.м/час							
1.1.16	Строительство блокировочного водовода (Dy = 300 мм, L = 1500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	ед.	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		снижение аварийности	тыс.руб.	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,29	3,44
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	25	25	25	25	25	75	200
		снижение потерь воды	куб.м	1216	1216	1216	1216	1216	3648	9728
1.1.17	Строительство водоводов на территории многоэтажной застройки (Dy = 300 мм, L = 3500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	26	26	26	26	26	78	208
		снижение аварийности	куб.м/час							
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	ед.	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	2,07	5,52
1.1.17	Строительство водоводов на территории многоэтажной застройки (Dy = 300 мм, L = 3500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	39	39	39	39	39	117	312
		снижение аварийности	куб.м	1950	1950	1950	1950	1950	5850	15600
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	41	41	41	41	41	123	328
		снижение потерь воды	куб.м/час							
1.1.17	Строительство водоводов на территории многоэтажной застройки (Dy = 300 мм, L = 3500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	ед.	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
		снижение аварийности	тыс.руб.	0	1,61	1,61	1,61	1,61	4,83	11,27
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	0	92	92	92	92	276	644
		снижение потерь воды	куб.м	0	4550	4550	4550	4550	13650	31850
1.1.17	Строительство водоводов на территории многоэтажной застройки (Dy = 300 мм, L = 3500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	0	96	96	96	96	288	672
		снижение аварийности	куб.м	0	96	96	96	96	288	672
		подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	тыс.руб.	0	96	96	96	96	288	672
		снижение потерь воды	куб.м	0	96	96	96	96	288	672

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.18	Строительство уличных водопроводных сетей на территории многоэтажной застройки (Dy = 250 мм, L = 17500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб. м/час	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	508,8	1356,8
1.1.19	Строительство уличных сетей (Dy = 300 мм, L = 6400 м)	подключение новых потребителей микрорайона Вышка-2	куб. м/час	68	137	205	273	342	1366	2391
1.1.20	Санация водовода Dy = 400 мм от микрорайона Гайва до ул.Верхнекамской (Dy = 200 мм, L = 5300 м)	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб. м/час	44	87	131	175	175	525	1137
1.1.21	Санация водовода Dy = 400 мм от ул.Верхнекамской до ул.Читалина (Dy = 200 мм, L = 1050 м)	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб. м/час	14,9	14,9	9	9	9	27	83,8
1.1.22	Строительство 2-й нитки водовода от микрорайона Гайва до ул.Верхнекамской (Dy = 200 мм, L = 5300 м)	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб. м/час	14,9	14,9	9	9	9	27	83,8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.23	Строительство уличных сетей (Dy = 150 мм, L = 12170 м)	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час							
			ед.	14,9	14,9	9	9	9	27	83,8
			тыс.руб.	2,8	5,6	5,6	5,6	5,6	16,8	42
			куб.м	160	320	320	320	320	960	2400
1.1.24	Строительство водовода для подключения территории многоэтажной застройки (Dy = 300 мм, L = 2600 м)	снижение потерь воды	тыс.руб.	7911	15822	15822	15822	15822	47466	118665
			тыс.руб.	166	333	333	333	333	999	2497
			куб.м/час	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	137	479,5
			ед.	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2	3,6	9
1.1.25	Строительство уличных сетей на территории многоэтажной застройки (Dy = 250 мм, L = 11100 м)	снижение потерь воды	тыс.руб.	34	69	69	69	69	207	517
			куб.м	1690	3380	3380	3380	3380	10140	25350
			тыс.руб.	36	71	71	71	71	213	533
			куб.м/час							
1.1.26	Строительство уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Dy = 250 мм, L = 28300 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час							
			ед.	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	137	479,5
			тыс.руб.	0,85	1,7	2,55	3,4	4,25	15,3	28,05
			куб.м	49	97	146	194	243	876	1605
1.1.27	Строительство водоводов (Dy = 150 мм, L = 1800 м)	снижение потерь воды	тыс.руб.	2405	4810	7215	9620	12025	43290	79365
			тыс.руб.	51	101	152	202	253	909	1668
			куб.м/час							
			ед.	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	137	479,5
1.1.28	Строительство уличных сетей (Dy = 150 мм, L = 7600 м)	снижение аварийности	тыс.руб.	1,62	3,24	4,86	6,48	8,1	34,05	58,35
			тыс.руб.	93	185	278	371	463	1947	3337
			куб.м	4589	9178	13767	18356	22945	96447	165282
			тыс.руб.	97	193	290	386	483	2029	3478
1.1.29	Строительство водоводов (Dy = 150 мм, L = 1800 м)	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	куб.м/час							
			ед.	0	0	0	9,7	9,7	9,7	29,1
			тыс.руб.	0	0	0	0,28	0,56	2,52	3,36
			куб.м	0	0	0	16	32	144	192
1.1.30	Строительство водоводов (Dy = 150 мм, L = 7600 м)	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	тыс.руб.	0	0	0	780	1560	7020	9360
			тыс.руб.	0	0	0	16	33	147	196
			куб.м/час							
			ед.	0	0	0	9,7	9,7	9,7	29,1
1.1.31	Строительство уличных сетей (Dy = 150 мм, L = 7600 м)	снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	0	1,17	2,34	10,53	14,04
			тыс.руб.	0	0	0	67	134	603	804
			куб.м	0	0	0	3293	6586	29637	39516
			тыс.руб.	0	0	0	69	139	624	832

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.29	Строительство водовода (Dy = 250 мм, L = 100 м)	подключение новых потребителей микрорайона Новогайвинский	куб.м/час	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	32,7	87,2
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,05	0,05	0,05	0,15	0,3
			тыс.руб.	0	0	3	3	3	9	18
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	130	130	130	390	780
			тыс.руб.	0	0	3	3	3	9	18
1.1.30	Строительство уличных сетей (Dy = 150 мм, L = 28400 м)	подключение новых потребителей микрорайона Новогайвинский	куб.м/час							
		снижение аварийности	ед.	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	32,7	87,2
			тыс.руб.	0	0	2,16	4,32	6,48	32,49	45,45
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	124	247	371	1858	2600
			тыс.руб.	0	0	6110	12220	18330	91910	128570
1.1.31	Демонтаж существующих участков сетей, попадающих под застройку (Dy = 150 мм, L = 1500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	0	0	128	257	385	1932	2702
		снижение аварийности	ед.	568,8	568,8	247,9	247,9	247,9	743,7	2625
			тыс.руб.	0,35	0,7	0,7	0,7	0,7	2,1	5,25
		снижение потерь воды	куб.м	20	40	40	40	40	120	300
			тыс.руб.	975	1950	1950	1950	1950	5850	14625
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	21	41	41	41	41	123	308
1.1.32	Демонтаж существующих участков сетей, попадающих под застройку (Dy = 150 мм, L = 7500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	136	272	272	272	272	816	2040
		снижение аварийности	ед.	568,8	568,8	247,9	247,9	247,9	743,7	2625
			тыс.руб.	0	0	0,58	1,16	1,74	8,7	12,18
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	33	66	99	498	696
			тыс.руб.	0	0	1625	3250	4875	24375	34125
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	34	68	103	513	718
1.1.33	Реконструкция существующих изношенных участков сетей (Dy = 250 мм, L = 20500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	0	0	226	452	678	3390	4746
		снижение аварийности	ед.	568,8	568,8	247,9	247,9	247,9	743,7	2625
			тыс.руб.	4,72	9,44	9,44	9,44	9,44	28,32	70,8
		снижение потерь воды	куб.м	270	540	540	540	540	1620	4050
			тыс.руб.	1332,5	26650	26650	26650	26650	79950	199875
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	280	560	560	560	560	1680	4200
			тыс.руб.	1857	3714	3714	3714	3714	11142	27855

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.34	Строительство новых участков сетей (Dy = 150 мм, L = 2200 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы снижение аварийности	куб. м/час							
			ед.	568,8	568,8	247,9	247,9	247,9	743,7	2625
			тыс.руб.	0,51	1,02	1,02	1,02	1,02	3,06	7,65
			куб. м	29	58	58	58	58	174	435
1.1.35	Строительство новых участков сетей (Dy = 150 мм, L = 13200 м)	снижение потерь воды	куб. м	1430	2860	2860	2860	2860	8580	21450
			тыс.руб.	30	60	60	60	60	180	450
			куб. м/час							
			тыс.руб.	568,8	568,8	247,9	247,9	247,9	743,7	2625
1.1.36	Строительство водовода (Dy = 300 мм, L = 280 м)	подключение новых потребителей микрорайона Висим снижение аварийности	ед.	0	0	1,01	2,02	3,03	15,15	21,21
			тыс.руб.	0	0	58	116	173	867	1214
			куб. м	0	0	2860	5720	8580	42900	60060
			тыс.руб.	0	0	60	120	180	903	1263
1.1.37	Строительство распределительных сетей (Dy = 160 мм, L = 7200 м)	подключение новых потребителей микрорайона Висим снижение потерь воды	куб. м/час							
			ед.	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	14,7	39,2
			тыс.руб.	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,39	1,04
			куб. м	7	7	7	7	7	21	56
1.1.38	Строительство распределительных сетей (Dy = 110 мм, L общ. = 180 м)	подключение новых потребителей микрорайона Вышка-1 снижение аварийности	тыс.руб.	364	364	364	364	364	1092	2912
			куб. м	8	8	8	8	8	24	64
			куб. м/час							
			ед.	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	14,7	39,2
1.1.39	Строительство распределительных сетей (Dy = 160 мм, L общ. = 7500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Вышка-1 снижение аварийности	ед.	0,41	0,82	1,23	1,64	2,05	8,61	14,76
			тыс.руб.	23	47	70	94	117	493	844
			куб. м	1170	2340	3510	4680	5850	24570	42120
			тыс.руб.	25	49	74	98	123	517	886
1.1.39	Строительство распределительных сетей (Dy = 160 мм, L общ. = 7500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Вышка-1 снижение аварийности	куб. м/час							
			ед.	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	12,9	34,4
			тыс.руб.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,24	0,64
			куб. м	5	5	5	5	5	15	40
1.1.39	Строительство распределительных сетей (Dy = 160 мм, L общ. = 7500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Вышка-1 снижение аварийности	куб. м	234	234	234	234	234	702	1872
			тыс.руб.	5	5	5	5	5	15	40
			куб. м/час							
			ед.	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	12,9	34,4
1.1.39	Строительство распределительных сетей (Dy = 160 мм, L общ. = 7500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Вышка-1 снижение аварийности	ед.	0,43	0,86	1,29	1,72	2,15	9,06	15,51
			тыс.руб.	25	49	74	98	123	518	887
			куб. м	1209	2418	3627	4836	6045	25467	43602
			тыс.руб.	1209	2418	3627	4836	6045	25467	43602

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.40	Строительство распределительных сетей (Dy = 150 мм, L общ. = 21300 м)	подключение новых потребителей микрорайонов: Ива, Архиерейка	тыс.руб.	25	51	76	102	127	536	917
		снижение аварийности	ед.	0	0	9,3	9,3	9,3	0	27,9
			тыс.руб.	0	0	3,27	6,54	9,81	29,43	49,05
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	0	187	374	561	1683	2805
			куб.м	0	0	9230	18460	27690	83070	138450
			тыс.руб.	0	0	194	388	582	1746	2910
	Итого по задаче 1.1		тыс.руб.	5491	11658	14512	17471	20350	72517	142000
	Итого по цели 1		тыс.руб.	5491	11658	14512	17471	20350	72517	142000
2	Цель - обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития системы водоснабжения									
2.1	Задача - снижение аварийности в системе водоснабжения									
2.1.1	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Ленинском районе общей протяженностью (L = 6312 м, Dy = 250-300 мм)	снижение аварийности	ед.	0,4	0,76	1,12	1,48	1,84	7,70	13,30
		снижение потерь воды	тыс.руб.	23	43	64	85	105	440	760
			куб.м	1026	2051	3077	4103	5129	21540	36926
			тыс.руб.	22	43	65	86	108	453	777
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	143	286	429	572	715	3003	5148
2.1.2	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Дзержинском районе общей протяженностью (L = 5336 м, Dy = 250-300 мм)	снижение аварийности	ед.	0,3	0,61	0,92	1,23	1,54	6,5	11,1
		снижение потерь воды	тыс.руб.	17	35	53	70	88	372	635
			куб.м	867	1734	2601	3468	4336	18209	31215
			тыс.руб.	18	36	55	73	91	383	656
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	121	242	363	484	605	2541	4356
2.1.3	Реконструкция уличных сетей водоснабжения в Кировском районе общей протяженностью (L = 1424 м, Dy = 250-300 мм)	снижение аварийности	ед.	0,1	0,18	0,26	0,34	0,42	1,7	3
		снижение потерь воды	тыс.руб.	6	10	15	19	24	97	171
			куб.м	231	463	694	926	1157	4859	8330
			тыс.руб.	5	10	15	19	24	102	175
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	32	64	96	128	160	672	1152
2.1.4	Реконструкция (санация ЦПП) водовода «1-я нитка Чусовских очистных сооружений» от площадки Чусовских очистных сооружений (далее – ЧОС) до площадки НР «Кислотные Дачи» (Dy = 1000 мм, L = 6534 м)	снижение аварийности	ед.	0,6	1,64	2,1	2,56	3,02	9,1	19
		снижение потерь воды	тыс.руб.	34	94	120	146	173	520	1087
			куб.м	1647	4594	5894	7194	8494	25483	53306
			тыс.руб.	35	97	124	151	179	536	1122
2.1.5	Реконструкция (санация ЦПП) водовода «2-я нитка ЧОС» от площадки ЧОС до площадки НР «Кислотные Дачи» (Dy = 1000-1200 мм, L = 7532 м)	снижение аварийности	ед.	0,9	1,77	2,64	3,51	3,51	10,5	22,8
		снижение потерь воды	тыс.руб.	51	101	151	201	201	600	1305
			куб.м	2448	4896	7344	9792	9792	29375	63645
			тыс.руб.	51	103	154	206	206	618	1338

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	341	682	1023	1364	1364	4092	8866
2.1.6	Реконструкция (санация ЦПП) водовода «3-я нитка ЧОС» от площадки ЧОС до площадки НР «Кислотные Дачи» (Dy = 1000-1200 мм, L = 7059 м)	снижение аварийности	ед.	0	0,48	0,96	1,44	2,05	9,2	14,1
		снижение потерь воды	куб.м	0	27	55	82	117	526	807
			тыс.руб.	0	1343	2686	4029	5745	25814	39616
2.1.7	Реконструкция (санация ЦПП) водовода «1-я нитка ЧОС» от площадки НР «Кислотные Дачи» до площадки ВНС «Южная» (Dy = 1000 мм, L = 3200 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	187	374	561	800	3595	5517
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	1,47	1,47	4,41	7,35
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	0	0	84	84	252	420
			куб.м	0	0	0	4160	4160	12480	20800
			тыс.руб.	0	0	0	87	87	261	435
2.1.8	Реконструкция (санация ЦПП) водовода по ул.Грибоедова (блокировка между водоводами № 1 и № 2 ЧОС) (Dy = 800 мм, L = 408 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	72	173	376	579	579	1737	3516
		снижение аварийности	ед.	0	0,19	0,19	0,19	0,19	0,57	1,33
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	11	11	11	11	33	77
			куб.м	0	530	530	530	530	1590	3710
			тыс.руб.	0	11	11	11	11	33	77
2.1.9	Реконструкция (санация ЦПП) водовода по ул.Лядовской на участке от ул.Севастопольской до ул.Завьялова (блокировка между водоводами № 1 и № 2 ЧОС) (Dy = 800 мм, L = 1074 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	74	74	74	74	222	518
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	0,7	0,7
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	0	0	0	0	40	40
			куб.м	0	0	0	0	0	1815	1815
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	38	38
2.1.10	Реконструкция (санация ЦПП) водовода блокировка 2-й и 3-й ниток ЧОС по ул.А.Гайдара (Dy = 1200 мм, L = 2226 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	252	252
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	2	2
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	0	0	0	0	116	116
			куб.м	0	0	0	0	0	5788	5788
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	122	122
2.1.11	Реконструкция (санация ПЭ) водовода блокировка 2-й и 3-й ниток ЧОС по ул.Юрша (Dy = 600 мм, L = 618 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	804	804
		снижение аварийности	ед.	0,14	0,28	0,28	0,28	0,28	0,84	2,10
		снижение потерь воды	тыс.руб.	8	16	16	16	16	48	120
			куб.м	402	804	804	804	804	2412	6030
			тыс.руб.	8	17	17	17	17	51	127
2.1.12	Реконструкция (санация ПЭ) водовода «Лисичанский» (Dy = 600 мм, L = 945 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	56	112	112	112	112	336	840
		снижение аварийности	ед.	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	1,29	3,44
		снижение потерь воды	тыс.руб.	25	25	25	25	25	75	200
			куб.м	1229	1229	1229	1229	1229	3687	9832
			тыс.руб.	26	26	26	26	26	78	208
2.1.13	Реконструкция (санация ПЭ) водовода ВНС «2-й подъем БКВ» по ул. Уральской на участке	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	171	171	171	171	171	513	1368
		снижение аварийности	ед.	0	0,37	0,74	0,74	0,74	2,22	4,81
			тыс.руб.	0	21	42	42	42	126	273

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.14	Реконструкция (санация ПЭ) водовода № 3 «Мясокомбинатовский» от ВНС «Западная» до ул.6-я линия	снижение потерь воды	куб.м	0	1040	2080	2080	2080	6240	13520
			тыс.руб.	0	22	44	44	44	132	286
			тыс.руб.	0	145	290	290	290	870	1885
			ед.	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,21	0,52
2.1.15	Реконструкция (санация ЦПП) водовода по ул.Гальперина от ул.Кировоградской до ул.Сивашской (Dy = 800 мм, L = 3400 м)	снижение потерь воды	тыс.руб.	2	4	4	4	4	12	30
			куб.м	90	212	212	212	212	636	1574
			тыс.руб.	2	4	4	4	4	12	30
			тыс.руб.	12	29	29	29	29	87	215
2.1.16	Реконструкция (санация ЦПП) водовода от площадки НР «Кислотные Дачи» до дюкера через р.Камы (Dy = 1000 мм, L = 3800 м)	снижение аварийности	ед.	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	4,68	12,48
			тыс.руб.	89	89	89	89	89	267	712
			куб.м	4420	4420	4420	4420	4420	13260	35360
			тыс.руб.	93	93	93	93	93	279	744
2.1.17	Реконструкция (санация ЦПП) водовода «2-я нитка ЧОС» от площадки НР «Кислотные Дачи» до площадки ВНС «Центральная подзона» (Dy = 1200 мм, L = 4770 м)	снижение потерь воды	тыс.руб.	616	616	616	616	616	1848	4928
			ед.	0	0	0	0	0,44	4,0	4,4
			тыс.руб.	0	0	0	0	25	226	251
			куб.м	0	0	0	0	1235	11115	12350
2.1.18	Реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Левшино (Dy = 1000 мм, L = 425 м)	снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	0	0	26	234	260
			тыс.руб.	0	0	0	0	172	1548	1720
			ед.	0	0	0	0	0,55	5	5,5
			тыс.руб.	0	0	0	0	31	286	317
2.1.19	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Гайва по ул.Кабельщиков на участке от ул.Новогайвинской до площадки ВНС «Северная» (Dy = 700 мм, L = 2052 м)	снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	1551	13958	15509
			тыс.руб.	0	0	0	0	33	294	327
			тыс.руб.	0	0	0	0	216	1944	2160
			ед.	0	0	0	0	0	0,3	0,3
2.1.19	Реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Гайва по ул.Кабельщиков на участке от ул.Новогайвинской до площадки ВНС «Северная» (Dy = 700 мм, L = 2052 м)	снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	0	0	0	17	17
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	114	114
			ед.	0	0	0	0	0,24	2,2	2,4
			тыс.руб.	0	0	0	0	14	126	137
2.1.19	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Гайва по ул.Кабельщиков на участке от ул.Новогайвинской до площадки ВНС «Северная» (Dy = 700 мм, L = 2052 м)	снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	667	6002	6669
			тыс.руб.	0	0	0	0	14	126	140
			тыс.руб.	0	0	0	0	93	837	930
			ед.	0	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.20	Реконструкция (санация ЦПП) водовода правого берега на участке от ул.Волгодонской до ул.Сысольской (Du = 1000 мм, L = 4124 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0,47	4,2	4,7
			тыс.руб.	0	0	0	0	27	240	269
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	1340	12063	13403
			тыс.руб.	0	0	0	0	28	254	282
2.1.21	Реконструкция (санация ЦПП) водовода правого берега по ул.Бакинских Комиссаров на участке от площадки НР «Кислотные Дачи» до пер.Пограничный (Du = 1000 мм, L = 1500 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	187	1683	1870
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0,17	1,5	1,7
			тыс.руб.	0	0	0	0	10	86	97
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	488	4388	4875
2.1.22	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Заостровка по ул.Красина на участке от ул.Желябова до ул. 2-й Республиканской (Du = 300 мм, L = 1650 м)	тыс.руб.	0	0	0	0	10	92	102	
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	68	612	680
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	1,1	1,1
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	63	63
2.1.23	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Крохалева по ул.Куйбышева, ул.Солдатова (Du = 500-600 мм, L = 2272 м)	снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	0	3218	3218
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	68	68
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	447	447
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0,26	2,3	2,6
2.1.24	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Крохалева на участке от площадки ВНС «Южная» до ул.Лукоянова (Du = 600 мм, L = 5124 м)		тыс.руб.	0	0	0	0	15	132	147
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	738	6646	7384
			тыс.руб.	0	0	0	0	16	140	156
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	103	927	1030
2.1.25	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Владимирский, Южный на участке от ул.Ушинского до ул.Куйбышева (Du = 600-1000 мм, L = 4800 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0,59	5,3	5,9
			тыс.руб.	0	0	0	0	34	303	337
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	1665	14988	16653
			тыс.руб.	0	0	0	0	35	315	350
2.1.26	Реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Владимирский, Южный на участке от ул.Ушинского до ул.Куйбышева (Du = 600-1000 мм, L = 4800 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	232	2088	2320
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0,55	5	5,5
			тыс.руб.	0	0	0	0	31	286	317
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	1560	14040	15600
2.1.27	Реконструкция (санация ПЭ) водовода по ул.М.Горького на участке от ул.Швецова до ул.Мальшева (Du = 400 мм, L = 250 м)	тыс.руб.	0	0	0	0	33	295	328	
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	217	1953	2170
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0,19	1,7	1,9
			тыс.руб.	0	0	0	0	11	97	108
2.1.27	Реконструкция (санация ПЭ) водовода по ул.М.Горького на участке от ул.Швецова до ул.Мальшева (Du = 400 мм, L = 250 м)	снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	537	4832	5369
			тыс.руб.	0	0	0	0	11	102	113
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	75	675	750
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	0,2	0,2
2.1.27	Реконструкция (санация ПЭ) водовода по ул.М.Горького на участке от ул.Швецова до ул.Мальшева (Du = 400 мм, L = 250 м)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	10	10	10
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	0	0	0	488	488
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	10	10
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	69	69

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.28	Реконструкция (санация ЦПП) водовода от ул.Макаренко до площадки ВНС «2-й подъем БКВ» (Du = 1200 мм, L = 1134 м)	снижение аварийности	ед.	0	0,52	0,52	0,52	0,52	1,56	3,64
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	30	30	30	30	90	210
		снижение потерь воды	куб.м	0	1474	1474	1474	1474	4422	10318
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	31	31	31	31	93	217
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	103	206	206	206	206	618	1545
2.1.29	Реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Парковый на участке от ул.Академика Вавилова до ул.Гатчинской (Du = 600 мм, L = 1080 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0,25	0,5	0,5	1,5	2,75
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	0	14	29	29	87	159
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	702	1404	1404	4212	7722
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	0	15	30	30	90	165
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	98	196	196	588	1078
		снижение аварийности	ед.	0	0,62	0,62	0,62	0,62	1,86	4,34
2.1.30	Строительство сети водоснабжения протяженностью 1356 м с обустройством 10 пожарных гидрантов в микрорайоне Акуловский по ул. 1-й, 2-й Путейской, ул.Сортировочной Дзержинского района города Перми	снижение потерь воды	тыс.руб.	0	35	35	35	35	105	245
		снижение потерь воды	куб.м	0	1763	1763	1763	1763	5289	12341
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	37	37	37	37	111	259
2.1.31	Строительство сети водоснабжения протяженностью 2,0 км с обустройством 13 пожарных гидрантов в микрорайоне Верхнемуллинский Индустриального района города Перми	снижение аварийности	ед.	0,08	0,08	0,92	0,92	0,92	2,76	5,68
		снижение потерь воды	тыс.руб.	5	5	53	53	53	159	328
		снижение потерь воды	куб.м	225	225	2600	2600	2600	7800	16050
		снижение аварийности	тыс.руб.	5	5	55	55	55	165	340
2.1.32	Строительство сети водоснабжения протяженностью 4381 м с обустройством 30 пожарных гидрантов в микрорайоне Средняя Курья по ул.Борцов Революции Ленинского района города Перми	снижение аварийности	ед.	0	0	2,02	2,02	2,02	6,06	12,12
		снижение потерь воды	тыс.руб.	0	0	116	116	116	348	696
		снижение потерь воды	куб.м	0	0	5695	5695	5695	17085	34170
2.1.33	Строительство сети водоснабжения протяженностью 2909 м с обустройством 20 пожарных гидрантов в микрорайоне Верхняя Курья Мотовилихинского района города Перми	снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	120	120	120	360	720
		снижение потерь воды	ед.	0,06	0,06	1,34	1,34	1,34	4,02	8,16
		снижение потерь воды	тыс.руб.	3	3	77	77	77	231	468
		снижение потерь воды	куб.м	168	168	3782	3782	3782	11346	23028
		снижение аварийности	тыс.руб.	4	4	80	80	80	240	488
2.1.34	Строительство сети водоснабжения протяженностью 1,5 км с обустройством 10 пожарных гидрантов микрорайона Вышка-2 по ул. Новгородской Мотовилихинского района города Перми	снижение аварийности	ед.	0,06	0,06	0,69	0,69	0,69	2,07	4,26
		снижение потерь воды	тыс.руб.	3	3	39	39	39	117	240
		снижение потерь воды	куб.м	165	165	1950	1950	1950	5850	12030
		снижение потерь воды	тыс.руб.	3	3	41	41	41	123	252
	Итого по задаче 2.1		тыс.руб.	2434	4749	7130	8933	11630	51528	86404
2.2	Задача - снижение энергоёмкости водоснабжения									
2.2.1	Техническая модернизация ВНС «Северная»	снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	0	0	0	669312	669312
		снижение расходов на оплату	тыс.руб.	0	0	0	0	0	1754	1754
			чел.	0	0	0	0	0	2	2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		труда	тыс.руб.							
2.2.2	Техническая модернизация ВНС «Кислотные Дачи»	снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	0	0	0	440	440
		снижение расходов на оплату труда	тыс.руб.	0	0	0	0	0	1003968	1003968
			чел.	0	0	0	0	0	2631	2631
			тыс.руб.						3	3
2.2.3	Техническая модернизация ВНС «Светлая»	снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	0	0	334656	1003968	1338624
		снижение расходов на оплату труда	тыс.руб.	0	0	0	0	877	2631	3508
			чел.	0	0	0	0	1	3	4
			тыс.руб.							
2.2.4	Техническая модернизация ВНС «Южная»	снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	0	334656	334656	1003968	1673280
		снижение расходов на оплату труда	тыс.руб.	0	0	0	877	877	2631	4385
			чел.	0	0	0	1	1	3	5
			тыс.руб.							
	Итого по задаче 2.2		тыс.руб.	0	0	0	220	220	660	1100
	Итого по цели 2		тыс.руб.	0	0	0	1097	2194	12067	15358
3	Цель - обеспечение показателей качества воды		тыс.руб.	2434	4749	7130	10030	13824	63595	101762
3.1	Задача - обеспечение соответствия качества воды установленным требованиям									
3.1.1	Реконструкция действующей насосной станции 1-го подъема Чусовского водозабора	соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	100	100
3.1.2	Технологическая реконструкция ЧОС в целях увеличения производительности до 400 тыс.куб.м/сутки	соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%							
3.1.3	Строительство сооружений очистки производственных сточных вод ЧОС в целях выполнения условий решения о предоставлении водного объекта в пользование до уровня установленных нормативов сброса загрязняющих веществ в водные объекты	соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	100	100
3.1.4	Реконструкция действующей насосной станции 1-го подъема Большекаменского водозабора (далее БКВ)	соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	100	100

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.5	Технологическая реконструкция Большекаменских очистных сооружений.	соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	100	100
3.1.6	Строительство комплекса по транспортировке производственных сточных вод БКВ (промыльные воды фильтров и шламовые воды с 1-й ступени очистки)	соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	100	100
3.1.7	Технологическая реконструкция очистных сооружений микрорайона Новые Ляды	соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	< 100	< 100	100	100	100	100	100
	Итого по задаче 3.1	соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	< 100	< 100	< 100	< 100	< 100	100	100
	Итого по цели 3			0	0	0	0	0	0	0
	Итого по системе водоснабжения		тыс.руб.	7925	16407	21642	27501	34174	136112	243762
	Водоотведение									
1	Цель - реализация перспективной обеспеченности и потребности застройки города Перми									
1.1	Задача - подключение новых нагрузок									
1.1.1	Новое строительство уличных сетей канализации в Свердловском районе общей протяженностью L = 1904 м, Ду = 200-300 мм	подключение новых потребителей микрорайонов: Красные казармы, Липовая гора, Южный	куб.м/час	561,15	561,15	219,03	229,46	229,46	667,5	2467,8
		снижение аварийности	ед.	0,05	0,1	0,15	0,2	0,25	1,05	1,8
			тыс.руб.	0	1	1	2	2	10	16
1.1.2	Новое строительство уличных сетей канализации в Мотовилихинском районе общей протяженностью L = 2184 м, Ду = 200-300 мм	подключение новых потребителей микрорайонов: Ива-1, Новогайвинский	куб.м/час	87,92	87,92	87,92	87,92	87,92	189,9	629,5
		снижение аварийности	ед.	0,06	0,12	0,18	0,24	0,3	1,26	2,16
			тыс.руб.	1	1	2	2	3	13	22
1.1.3	Новое строительство уличных сетей канализации в Индустриальном районе общей протяженностью L = 1427 м, Ду = 200-300 мм	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м/час	198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение аварийности	ед.	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,63	1,08
			тыс.руб.	0	1	1	1	1	6	10
1.1.4	Новое строительство уличных сетей канализации в Орджоникидзевском районе общей протяженностью L = 3152 м, Ду = 200-300 мм	подключение новых потребителей микрорайонов: Заозерье, Кислотные дачи, Ива, Архиерейка	куб.м/час	21,66	21,66	17,93	17,93	17,93	28,8	125,9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		снижение аварийности	ед.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,75	2
			тыс.руб.	2	2	2	2	2	6	16
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	105	105	105	105	105	315	840
1.1.11	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 400 мм, L = 1050 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м/час	198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение аварийности	ед.	0,11	0,22	0,22	0,22	0,22	0,66	1,65
			тыс.руб.	1	2	2	2	2	6	15
1.1.12	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 500 мм, L = 1300 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м/час	198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение аварийности	ед.	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,81	2,16
			тыс.руб.	3	3	3	3	3	9	24
1.1.13	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Бахаревка» (территория многоквартирной застройки), Q max ч = 350 куб.м/час, H = 25 м	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м/час	198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	-299606	-299606	-299606	-299606	-898818	-2097242
			тыс.руб.	0	-785	-785	-785	-785	-2355	-5495
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	-2	-2	-2	-2	-6	-14
			тыс.руб.	0	-479	-479	-479	-479	-1437	-3353
1.1.14	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Бахаревка» (Dy = 250 мм, L = 650 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м/час	198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение аварийности	ед.	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,42	0,98
			тыс.руб.	0	1	1	1	1	3	7
1.1.15	Строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Бахаревка» (территория индивидуальной застройки), Q max ч = 30 куб.м/час, H = 30 м	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка»	куб.м/час	198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	-25681	-25681	-25681	-77043	-154086
			тыс.руб.	0	0	-67	-67	-67	-201	-402
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12
			тыс.руб.	0	0	-479	-479	-479	-1437	-2874
1.1.16	Строительство напорных коллекторов КНС-2 «Бахаревка» (2 Dy = 150 мм, L = 1960 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб.м/час	198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,41	0,41	0,41	1,23	2,46
			тыс.руб.	0	0	4	4	4	12	24
1.1.17	Строительство самотечных уличных сетей на территории многоквартирной застройки	подключение новых потребителей микрорайона	куб.м/час							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(Dy = 250 мм, L = 12700 м)	Бахаревка		198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение аварийности	ед.	0,38	0,76	1,14	1,52	1,9	7,6	13,3
			тыс.руб.	4	8	11	15	19	75	132
1.1.18	Строительство самотечных уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Dy = 150 мм, L = 7800 м)	подключение новых потребителей микрорайона Бахаревка	куб. м/час	198,19	198,19	198,19	198,19	198,19	594,6	1585,5
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,82	1,64	1,64	4,92	9,02
			тыс.руб.	0	0	8	16	16	48	88
1.1.19	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 350 мм, L = 690 м)	подключение новых потребителей микрорайона Вышка-2	куб. м/час							
		снижение аварийности	ед.	51,43	50,67	50,67	50,67	36,73	56	296,1
			тыс.руб.	1	1	1	1	1	3	8
1.1.20	Строительство самотечных уличных сетей (Dy = 200 мм, L = 1640 м)	подключение новых потребителей микрорайона Вышка-2	куб. м/час							
		снижение аварийности	ед.	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,42	1,12
			тыс.руб.	3	3	3	3	3	9	24
1.1.21	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Заозерье», Q max. ч = 6 куб.м/час, H = 30 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб. м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	-5136	-5136	-5136	-15408	-30816
			тыс.руб.	0	0	-13	-13	-13	-39	-78
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12
			тыс.руб.	0	0	-479	-479	-479	-1437	-2874
1.1.22	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Заозерье», 2 Dy = 63 мм, L = 250 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб. м/час							
		снижение аварийности	ед.	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
			тыс.руб.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,15	0,4
			тыс.руб.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	4
1.1.23	Строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Заозерье», Qmax = 40 куб.м/час, H = 20 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб. м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	-34241	-34241	-34241	-102723	-205446
			тыс.руб.	0	0	-90	-90	-90	-270	-540
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12
			тыс.руб.	0	0	-479	-479	-479	-1437	-2874

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.24	Строительство напорных коллекторов КНС-2 «Заозерье», 2 Ду = 100 мм, L = 450 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,09	0,09	0,09	0,27	0,54
			тыс.руб.	0	0	1	1	1	3	6
1.1.25	Строительство канализационной насосной станции КНС-3 Заозерье, Q _{max} = 12 куб.м/час, H = 25 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	-10272	-10272	-10272	-30816	-61632
			тыс.руб.	0	0	-27	-27	-27	-81	-162
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12
			тыс.руб.	0	0	-479	-479	-479	-1437	-2874
1.1.26	Строительство напорных коллекторов КНС-3 «Заозерье», 2 Ду = 63 мм, L = 500 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,11	0,11	0,11	0,33	0,66
			тыс.руб.	0	0	1	1	1	3	6
1.1.27	Строительство канализационной насосной станции КНС-4 «Заозерье», Q _{max} = 8 куб.м/час, H = 25 м	подключение новых потребителей микрорайона «Заозерье»	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение энергопотребления	кВт*час	-6848	-6848	-6848	-6848	-6848	-20544	-54784
			тыс.руб.	-18	-18	-18	-18	-18	-54	-144
		снижение расходов на оплату труда	чел.	-2	-2	-2	-2	-2	-6	-16
			тыс.руб.	-479	-479	-479	-479	-479	-1437	-3832
1.1.28	Строительство напорных коллекторов КНС-4 Заозерье, 2 Ду = 75 мм, L = 550 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение аварийности	ед.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,36	0,96
			тыс.руб.	1	1	1	1	1	3	8
1.1.29	Строительство канализационной насосной станции КНС-5 «Заозерье», Q _{max} = 2,5 куб.м/час, H = 15 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	0	0	-2140	-6420	-10700
			тыс.руб.	0	0	0	0	-6	-18	-30
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	0	0	-2	-6	-10
			тыс.руб.	0	0	0	0	-479	-1437	-2395
1.1.30	Строительство напорных коллекторов КНС-5 «Заозерье», 2 Ду = 63 мм, L = 400 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		снижение аварийности	ед.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,24	0,64
			тыс.руб.	1	1	1	1	1	3	8
1.1.31	Перекадка (вынос) самотечного коллектора, Ду = 300 мм, L = 380 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение аварийности	ед.	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,24	0,56
			тыс.руб.	0	1	1	1	1	3	7
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	33,3	33,3	33,3	33,3	99,9	233,1
1.1.32	Перекадка (вынос) самотечного коллектора, Ду = 500 мм, L = 150 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,03	0,03	0,03	0,09	0,18
			тыс.руб.	0	0	0,3	0,3	0,3	0,9	1,8
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	13	13	13	39	78
1.1.33	Строительство самотечных уличных сетей, Ду = 150 мм, L = 11930 м	подключение новых потребителей микрорайона Заозерье	куб.м/час	16,01	16,01	9,6	9,6	9,6	28,8	89,6
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,84	1,68	2,52	7,56	12,6
			тыс.руб.	0	0	8	17	25	75	125
1.1.34	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Ива», Qmax = 290 куб.м/час, Н = 25 м	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
		снижение энергопотребления	кВт*час	-248245	-248245	-248245	-248245	-248245	-744735	-1985960
			тыс.руб.	-650	-650	-650	-650	-650	-1950	-5200
		снижение расходов на оплату труда	чел.	-2	-2	-2	-2	-2	-6	-16
			тыс.руб.	-479	-479	-479	-479	-479	-1437	-3832
1.1.35	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Ива» (2 Ду = 250 мм, L = 300 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
		снижение аварийности	ед.	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,18	0,42
			тыс.руб.	0	1	1	1	1	3	7
1.1.36	Строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Ива», Qmax = 400 куб.м/час, Н = 45 м	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	-342407	-342407	-342407	-342407	-1027221	-2396849
			тыс.руб.	0	-897	-897	-897	-897	-2691	-6279
		снижение расходов на оплату	чел.	0	-2	-2	-2	-2	-6	-14

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		труда	тыс.руб.	0	-479	-479	-479	-479	-1437	-3353
1.1.37	Строительство напорных коллекторов КНС-2 «Ива» (2 Ду = 300 мм, L = 600 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час							
		снижение аварийности	ед.	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			тыс.руб.	0	0	0,13	0,13	0,13	0,39	0,78
			куб.м/час	0	0	1	1	1	3	6
1.1.38	Строительство канализационной насосной станции КНС-7 «Ива», Q _{max} = 4 куб.м/час, H = 27 м	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час							
		снижение энергопотребления	кВт*час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			тыс.руб.	0	0	0	-3424	-3424	-10272	-17120
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	0	-9	-9	-27	-45
			тыс.руб.	0	0	0	-2	-2	-6	-10
			куб.м/час	0	0	0	-479	-479	-1437	-2395
1.1.39	Строительство напорных коллекторов КНС-7 «Ива» (2 Ду = 60 мм, L = 650 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час							
		снижение аварийности	ед.	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			тыс.руб.	0	0	0	0,14	0,14	0,42	0,7
			куб.м/час	0	0	0	1	1	3	5
1.1.40	Строительство канализационной насосной станции КНС-8 «Ива», Q _{max} = 33 куб.м/час, H = 50 м	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час							
		снижение энергопотребления	кВт*час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			тыс.руб.	0	0	0	0	-28249	-84747	-112996
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	0	0	-74	-222	-296
			тыс.руб.	0	0	0	0	-2	-6	-8
			куб.м/час	0	0	0	0	-479	-1437	-1916
1.1.41	Строительство напорных коллекторов КНС-8 «Ива» (2 Ду = 110 мм, L = 550 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час							
		снижение аварийности	ед.	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			тыс.руб.	0	0	0	0	0,12	0,36	0,48
			куб.м/час	0	0	0	0	1	3	4
1.1.42	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 300 мм, L = 980 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час							
		снижение аварийности	ед.	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			тыс.руб.	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,6	1,5
			куб.м/час	1	2	2	2	2	6	15
1.1.43	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 300 мм, L = 885 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб.м/час							
		снижение аварийности	ед.	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			тыс.руб.	0	0,09	0,18	0,18	0,18	0,54	1,17
			куб.м/час	0	1	2	2	2	6	13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.51	Строительство канализационной насосной станции КНС-4а «Ива», Q _{max} = 5 куб.м/час, H = 15 м	снижение аварийности потребителей новых Ива-1	ед.	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	2,4
			тыс.руб.	3	3	3	3	3	9	24
			куб.м/час							
			73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517	
1.1.52	Строительство напорных коллекторов КНС-4а «Ива» (2 Ду = 100 мм, L = 350 м)	снижение энергопотребления	кВт*час	0	-4280	-4280	-4280	-4280	-12840	-29960
			тыс.руб.							
			чел.	0	-11	-11	-11	-11	-33	-77
			тыс.руб.	0	-2	-2	-2	-2	-6	-14
1.1.53	Строительство напорных коллекторов КНС-5 «Ива» (2 Ду = 100 мм, L = 350 м)	подключение новых потребителей Ива-1	куб.м/час	0	-479	-479	-479	-479	-1437	-3353
			73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517	
			ед.	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,21	0,49
			тыс.руб.	0	1	1	1	1	3	7
1.1.54	Строительство канализационной насосной станции КНС-5 «Ива», Q _{max} = 15 куб.м/час, H = 35м	снижение аварийности потребителей Ива-1	куб.м/час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			кВт*час	0	0	-12840	-12840	-12840	-38520	-77040
			тыс.руб.	0	0	-34	-34	-34	-102	-204
			чел.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12
1.1.55	Строительство канализационной насосной станции КНС-6 «Ива», Q _{max} = 130 куб.м/час, H = 25 м	снижение аварийности потребителей Ива-1	тыс.руб.	0	0	-479	-479	-479	-1437	-2874
			куб.м/час							
			73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517	
			ед.	0	0	0,24	0,24	0,24	0,72	1,44
1.1.56	Строительство напорных коллекторов КНС-6 «Ива» (2 Ду = 200 мм, L = 540 м)	снижение энергопотребления	тыс.руб.	0	0	2	2	2	6	12
			куб.м/час							
			73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517	
			кВт*час	0	0	0	0	-111282	-333846	-556410
1.1.57	Строительство напорных коллекторов КНС-6 «Ива» (2 Ду = 200 мм, L = 540 м)	снижение аварийности потребителей Ива-1	тыс.руб.	0	0	0	-292	-292	-876	-1460
			чел.	0	0	0	-2	-2	-6	-10
			тыс.руб.	0	0	0	-479	-479	-1437	-2395
			куб.м/час							
1.1.58	Строительство канализационной насосной станции КНС-6 «Ива», Q _{max} = 130 куб.м/час, H = 25 м	снижение аварийности потребителей Ива-1	куб.м/час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
			кВт*час	0	0	-12840	-12840	-12840	-38520	-77040
			тыс.руб.	0	0	-34	-34	-34	-102	-204
			чел.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0,11	0,11	0,33	11
			тыс.руб.	0	0	0	1	1	3	5
1.1.57	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 300 мм, L = 1200 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб. м/час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,13	0,26	0,26	0,78	1,43
			тыс.руб.	0	0	1	3	3	9	16
1.1.58	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 600 мм, L = 1670 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб. м/час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
		снижение аварийности	ед.	0,12	0,24	0,36	0,36	0,36	1,08	2,52
			тыс.руб.	1	2	4	4	4	12	27
1.1.59	Строительство самотечных уличных сетей на территории индивидуальной и блокированной застройки (Dy = 250 мм, L = 23100 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива-1	куб. м/час	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	147,7	517
		снижение аварийности	ед.	0,69	1,38	2,07	2,76	3,45	13,8	24,15
			тыс.руб.	7	14	21	27	34	137	240
1.1.60	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Соболи», Qмах = 14 куб. м/час, H = 50 м	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	куб. м/час	0	0	0	10,43	10,43	10,4	31,3
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	0	0	11984	35952	47936
			тыс.руб.	0	0	0	0	31	93	124
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	0	2	2	6	10
			тыс.руб.	0	0	0	479	479	1437	2395
1.1.61	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Соболи» (2 Dy = 100 мм, L = 1500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	куб. м/час	0	0	0	10,43	10,43	10,4	31,3
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0,16	0,32	0,96	1,44
			тыс.руб.	0	0	0	2	3	9	14
1.1.62	Строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Соболи», Qмах = 1 куб. м/час, H = 20 м	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	куб. м/час	0	0	0	10,43	10,43	10,4	31,3
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	0	0	0	-2568	-2568
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	-6	-6
		снижение расходов на оплату труда	чел.	0	0	0	0	0	-6	-6
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	-1437	-1437
1.1.63	Строительство напорных коллекторов КНС-2 «Соболи» (Dy = 50 мм, L = 210 м)	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	куб. м/час	0	0	0	10,43	10,43	10,4	31,3
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	0,12	0,12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.64	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 150 мм, L = 770 м)	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	тыс.руб. куб.м/час	0	0	0	0	0	1,2	1,2
		снижение аварийности	ед.	0	0	0	10,43	10,43	10,4	31,3
			тыс.руб.	0	0	0	0,16	0,16	0,48	0,8
			куб.м/час	0	0	0	2	2	6	10
1.1.65	Строительство самотечных уличных сетей на территории микрорайона Соболи (Dy = 150 мм, L = 4300 м)	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	ед.	0	0	0	0	10,43	10,4	31,3
		снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	0	0	0,45	2,7	3,15
			куб.м/час	0	0	0	0	4	27	31
1.1.66	Строительство самотечных уличных сетей на территории микрорайона Липовая гора (Dy = 150 мм, L = 1950 м)	подключение новых потребителей микрорайона Липовая гора	ед.	0	0	0	0	10,43	10,4	31,3
		снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	0	0,2	0,4	1,2	1,8
			куб.м/час	0	0	0	2	4	12	18
1.1.67	Строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Полигон», Qmax = 100 куб.м/час, H = 36 м	подключение новых потребителей микрорайона Новогайвинский	тыс.руб.	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	42,2	112,5
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	0	-85602	-85602	-256806	-428010
		снижение расходов на оплату труда	тыс.руб. чел.	0	0	0	-224	-224	-672	-1120
			тыс.руб.	0	0	0	-2	-2	-6	-10
			куб.м/час	0	0	0	-479	-479	-1437	-2395
1.1.68	Строительство напорных коллекторов КНС-1 «Полигон» (2 Dy = 250 мм, L = 3800 м)	подключение новых потребителей микрорайона Новогайвинский	тыс.руб. куб.м/час	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	42,2	112,5
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,4	0,8	0,8	2,4	4,4
			тыс.руб.	0	0	4	8	8	24	44
			куб.м/час	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	42,2	112,5
1.1.69	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 300 мм, L = 1850 м)	подключение новых потребителей микрорайона Новогайвинский	ед.	0	0	0	0,19	0,38	1,14	1,71
		снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	0	2	4	12	18
			куб.м/час	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	42,2	112,5
1.1.70	Строительство самотечных уличных сетей (Dy = 150-200 мм, L = 24500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Новогайвинский	ед.	0	0	0,86	1,72	2,58	12,9	18,06
		снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	9	17	26	128	180

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.71	Ликвидация существующих участков напорных сетей водоотведения, попадающих под застройку (Dy = 150 мм, L = 600 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	491,25	491,25	219,03	219,03	219,03	657,1	2296,7
		снижение аварийности	ед.	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,36	0,9
		тыс.руб.	тыс.руб.	1	1	1	1	1	3	8
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	26	53	53	53	53	158	395
1.1.72	Ликвидация существующих участков безнапорных сетей водоотведения, попадающих под застройку (Dy = 150 мм, L = 900 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	491,25	491,25	219,03	219,03	219,03	657,1	2296,7
		снижение аварийности	ед.	0,09	0,18	0,18	0,18	0,18	0,54	1,35
		тыс.руб.	тыс.руб.	1	2	2	2	2	6	15
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	39	78	78	78	78	234	585
1.1.73	Ликвидация существующих участков безнапорных сетей водоотведения, попадающих под застройку (Dy = 150 мм, L = 5700 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	491,25	491,25	219,03	219,03	219,03	657,1	2296,7
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,2	0,4	0,6	3	4,2
		тыс.руб.	тыс.руб.	0	0	2	4	6	30	42
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	0	83	166	249	1245	1743
1.1.74	Реконструкция существующих изношенных участков напорных сетей водоотведения (Dy = 250 мм, L = 1400 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	491,25	491,25	219,03	219,03	219,03	657,1	2296,7
		снижение аварийности	ед.	0,15	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	2,25
		тыс.руб.	тыс.руб.	1	3	3	3	3	9	22
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	61	123	123	123	123	368	920
1.1.75	Реконструкция существующих изношенных участков безнапорных сетей водоотведения (Dy = 250 мм, L = 14800 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	491,25	491,25	219,03	219,03	219,03	657,1	2296,7
		снижение аварийности	ед.	1,55	3,1	3,1	3,1	3,1	9,3	23,25
		тыс.руб.	тыс.руб.	15	31	31	31	31	93	232
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	648	1296	1296	1296	1296	3888	9720

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.76	Реконструкция 3 насосных станций, находящихся на территории жилого района	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб. м/час	491,25	491,25	0	0	0	0	982,5
		снижение энергопотребления	кВт*час	9511	28534	28534	28534	28534	85602	209249
			тыс.руб.	25	75	75	75	75	225	550
		снижение расходов на оплату труда	чел.	2	6	6	6	6	18	44
			тыс.руб.	479	1438	1438	1438	1438	4314	10545
1.1.77	Строительство новых напорных сетей водоотведения (Dy = 150 мм, L = 700 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб. м/час	491,25	491,25	0	0	0	0	982,5
		снижение аварийности	ед.	0,07	0,14	0,14	0,14	0,14	0,42	1,05
			тыс.руб.	1	1	1	1	1	3	8
1.1.78	Строительство новых безнапорных сетей водоотведения (Dy = 150 мм, L = 2300 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб. м/час	491,25	491,25	0	0	0	0	982,5
		снижение аварийности	ед.	0,24	0,48	0,48	0,48	0,48	1,44	3,6
			тыс.руб.	2	5	5	5	5	15	37
1.1.79	Строительство новых безнапорных сетей водоотведения (Dy = 150 мм, L = 12600 м)	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб. м/час	491,25	491,25	0	0	0	0	982,5
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,44	0,88	1,32	6,6	9,24
			тыс.руб.	0	0	4	9	13	65	91
1.1.80	Строительство коллекторов (Dy = 400 мм, L = 1680 м)	подключение новых потребителей микрорайона Южный	куб. м/час	69,9	69,9	0	0	0	0	139,8
		снижение аварийности	ед.	0,18	0,36	0,36	0,36	0,36	1,08	2,7
			тыс.руб.	2	4	4	4	4	12	30
1.1.81	Строительство самотечных уличных сетей (Dy = 160 мм, L общ = 26350 м)	подключение новых потребителей микрорайона Южный	куб. м/час	69,9	69,9	0	0	0	0	139,8
		снижение аварийности	ед.	2,77	5,54	5,54	5,54	5,54	16,62	41,55
			тыс.руб.	27	55	55	55	55	165	412
1.1.82	Строительство коллекторов (Dy = 200-315 мм, L = 310 м)	подключение новых потребителей микрорайона Южный	куб. м/час	69,9	69,9	0	0	0	0	139,8
		снижение аварийности	ед.	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,21	0,49
			тыс.руб.	0	1	1	1	1	3	7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.83	Строительство 9 комплектных канализационных насосных станций	подключение новых потребителей микрорайона Красные казармы	куб.м/час	69,9	69,9	0	0	0	0	139,8
		снижение энергопотребления	кВт*час	-26343	-47417	-47417	-47417	-47417	-142251	-358262
			тыс.руб.	-69	-124	-124	-124	-124	-372	-937
		снижение расходов на оплату труда	чел.	-10	-18	-18	-18	-18	-54	-136
			тыс.руб.	-2397	-4315	-4315	-4315	-4315	-12945	-32602
1.1.84	Строительство напорных коллекторов от канализационных насосных станций (Dy = 63 мм, L = 2440 м)	подключение новых потребителей микрорайона Южный	куб.м/час	69,9	69,9	0	0	0	0	139,8
		снижение аварийности	ед.	0,26	0,52	0,52	0,52	0,52	1,56	3,9
			тыс.руб.	3	5	5	5	5	15	38
1.1.85	Строительство напорных коллекторов от канализационных насосных станций (Dy = 110 мм, L = 710 м)	подключение новых потребителей микрорайона Южный	куб.м/час	69,9	69,9	0	0	0	0	139,8
		снижение аварийности	ед.	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,45	1,05
			тыс.руб.	0	1	1	1	1	3	7
1.1.86	Строительство самотечных уличных сетей (Dy = 160 мм, L = 1070 м)	подключение новых потребителей микрорайона Кислотные дачи	куб.м/час	5,65	5,65	0	0	0	0	11,3
		снижение аварийности	ед.	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,66	1,76
			тыс.руб.	2	2	2	2	2	6	16
1.1.87	Строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 200 мм, L = 690 м)	подключение новых потребителей микрорайона Кислотные дачи	куб.м/час	5,65	5,65	0	0	0	0	11,3
		снижение аварийности	ед.	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,42	0,98
			тыс.руб.	0	1	1	1	1	3	7
1.1.88	Строительство коллектора (Dy = 250 мм, L = 160 м)	подключение новых потребителей микрорайона Кислотные дачи	куб.м/час	5,65	5,65	0	0	0	0	11,3
		снижение аварийности	ед.	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,09	0,21
			тыс.руб.	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9	2,1
1.1.89	Строительство самотечных уличных сетей (Dy = 160 мм, L = 1170 м)	подключение новых потребителей микрорайона Кислотные дачи	куб.м/час	5,65	5,65	0	0	0	0	11,3
		снижение аварийности	ед.	0,12	0,24	0,24	0,24	0,24	0,72	1,8
			тыс.руб.	1	2	2	2	2	6	15

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.90	Реконструкция (вынос) участка самотечного уличного коллектора (Dy = 160 мм, L = 180 м)	подключение новых потребителей микрорайона «Кислотные дачи»	куб.м/час	5,65	5,65	0	0	0	0	11,3
		снижение аварийности	ед.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,12	0,32
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	1,2	3,2
			тыс.руб.	16	16	16	16	16	48	128
1.1.91	Строительство самотечных уличных сетей (Dy = 123 мм, L = 16500 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива	куб.м/час	0	0	8,33	8,33	8,33	0	25
		снижение аварийности	ед.	0	0	1,16	2,32	3,48	10,44	17,4
			тыс.руб.	0	0	11	23	34	102	170
1.1.92	Строительство КНС-10 «Ива», Q _{мах} = 16 куб.м/час	подключение новых потребителей микрорайона Ива	куб.м/час	0	0	8,33	8,33	8,33	0	25
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	-13696	-13696	-13696	-41088	-82176
		снижение расходов на оплату труда	тыс.руб.	0	0	-36	-36	-36	-108	-216
			чел.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12
			тыс.руб.	0	0	-479	-479	-479	-1437	-2874
1.1.93	Строительство КНС-9 «Ива», Q _{мах} = 1 куб.м/час	подключение новых потре- бителей микрорайона Ива	куб.м/час	0	0	8,33	8,33	8,33	0	25
		снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	-856	-856	-856	-2568	-5136
		снижение расходов на оплату труда	тыс.руб.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12
			чел.	0	0	-2	-2	-2	-6	-12
			тыс.руб.	0	0	-479	-479	-479	-1437	-2874
1.1.94	Строительство напорных коллекторов КНС-10 «Ива» (2 Dy = 150 мм, L = 350 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива	куб.м/час	0	0	8,33	8,33	8,33	0	25
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,07	0,07	0,07	0,21	0,42
			тыс.руб.	0	0	1	1	1	3	6
1.1.95	Строительство напорных коллекторов КНС-9 «Ива» (Dy = 63 мм, L = 350 м)	подключение новых потребителей микрорайона Ива	куб.м/час	0	0	8,33	8,33	8,33	0	25
		снижение аварийности	ед.	0	0	0,07	0,07	0,07	0,21	0,42
			тыс.руб.	0	0	1	1	1	3	6
	Итого по задаче 1.1			-3051	-4875	-8325	-8072	-6466	-20155	-50944
	Итого по цели 1			-3051	-4875	-8325	-8072	-6466	-20155	-50944

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2	Цель - обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития системы водоотведения									
2.1	Задача - снижение аварийности в системе водоотведения									
2.1.1	Реконструкция (санация) существующих напорных коллекторов КНС-2 «Крым» (2 Ду = 150 мм, L = 350 м)	снижение аварийности	ед.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,21	0,56
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	1	1	1	1	1	3	8
2.1.2	Реконструкция (санация) существующих напорных коллекторов КНС-1 «Крым» (2 Ду = 100 мм, L = 750 м)	снижение аварийности	ед.	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,48	1,28
			тыс.руб.	2	2	2	2	2	6	16
2.1.3	Новое строительство напорных коллекторов КНС-2 «Крым» (2 Ду = 300 мм, L = 7765 м)	снижение аварийности	ед.	0	1,63	1,63	1,63	1,63	4,89	11,41
			тыс.руб.	0	16	16	16	16	48	112
2.1.4	Новое строительство участка самотечного коллектора (Dy = 400 мм, L = 770 м)	снижение аварийности	ед.	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,48	1,12
			тыс.руб.	0	2	2	2	2	6	14
2.1.5	Завершение строительства 2-й очереди Главного разгрузочного коллектора на участке от ШС-12 до ШС-13, мостовой переход через р.Егошиху (Dy = 1500 мм, L = 231 м)	снижение аварийности	ед.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,15	0,4
			тыс.руб.							
2.1.6	Строительство коллектора шахтной проходки на участке ШС-13 – ШС-16, для перевода стоков от РНС-2 «Мотовилиха» в ШС-13 ГРК, (Dy = 1500 мм, L = 1251 м)	снижение аварийности	ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	4
			тыс.руб.	0	0	0	0	0,26	0,78	1,04
2.1.7	Строительство 1-й нитки напорных коллекторов для перевода стоков от РНС-2 «Мотовилиха» в ШС-13 ГРК (Dy = 1000 мм, L = 2950 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	9	12
			тыс.руб.	0	0	0	0,62	0,62	1,86	3,1
2.1.8	Реконструкция (перекладка) 2-й нитки напорного коллектора РНС-2 «Мотовилиха», обеспечение нормативных требований к станции 1-й категории, аварийное состояние объекта (Dy = 1000 мм, L = 2950 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	6	6	18	30
			тыс.руб.	0	0	0	0	0,62	1,86	2,48
2.1.9	Строительство коллектора шахтной проходки на участке ШС-13 – ШС-13б для приема стоков от КНС «Садовый» (Dy = 1000 мм, L = 1425 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	129	258	774	1161
			тыс.руб.	0	0	0	0	0,3	0,9	1,2
2.1.10	Строительство 3-го напорного коллектора от РНС-3 «Парковый» (Dy = 1400 мм, L = 17000 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	10,71	10,71
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	105	105

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.11	Строительство напорных коллекторов от ГНС-5 до площадки РНС-3 «Парковый» (шахта ПНС-1а) для перевода стоков от ГНС-5 в ГРК (2 Ду = 1000 мм, L = 2151 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	0,9	0,9
			тыс.руб.							
2.1.12	Строительство напорных коллекторов от новой НС-4 «Хмели» до напорных коллекторов РНС-3 «Парковый» (2 Ду = 500 мм, L = 1100 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	0,46	0,46
			тыс.руб.							
2.1.13	Строительство напорных коллекторов от малых КНС до площадки НС-4 «Хмели» по трассе существующих коллекторов НС-4 «Хмели», выводимых из эксплуатации (2 Ду = 200 мм, L = 1500 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0,32	0,96	1,28
			тыс.руб.							
2.1.14	Строительство напорных коллекторов от малых КНС до площадки НС-4 «Хмели» по трассе существующих коллекторов НС-4 «Хмели», выводимых из эксплуатации (2 Ду = 200 мм, L = 1700 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	1,08	1,08
			тыс.руб.							
2.1.15	Строительство коллектора шахтной проходки на участке от КНС-6 «Ипподром» до шахты № 1 ГРК (Ду = 1500 мм, L = 2799 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0,59	0,59	1,77	2,95
			тыс.руб.							
2.1.16	Строительство дюкера через ручей Банный (2 Ду = 150 мм, L = 150 м)	снижение аварийности	ед.	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,09	0,21
			тыс.руб.							
2.1.17	Реконструкция участка коллектора по Бульвару Гагарина (Ду = 500 мм, L = 1300 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0,14	0,28	0,28	0,84	1,54
			тыс.руб.							
2.1.18	Реконструкция участка коллектора по ул.Ленина, ул.Петропавловская, аварийное состояние объекта	снижение расходов на ремонт снижение аварийности	тыс.руб.	0	0	57	114	114	342	627
			ед.	0,18	0,36	0,54	0,54	0,54	1,62	3,78
			тыс.руб.	2	4	5	5	5	15	36
2.1.19	Реконструкция участка коллектора по ул.Ленина, ул.Петропавловская, аварийное состояние объекта	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	77	154	231	231	231	693	1617
			ед.	0	0,18	0,36	0,54	0,72	2,16	3,96
			тыс.руб.	0	2	4	5	7	21	39
2.1.20	Реконструкция участка коллектора к ГНС-5 (Ду = 900-1000 мм, L = 3500 м)	снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	77	154	231	308	924	1694
			ед.	0	0	0	0	0,18	1,62	1,8
			тыс.руб.	0	0	0	0	2	16	18
			тыс.руб.	0	0	0	0	73	657	730
2.1.21	Реконструкция участка коллектора № 19 от ул.Героев Хасана, «Пермское автотранспортное предприятие № 1» ул.Ижевская, 21 (Ду = 600 мм, L = 2526 м)	снижение аварийности	ед.	0	0	0	0	0	1,08	1,08
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	11	11
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	444	444

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.22	Реконструкция существующих уличных сетей канализации в Ленинском районе общей протяженностью (Dy = 200-300 мм, L = 3880 м)	снижение аварийности	ед.	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	2,10	3,60
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	1	2	3	4	5	21	36
2.1.23	Реконструкция существующих уличных сетей канализации в Дзержинском районе общей протяженностью L = 2504 м, Dy = 200-300 мм	снижение аварийности	ед.	42	84	126	168	210	882	1512
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	1,47	2,52
2.1.24	Реконструкция существующих уличных сетей канализации в Кировском районе общей протяженностью L = 1520 м, Dy = 200-300 мм	снижение аварийности	тыс.руб.	0,7	1,4	2,1	2,8	3,5	15	25
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	27	54	81	108	135	567	972
		снижение аварийности	ед.	0,04	0,08	0,12	0,16	0,2	0,84	1,44
		снижение расходов на ремонт	тыс.руб.	0	1	1	2	2	8	14
	Итого по задаче 2.1		тыс.руб.	17	34	51	68	85	357	612
2.2	Задача - снижение энергоёмкости водоснабжения			268	532	835	1201	1587	6322	10745
2.2.1	Реконструкция КНС-2 «Крым»	снижение энергопотребления	кВт*час	0	0	18262	18262	18262	54786	109572
		снижение расходов на оплату труда	тыс.руб.	0	0	48	48	48	144	288
			чел.	0	0	2	2	2	6	12
2.2.2	Реконструкция КНС-1 «Крым»	снижение энергопотребления	тыс.руб.	0	0	479	479	479	1437	2874
		снижение расходов на оплату труда	кВт*час	0	7133	7133	7133	7133	21399	49931
			тыс.руб.	0	19	19	19	19	57	133
			чел.	0	2	2	2	2	6	14
2.2.3	Реконструкция РНС-3 «Парковый». Комплексная реконструкция насосной станции РНС-3 «Парковый» в целях увеличения производительности до 225 тыс.куб.м в сутки	снижение энергопотребления	тыс.руб.	0	479	479	479	479	1437	3353
		снижение расходов на оплату труда	кВт*час	0	1336116	1336116	1336116	1336116	4008348	9352812
			тыс.руб.	0	3501	3501	3501	3501	10503	24507
			чел.	0	6	6	6	6	18	42
2.2.4	Реконструкция в части замены насосного оборудования малых КНС (5 ед.) и переврезки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый»	снижение энергопотребления	тыс.руб.	0	1438	1438	1438	1438	4314	10066
		снижение расходов на оплату труда	кВт*час	0	0	3098	6196	9294	43372	61960
			тыс.руб.	0	0	8	16	24	114	162
			чел.	0	0	2	4	6	28	40
2.2.5	Реконструкция ГНС-5. Строительство новой насосной станции производительностью 75 тыс.куб.м в сутки на существующей площадке ГНС-5 с выводом из эксплуатации существующей станции	снижение энергопотребления	тыс.руб.	0	0	479	959	1438	6712	9588
		снижение расходов на оплату труда	кВт*час	0	0	0	0	0	1142846	1142846
			тыс.руб.	0	0	0	0	0	2994	2994
			чел.	0	0	0	0	0	10	10
2.2.6	Реконструкция в части замены насосного оборудования малых КНС (6 ед.) и переврезки напорных коллекторов для подключения в напорные коллекторы РНС-3 «Парковый»	снижение энергопотребления	тыс.руб.	0	0	0	0	0	2398	2398
		снижение расходов на оплату труда	кВт*час	0	0	0	0	9294	55764	65058
			тыс.руб.	0	0	0	0	24	147	171
			чел.	0	0	0	0	6	36	42
			тыс.руб.	0	0	0	0	1438	8628	10066

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.4	Строительство РП 10/0,4 кВ									
1.1.5	Строительство кабельных сетей электроснабжения 10 кВ									
1.1.6	строительство кабельных сетей электроснабжения 0,4 кВ			4545	4545	4545	4545	4545	13635	36361
1.1.7	Строительство РП 6/0,4 кВ	подключение к системе электроснабжения объектов нового строительства микрорайона Ива-1	кВт	1957	1957	1957	1957	1957	3914	13700
1.1.8	Строительство трансформаторных подстанций блочного типа 6/0,4 кВ с подключением от ПС «Ива» 110/6 кВ	(многоквартирные дома до 4-х этажей, малоэтажная застройка). Подключаемая нагрузка - 13,7 МВт								
1.1.9	строительство кабельных сетей электроснабжения 10 кВ	подключение к системе электроснабжения объектов нового строительства микрорайона Новогайвинский	кВт							
1.1.10	строительство кабельных сетей 0,4 кВ	(малоэтажная застройка). Подключаемая нагрузка - 1,7 МВт								
1.1.11	Реконструкция ПС «Гайва» 35/6 с увеличением установленной мощности трансформаторов до 2*10 МВА									
1.1.12	Строительство РП 6/0,4 кВ									
1.1.13	Строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ с подключением от ПС «Гайва» 35/6 кВ									
1.1.14	Строительство кабельных сетей электроснабжения 10 кВ									
1.1.15	Строительство кабельных сетей электроснабжения 0,4 кВ			0	0	287	287	287	860	1720
1.1.16	Реконструкция ПС «Заозерье» 35/6 с увеличением установленной мощности трансформаторов до 2*10 МВА	подключение к системе электроснабжения объектов нового строительства микрорайона Заозерье	кВт							
1.1.17	Строительство РП 6/0,4 кВ	(малоэтажная застройка). Подключаемая нагрузка - 3,03 МВт								
1.1.18	Строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ с подключением от ПС «Заозерье» 35/6 кВ			541	541	325	325	325	974	3030
1.1.19	Строительство кабельных сетей электроснабжения 10 кВ									
1.1.20	Строительство воздушных сетей электроснабжения (самонесущий изолированный провод)									
1.1.21	Строительство кабельных сетей электроснабжения 0,4 кВ									
1.1.22	Строительство ПС 110/10 кВ «Красные казармы» 2х16 МВА	подключение к системе электроснабжения объектов	кВт							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.1	Модернизация трансформаторных подстанций с увеличением мощности трансформаторов до 630 кВА: ТП-4492 п.Ширяиха; ТП-4385 ул.Новогодняя,10; ТП-4337 ул.Щербакова; ТП-4465 ул.Яликова,32; ТП-6312 ул.Фонтанная,4; ТП-6412 ул.Холмогорская,2; ТП-5166 ул.2-я Разгулейская,1а	обеспечение заданных параметров работы системы электроснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	Замена ТП на проходную КТПН-630 кВА: ТП-4431 ул.Мезенская,52; ТП-4452 ул.Верхнекамская,51	обеспечение заданных параметров работы системы электроснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	Модернизация трансформаторных подстанций с заменой трансформаторов: ТП-5083 ул.Маяковского,38; РП-17 ул.Мира,103; ТП-7067 ул.Геологов,11	обеспечение заданных параметров работы системы электроснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	Модернизация трансформаторных подстанций с увеличением мощности трансформаторов до 400 кВА: ТП-6083 Комсомольский пр.,63; ТП-6120 Комсомольский пр.,96	обеспечение заданных параметров работы системы электроснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	Модернизация трансформаторных подстанций с увеличением мощности трансформаторов до 1000 кВА: ТП-6185 ш.Космонавтов (ЦКР)	обеспечение заданных параметров работы системы электроснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.6	Установка дополнительной комплектной трансформаторной подстанции (КТП) для разукрупнения линий электропередач: ТП-4370 п.Январский; ТП-4373 п.Январский; ТП-5111 ул.Сорокинская,41; ТП-7004 ул.Дивьянская,1; ТП-5161; ТП-7003; ТП-7128 ул.Декабристов,72а; ТП-2137; ТП-1581 Кировский поселок; ТП-1201 п.Ласьева, ул.Центральная; ТП-1603 ул.Капитанская,54; ТП-1450 ул.Вольская,106; ТП-1534 ул.1-я Красноборская,167; ТП-1205 ул.Ласьвинские хутора; ТП-1674 ул.1-я Красноборская,157	обеспечение надежности электроснабжения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.7	Установка дополнительной КТП с трансформатором 630 кВА: ТП-1658 ул.Борцов Революции; ТП-0007; ТП-6353	обеспечение надежности электроснабжения потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Итого по задаче 1.1		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по цели 1		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
2	Цель - обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития систем газоснабжения									
2.1	Задача - обеспечение бесперебойности газоснабжения потребителей									
2.1.1	Строительство газопровода (перемычки) Ду – 720 мм от отвода на микрорайон Верхняя Кузья (правый берег) до Мотовилихинских заводов (левый берег). Строительство газопровода (перемычки) Ду-720 мм между ГРС-1 и ГРС-3 в районе ТЭЦ-9	обеспечение заданных параметров работы системы газоснабжения потребителей левобережной части города Перми	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого по задаче 2.1	-	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по цели 2		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по системе газоснабжения		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0
	Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов									
1	Цель - обеспечение показателей надежности, энергоэффективности и развития объектов для утилизации (захоронения) ТБО									
1.1	Задача - снижение объемов захораниваемых ТБО за счет увеличения доли утилизированных отходов									
1.1.1	Строительство мусоросортировочного комплекса по адресу ул.Сылвенский тракт,15 (2-я очередь)	выручка от реализации вторичных материальных ресурсов	тонн	0	0	20280	40311	40359	121152	222102
			тыс.руб.	0	0	140160	278600	278930	837310	1535000
1.1.2	Строительство мусоросортировочного комплекса по адресу ул.Ласьвинская,106а (1-я очередь)	выручка от реализации вторичных материальных ресурсов	тонн	0	0	15833	15860	15879	47667	95240
			тыс.руб.	0	0	109427	109616	109745	329441	658229
	Итого по задаче 1.1		тыс.руб.	0	0	249587	388216	388675	1166750	2193228
	Итого по цели 1		тыс.руб.	0	0	249587	388216	388675	1166750	2193228
	Итого по утилизации (захоронению) ТБО		тыс.руб.	0	0	249587	388216	388675	1166750	2193228
	Всего по Программе:		тыс.руб.	4649	46412	314349	469719	509172	1837232	3181533

Приложение 3
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Перми до
2022 года

Взаимосвязь проектов в целях синхронизации по срокам их реализации

№	Наименование района плановой застройки, а также подключаемая нагрузка	Мероприятия по строительству объектов коммунальной инфраструктуры, направленные на подключение объектов нового строительства к системам инженерного обеспечения	Ед.изм	Технические параметры проекта	Объем капитальных затрат, тыс.руб.						
					Всего, в том числе:	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020- 2022 годы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Микрорайон Бахарева	теплоснабжение (подключаемая нагрузка 88,2 Гкал/ч)									
1.1		ввод ПСВ 1-я очередь	ед.	1	5544	0	0	0	0	0	5544
1.2		строительство участка теплосети К-458А - ввод в микрорайон Бахарева для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м								
1.3		строительство кварталов сетей микрорайона Бахарева для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	970	52399	52399	0	0	0	0	0
1.4		строительство магистралей микрорайона Бахарева для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м	400	14928	1866	1866	1866	1866	1866	5598
1.5		строительство кварталов сетей микрорайона Бахарева для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	950	51319	24309	27010	0	0	0	0
				1050	39312	0	5616	5616	5616	5616	16848

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.6		строительство магистральной микрорайона Бахарева для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м	650	35113	16206	18907	0	0	0	0
1.7		строительство квартальных сетей микрорайона Бахарева для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Бахарева: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	850	31679	3727	3727	3727	3727	3727	13044
1.8		реконструкция участка тепловой сети Т-310 – Т-345А для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки надземный; существующий диаметр 900/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	п.м	608	26217	26217	0	0	0	0	0
1.9		реконструкция участка тепловой сети П-51 – К-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	п.м	774	49431	49431	0	0	0	0	0
1.10		реконструкция участка тепловой сети К-503 – К-507 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	п.м	337	21522	21522	0	0	0	0	0
1.11		реконструкция участка тепловой сети Т-27А – П-45 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	п.м	1953	61828	61828	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.12		реконструкция участка тепловой сети К-467 – Т-472 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	п.м	639	38008	38008	0	0	0	0	0
1.13		реконструкция участка тепловой сети К-518 – К-520 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	п.м	171	10171	10171	0	0	0	0	0
1.14		реконструкция участка тепловой сети К-102 – К-107 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	п.м	645	38364	38364	0	0	0	0	0
1.15		реконструкция участка тепловой сети К-584 – К-585 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м	105	5213	5213	0	0	0	0	0
1.16		реконструкция участка тепловой сети К-3 – К-3-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 400/400 мм	п.м	125	4900	4900	0	0	0	0	0
1.17		реконструкция участка тепловой сети К-21 – К-21-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	230	8660	8660	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.18		реконструкция участка тепловой сети К-587-11 – К-587-25 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	п.м	236	7863	7863	0	0	0	0	0
1.19		реконструкция участка тепловой сети К-587-25 – К-587-27 для обеспечения необходимого гидравлического режима у потребителей в зоне действия ТЭЦ-9; способ прокладки подземный; существующий диаметр 100/100 мм; перспективный диаметр 150/150 мм	п.м	82	2152	2152	0	0	0	0	0
2		водоснабжение (подключаемая нагрузка 1356,50 куб.м/час)									
2.1		строительство магистрального водовода по ул.Большевикской на участке от насосной станции «2-й подъем БКВ» до площади Гайдара (Dy = 900 мм, L = 5500 м). Последний этап строительства L = 590 м	м	590	11900	11900	0	0	0	0	0
2.2		строительство магистрального водовода по ул.Крисанова (Dy = 600 мм, L = 291 м)	м	291	4498	2999	1499	0	0	0	0
2.3		реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Балатово на участке от площади ВНС «Южная» до ул.Карпинского (Dy = 900 мм, L = 3450 м)	м	3450	71730	0	0	23910	23910	23910	0
2.4		реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Балатово на участке от ул.Куйбышева до ул.Левченко (Dy = 800 мм, L = 2010 м)	м	2010	41780	0	0	41780	0	0	0
2.5		реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Балатово по ул.Левченко (Dy = 600 мм, L = 870 м)	м	870	21960	0	0	0	21960	0	0
2.6		реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Балатово по ул.Беляева на участке от ул.Карпинского до ул.Подводников (Dy = 600 мм, L = 1950 м)	м	1950	49220	0	49220	0	0	0	0
2.7		реконструкция (санация ЦПП) водовода микрорайона Балатово по ул.Карпинского на участке от пр.Декабристов до	м								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ул.Архитектора Связева (Dy = 900-1000 мм, L = 3560 м)									
2.8		реконструкция (санация ПЭ) водовода микрорайона Балатово по ул.Беляева на участке от ул.Подводников до ул.Космонавта Леонова (Dy = 600 мм, L = 950 м)	м	3561	82974	0	0	0	27658	27658	27658
2.9		реконструкция уличных сетей водоснабжения в Индустриальном районе общей протяженностью (L = 3288 м, Dy = 250-300 мм)	м	950	23980	0	23980	0	0	0	0
2.10		строительство водовода от границы территории индивидуальной застройки до точки подключения к существующей магистральной сети (2 Dy = 250 мм, L = 750 м)	м	3288	28368	3546	3546	3546	3546	3546	10638
2.11		строительство уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Dy = 150 мм, L = 9900 м)	м	750	7733	0	0	1323	1323	5087	0
2.12		строительство водовода от границы территории многоэтажной застройки до точки подключения к существующей магистральной сети (Dy = 500 мм, L = 935 м)	м	9900	64756	32378	32378	0	0	0	0
2.13		строительство блокировочного водовода (Dy = 300 мм, L = 1500 м)	м	935	11526	11526	0	0	0	0	0
2.14		строительство водоводов на территории многоэтажной застройки (Dy = 300 мм, L = 3500 м)	м	1500	12941	12941	0	0	0	0	0
2.15		строительство уличных водопроводных сетей на территории многоэтажной застройки (Dy = 250 мм, L = 17500 м)	м	3500	30195	0	30195	0	0	0	0
3		водоотведение (подключаемая нагрузка 1585,5 куб.м/час)		17500	137480	19640	19640	19640	19640	19640	39280
3.1		новое строительство уличных сетей канализации в Индустриальном районе общей протяженностью L = 1427 м, Dy = 200-300 мм	м	1272	18072	2259	2259	2259	2259	2259	6777
3.2		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 500 мм, L = 670 м)	м	670	12128	12128	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.3		реконструкция участка самотечного коллектора Ду = 500 с заменой на Ду = 700, L = 1330 м	м	1330	30513	30513	0	0	0	0	0
3.4		реконструкция участка самотечного коллектора Ду = 500 с заменой на Ду = 700, L = 1200 м	м	1200	27531	27531	0	0	0	0	0
3.5		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 400 мм, L = 1050 м)	м	1050	15936	7968	7968	0	0	0	0
3.6		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 500 мм, L = 1300 м)	м	1300	23532	23532	0	0	0	0	0
3.7		строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Бахаревка» (территория многоквартирной застройки), Qmax = 350 куб.м/час, H = 25 м	насосная станция	1	13490	0	13490	0	0	0	0
3.8		строительство напорных коллекторов КНС-1 «Бахаревка» (Dy = 250 мм, L = 650 м)	м	650	9235	0	9235	0	0	0	0
3.9		строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Бахаревка» (территория индивидуальной застройки), Qmax = 30 куб.м/час, H = 30 м	насосная станция	1	4500	0	0	4500	0	0	0
3.10		строительство напорных коллекторов КНС-2 «Бахаревка» (2 Dy = 150 мм, L = 1960 м)	м	1960	31895	0	0	31895	0	0	0
3.11		строительство самотечных уличных сетей на территории многоквартирной застройки (Dy = 250 мм, L = 12700 м)	м	12700	180439	25777	25777	25777	25777	25777	51554
3.12		строительство самотечных уличных сетей на территории индивидуальной застройки (Dy = 150 мм, L = 7800 м)	м	7800	104114	0	0	52057	52057	0	0
4		электроснабжение (подключаемая нагрузка 36,4 МВт)									
4.1		строительство ПС «Связьева» 110/10 кВ 2*25 МВА	ед.	1	331323	73681	257642	0	0	0	0
4.2		строительство трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ	ед.	16	127786	15973	15973	15973	15973	15973	47920
4.3		строительство РП 10/0,4 кВ	ед.	2	15973	7987	0	0	0	7987	0
4.4		строительство кабельных сетей электроснабжения 10 кВ	км	14	101388	28968	7242	7242	7242	28968	21726

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.5		строительство кабельных сетей электроснабжения 0,4 кВ	км		41983	5248	5248	5248	5248	5248	15744
5		газоснабжение (подключаемая нагрузка 2,3 тыс. куб. м/час)		8							
5.1		строительство ГРП (микрорайон Бахарева) не менее 2800 куб. м/час	ед.	1	1260	0	0	0	1260	0	0
5.2		строительство газораспределительных сетей среднего давления	км	0,7	3544	0	0	0	3544	0	0
5.3		строительство газораспределительных сетей низкого давления	км	3,6	14187	0	0	0	2837	2837	8512
1	Микрорайон Ива-1	теплоснабжение (подключаемая нагрузка 32,3 Гкал/ч)									
1.1		строительство магистральной сети надземной прокладки 2Д500 ВК-3-Т-1	п.м	603	17794	8853	8941	0	0	0	0
1.2		строительство магистральных сетей 2Д500 подземной прокладки на участках ВК-3-Т-1; Т-1-Т-21; Т-21-Т-31; Т-31-Т-33	п.м	1308,1	105950,3	52647	53303	0	0	0	0
1.3		строительство: - тепловых сетей 2Д100 подземной прокладки на участках Т-11-поз.12; Т-18-поз.16; Т-19-поз.17; Т-19-поз.19; Т-20-поз.21; Т-22-Т-24; Т-23-поз.30; Т-24-поз.24; Т-26-поз.28; Т-27-поз.25; Т-28-поз.35; Т-29-поз.32; Т-29-Т-30; Т-30-поз.32; Т-32-поз.31; Т-32-поз.36; Т-34-поз.48; Т-38-поз.43; Т-40-поз.40; Т-6-поз.3; Т-8-поз.10; Т-9-поз.6 общей протяженностью 845,47 п.м; - тепловых сетей 2Д80 подземной прокладки на участках Т-12-поз.13; Т-13-поз.14; Т-13-поз.99; Т-15-Т-16; Т-26-поз.27; Т-27-поз.26; Т-30-поз.34; Т-32-поз.37; Т-36-поз.46; Т-36-поз.47; Т-37-поз.45; Т-38-поз.44; Т-39-поз.39; Т-39-поз.42; Т-4-поз.5; Т-8-поз.8; Т-9-поз.7 общей протяженностью 321,42 п.м; - тепловых сетей 2Д65 подземной прокладки на участках Т-11-поз.14;	п.м								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.4		T-13-поз.105; T-14-поз.101; T-14-поз.103; T-16-поз.107; T-16-поз.111; T-18-поз.18; T-24-поз.23; T-30-поз.33; T-34-поз.38; T-40-поз.41; T-5-поз.1; T-6-поз.4 общей протяженностью 257,66 п.м строительство: - тепловых сетей 2Д125 подземной прокладки на участках T-10-T-13; T-11-T-12; T-12-поз.15; T-17-T-20; T-18-T-19; T-23-поз.29; T-25-T-26; T-25-T-27; T-28-поз.22; T-28-T-29; T-2-T-3; T-35-T-36; T-37-T-38; T-39-T-40; T-3-поз.1.1; T-3-поз.9; T-4-T-5; T-4-T-6; T-5-поз.2; T-7-T-8; T-7-T-9 общей протяженностью 858,22 п.м; - тепловых сетей 2Д150 подземной прокладки на участках T-10-T-11; T-17-T-18; T-22-T-23; T-2-T-4; T-2-T-7; T-31-T-32; T-35-T-37; T-35-T-39 общей протяженностью 300,97 п.м; - тепловых сетей 2Д200 подземной прокладки на участках T-10-T-15; T-15-T-17; T-21-T-22; T-21-T-28; T-22-T-25; T-33-T-34; T-34-T-35 общей протяженностью 566,21 п.м; - тепловых сетей 2Д250 подземной прокладки на участках T-1-T-10; T-1-T-2 общей протяженностью 205,65 п.м	п.м	1424,6	41695,6	0	6937	6937	6937	6937	13948
1.5		реконструкция участка тепловой сети T-28A - T-29 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3; способ прокладки надземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	п.м	1931,1	71300	0	11889	11889	11889	11889	23744
				276	9807	9807	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.6		реконструкция участка тепловой сети Т-29 – К-31 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	п.м	233	14880	14880	0	0	0	0	0
1.7		реконструкция участка тепловой сети К-173 – К-176 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	п.м								
1.8		реконструкция участка тепловой сети К-31 – Т-31-4-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 500/700 мм	п.м	342	20342	20342	0	0	0	0	0
1.9		реконструкция участка тепловой сети К-176 – К-177Б для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м	209	11453	11453	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.10		реконструкция участка тепловой сети Т-3 – К-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м	533	29209	0	29209	0	0	0	0
1.11		реконструкция участка тепловой сети К-55А – К-59 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м								
1.12		реконструкция участка тепловой сети К-45-14 – К-176 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/500 мм	п.м	278	13802	0	13802	0	0	0	0
1.13		реконструкция участка тепловой сети Т-1-4 – К-1-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м	681	31992	0	31992	0	0	0	0
				222	11022	11022	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.14		реконструкция участка тепловой сети К-35 – К-35-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм	п.м	80	3077	3077	0	0	0	0	0
1.15		реконструкция участка тепловой сети К-35-17 – К-35-21 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм	п.м	186	7179	0	7179	0	0	0	0
1.16		реконструкция участка тепловой сети К-65-9 – К-655-17 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	208	7749	0	7749	0	0	0	0
1.17		реконструкция участка тепловой сети К-13 – К-13-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	206	7635	0	7635	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.18		реконструкция участка тепловой сети К-1-14 – К-2-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	п.м	178	5926	5926	0	0	0	0	0
1.19		реконструкция участка тепловой сети Т-14 – Т-15-2 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-1: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м	57	2830	2830	0	0	0	0	0
1.20		реконструкция участка тепловой сети Т-101 – Т-104 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	п.м	92	3967	0	0	3967	0	0	0
1.21		реконструкция участка тепловой сети Т-104 – К-109 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	п.м	490	35253	0	0	0	3238	27339	4676

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.22		реконструкция участка тепловой сети К-8 – К-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м	102	5590	0	0	5590	0	0	0
1.23		реконструкция участка тепловой сети К-45 – К-45-14 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/500 мм	п.м	376	17663	0	0	0	17663	0	0
1.24		реконструкция участка тепловой сети К-1-19 – К-1-24 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м	277	13753	0	0	13753	0	0	0
1.25		реконструкция участка тепловой сети К-35-1 – К-35-17 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм	п.м	450	17549	0	0	0	0	0	17549
		реконструкция участка тепловой сети К-573-22 – К-573-24 для обеспечения	п.м								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.26		необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм		56	1474	0	0	1474	0	0	0
1.27		реконструкция участка тепловой сети ВК-2 – К-554 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-2; способ прокладки надземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	п.м								
1.28		реконструкция участка тепловой сети К-554 – Т-553 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-2; способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	п.м	1019	32260	0	0	0	0	0	32260
1.29		реконструкция участка тепловой сети К-35-21 – К-35-23 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм	п.м	108	6424	0	0	0	6424	0	0
		реконструкция участка тепловой сети Т-2-5 – К-2-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с	п.м	198	8157	0	0	0	0	0	8157

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.1		новое строительство уличных сетей канализации в Мотовилихинском районе общей протяженностью L = 2184 м, Ду = 200-300 мм	м	2184	31032	3879	3879	3879	3879	3879	11637
3.2		реконструкция РНС-1 «Язвая» с целью увеличения производительности до 3500 куб.м/час, включающая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	насосная станция	1	35960	17980	17980	0	0	0	0
3.3		реконструкция КНС «Садовый» с целью увеличения производительности до 2500 куб.м/час, включающая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	насосная станция	1	26980	0	0	13490	13490	0	0
3.4		реконструкция РНС-2 «Мотовилиха» с увеличением производительности до 7000 куб.м/час, включающая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	насосная станция	1	97400	19480	19480	19480	19480	19480	0
3.5		строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Ива», Qmax = 290 куб.м/час, Н = 25 м	насосная станция	1	13480	6740	6740	0	0	0	0
3.6		строительство напорных коллекторов КНС-1 «Ива» (2 Ду = 250 мм, L = 300 м)	м	300	5204	0	5204	0	0	0	0
3.7		строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Ива», Qmax = 400 куб.м/час, Н = 45 м	насосная станция	1	22480	0	11240	11240	0	0	0
3.8		строительство напорных коллекторов КНС-2 «Ива» (2 Ду = 300 мм, L = 600 м)	м	600	10408	0	0	10408	0	0	0
3.9		строительство канализационной насосной станции КНС-7 «Ива», Qmax = 4 куб.м/час, Н = 27 м	насосная станция	1	1000	0	0	0	1000	0	0
3.10		строительство напорных коллекторов КНС-7 «Ива» (2 Ду = 60 мм, L = 650 м)	м	650	8550	0	0	0	8550	0	0
3.11		строительство канализационной насосной станции КНС-8 «Ива», Qmax = 33 куб.м/час, Н = 50 м	насосная станция	1	3600	0	0	0	0	3600	0
3.12		строительство напорных коллекторов КНС-8 «Ива» (2 Ду = 110 мм, L = 550 м)	м	550	7240	0	0	0	0	7240	0
3.13		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 300 мм, L = 980 м)	м	980	13924	6962	6962	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.14		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 300 мм, L = 885 м)	м	885	12574	0	6287	6287	0	0	0
3.15		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 400 мм, L = 1015 м)	м	1015	15406	7703	7703	0	0	0	0
3.16		реконструкция самотечного канализационного коллектора (Dy = 600 мм, L = 870 м)	м	870	17366	8683	8683	0	0	0	0
3.17		строительство самотечных уличных сетей на территории многоквартирной застройки (Dy = 250 мм, L = 12900 м)	м	12900	183276	30546	30546	30546	30546	30546	30546
3.18		строительство канализационной насосной станции КНС-3 «Ива», Qmax час=8куб.м/час, H = 26 м	насосная станция	1	1800	0	1800	0	0	0	0
3.19		строительство напорных коллекторов КНС-3 «Ива» (2 Dy = 70 мм, L = 1080 м)	м	1080	14210	0	14210	0	0	0	0
3.20		строительство канализационной насосной станции КНС-4 «Ива», Qmax = 58куб.м/час, H = 45 м	насосная станция	1	1000	1000	0	0	0	0	0
3.21		строительство напорных коллекторов КНС-4 «Ива» (2 Dy = 160 мм, L = 1430 м)	м	1430	23271	23271	0	0	0	0	0
3.22		строительство канализационной насосной станции КНС-4а «Ива», Qmax = 5куб.м/час, H = 15 м	насосная станция	1	1350	0	1350	0	0	0	0
3.23		строительство напорных коллекторов КНС-4а «Ива» (2 Dy = 100 мм, L = 350 м)	м	350	4600	0	4600	0	0	0	0
3.24		строительство канализационной насосной станции КНС-5 «Ива», Qmax =5куб.м/час, H = 35 м	насосная станция	1	2700	0	0	2700	0	0	0
3.25		строительство напорных коллекторов КНС-5 «Ива» (2 Dy = 150 мм, L = 1150 м)	м	1150	18714	0	0	18714	0	0	0
3.26		строительство канализационной насосной станции КНС-6 «Ива», Qmax = 130 куб.м/час, H = 25 м	насосная станция	1	13490	0	0	0	13490	0	0
3.27		строительство напорных коллекторов КНС-6 «Ива» (2 Dy = 200 мм, L = 540 м)	м	540	8728	0	0	0	8728	0	0
3.28		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 300 мм, L = 1200 м)	м	1200	17050	0	0	8525	8525	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.29		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 600 мм, L = 1670 м)	м	1670	33336	11112	11112	11112	0	0	0
3.30		строительство самотечных уличных сетей на территории индивидуальной и блокированной застройки (Dy = 250 мм, L = 23100 м)	м	23100	328195	46885	46885	46885	46885	46885	93770
4		электрооснабжение (подключаемая нагрузка 13,7 мВт)									
4.1		строительство РП 6/0,4 кВ	ед.	3	21808	7269	0	7269	0	7269	0
4.2		строительство трансформаторных подстанций блочного типа 6/0,4 кВ с подключением от ПС «Ива» 110/6 кВ	ед.	10	72694	7269	14539	7269	14539	7269	21808
4.3		строительство кабельных сетей электрооснабжения 10 кВ	км	10	72420	7242	14484	7242	14484	7242	21726
4.4		строительство кабельных сетей электрооснабжения 0,4 кВ	км	5	26240	2624	5248	2624	5248	2624	7872
5		газоснабжение				не требуется					
1	Микрорайон Новогайвинский	теплоснабжение				не требуется					
2		водоснабжение (подключаемая нагрузка 87,5 куб.м/час)									
2.1		строительство водовода (2 Dy = 250 мм, L = 100 м)	м	100	1031	0	0	1031	0	0	0
2.2		строительство уличных сетей (Dy = 150 мм, L = 28400 м)	м	28400	185766	0	0	30743	30743	30743	93537
3		водоотведение (подключаемая нагрузка 112,5 куб.м/час)									
3.1		новое строительство уличных сетей канализации в Мотовилихинском районе общей протяженностью L = 2184 м, Dy = 200-300 мм	м	2184	31032	3879	3879	3879	3879	3879	11637
3.2		строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Полигон», Qmax = 100 куб.м/час, H = 36 м	насосная станция	1	9000	0	0	4500	4500	0	0
3.3		строительство напорных коллекторов КНС-1 «Полигон» (2 Dy = 250 мм, L = 3800 м)	м	3800	65920	0	0	32960	32960	0	0
3.4		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 300 мм, L = 1850 м)	м	1850	26284	0	0	0	13142	13142	0
3.5		строительство самотечных уличных сетей (Dy = 150-200 мм, L = 24500 м)	м	24500	327024	0	0	54504	54504	54504	163512

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.1		новое строительство уличных сетей канализации в Орджоникидзевском районе общей протяженностью L = 3152 м, Ду = 200-300 мм	м								
3.2		строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Заозерье», Qmax = 6 куб.м/час, Н = 30 м	насосная станция	3152	44784	5598	5598	5598	5598		16794
3.3		строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Заозерье», Qmax = 40 куб.м/час, Н = 20 м	насосная станция	1	1200	0	0	1200	0	0	0
3.4		строительство напорных коллекторов КНС-2 «Заозерье», (2 Ду = 100 мм, L = 450 м)	м	1	4500	0	0	4500	0	0	0
3.5		строительство канализационной насосной станции КНС-3 «Заозерье», Qmax = 12 куб.м/час, Н = 25 м	насосная станция	450	5920	0	0	5920	0	0	0
3.6		строительство напорных коллекторов КНС-3 «Заозерье», (2 Ду = 63 мм, L = 500 м)	м	1	1350	0	0	1350	0	0	0
3.7		строительство канализационной насосной станции КНС-4 «Заозерье», Qmax = 8 куб.м/час, Н = 25 м	насосная станция	500	6580	0	0	6580	0	0	0
3.8		строительство напорных коллекторов КНС-4 «Заозерье», (2 Ду = 75 мм, L = 550 м)	м	1	1350	1350	0	0	0	0	0
3.9		строительство канализационной насосной станции КНС-5 «Заозерье», Qmax = 2,5 куб.м/час, Н = 15 м	насосная станция	550	7240	7240	0	0	0	0	0
3.10		строительство напорных коллекторов КНС-5 «Заозерье», (2 Ду = 63 мм, L = 400 м)	м	1	900	0	0	0	900	0	0
3.11		перекладка (вынос) самотечного коллектора, Ду = 300 мм, L = 380 м	м	400	5260	5260	0	0	0	0	0
3.12		перекладку (вынос) самотечного коллектора, Ду = 500 мм, L = 150 м	м	380	5399	0	5399	0	0	0	0
3.13		строительство самотечных уличных сетей, Ду = 150 мм, L = 11930 м	м	150	2715	0	0	2715	0	0	0
3.14		строительство напорных коллекторов КНС-1 «Заозерье», (2 Ду = 63 мм, L = 250 м)	м	11930	159243	0	0	53081	53081	53081	0
4	электроснабжение (подключаемая нагрузка 3,03 МВт)										
4.1	реконструкция ПС «Заозерье» 35/6 с увеличением установленной мощности трансформаторов до 2*10 МВА										
4.2	строительство РП 6/0,4 кВ										
	ед.			1	54237	54237	0	0	0	0	0
	ед.			1	7269	7269	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.3		строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ с подключением от ПС «Заозерье» 35/6 кВ	ед.	2	14539	0	0	7269	0	7269	0
4.4		строительство кабельных сетей электроснабжения 10 кВ	км	3,5	25347	10863	0	7242	0	7242	0
4.5		строительство воздушных сетей электроснабжения (самонесущий изолированный провод)	км	4	4023	2012	2012	0	0	0	0
4.6		строительство кабельных сетей электроснабжения 0,4 кВ	км	3	15744	0	0	2624	2624	2624	7872
5		газоснабжение (подключаемая нагрузка 2,18 тыс. куб.м/час)									
5.1		строительство ГРП (ул.3-я Палубная/Верхнекамская, ул.Шкиперов/ул. Гурбинская, ул.3-я Пароходная) не мене 1000 куб.м/час	ед.	3	3781	0	0	0	1260	1260	1260
5.2		строительство газопроводов высокого давления (диаметром 89 мм)	км	0,75	2638	0	0	0	2638	0	0
5.3		строительство газопроводов высокого давления (диаметром 108-159 мм)	км	8,959	60621	0	0	0	23541	11760	25320
1		теплоснабжение (подключаемая нагрузка 299,1 Гкал/ч)									
1.1	Микрорайон Красные казармы	перекладка тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией новых потребителей в микрорайоне Красные Казармы: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	1000	37600	3760	3760	3760	3760	3760	18800
1.2		Перекладка тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией новых потребителей в микрорайоне Красные Казармы: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	9400	353440	43240	43240	43240	43240	43240	137240
1.3		реконструкция существующих изношенных сетей теплоснабжения	п.м	18000	517264	64658	64658	64658	64658	64658	193974

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.4		реконструкция участка тепловой сети Т-28А - Т-29 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки надземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	п.м	276	9807	9807	0	0	0	0	0
1.5		реконструкция участка тепловой сети Т-29 – К-31 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 700/700 мм; перспективный диаметр 800/800 мм	п.м								
1.6		реконструкция участка тепловой сети К-173 – К-176 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 700/700 мм	п.м	233	14880	14880	0	0	0	0	0
1.7		реконструкция участка тепловой сети К-31 – Т-31-4-3 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 600/600 мм; перспективный диаметр 500/700 мм	п.м	342	20342	20342	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.8		реконструкция участка тепловой сети К-176 – К-177Б для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м	209	11453	11453	0	0	0	0	0
1.9		реконструкция участка тепловой сети Т-3 – К-8 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м								
1.10		реконструкция участка тепловой сети К-55А – К-59 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м	533	29209	0	29209	0	0	0	0
1.11		реконструкция участка тепловой сети К-45-14 – К-176 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/500 мм	п.м	278	13802	0	13802	0	0	0	0
				681	31992	0	31992	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.12		реконструкция участка тепловой сети Т-1-4 – К-1-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м	222	11022	11022	0	0	0	0	0
1.13		реконструкция участка тепловой сети К-35 – К-35-1 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм	п.м								
1.14		реконструкция участка тепловой сети К-35-17 – К-35-21 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм	п.м	80	3077	3077	0	0	0	0	0
1.15		реконструкция участка тепловой сети К-65-9 – К-65-17 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	186	7179	0	7179	0	0	0	0
				208	7749	0	7749	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.16		реконструкция участка тепловой сети К-13 – К-13-5 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	206	7635	0	7635	0	0	0	0
1.17		реконструкция участка тепловой сети К-1-14 – К-2-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6 и ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	п.м	178	5926	5926	0	0	0	0	0
1.18		реконструкция участка тепловой сети Т-14 – Т-15-2 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-1: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м	57	2830	2830	0	0	0	0	0
1.19		реконструкция участка тепловой сети Т-101 – Т-104 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки надземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	п.м	92	3967	0	0	3967	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.20		реконструкция участка тепловой сети Т-104 – К-109 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 800/800 мм; перспективный диаметр 1000/1000 мм	п.м	490	35253	0	0	0	3238	27339	4676
1.21		реконструкция участка тепловой сети К-8 – К-10 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м	102	5590	0	0	5590	0	0	0
1.22		реконструкция участка тепловой сети К-45 – К-45-14 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 400/500 мм	п.м	376	17663	0	0	0	17663	0	0
1.23		реконструкция участка тепловой сети К-1-19 – К-1-24 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 400/400 мм; перспективный диаметр 500/500 мм	п.м	277	13753	0	0	13753	0	0	0
1.24		реконструкция участка тепловой сети К-35-1 – К-35-17 для обеспечения необходимого гидравлического режима у	п.м								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм		450	17549	0	0	0	0	0	17549
1.25		реконструкция участка тепловой сети К-573-22 – К-573-24 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 150/150 мм; перспективный диаметр 250/250 мм	п.м								
1.26		реконструкция участка тепловой сети К-35-21 – К-35-23 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 300/300 мм; перспективный диаметр 300/400 мм	п.м	56	1474	0	0	1474	0	0	0
1.27		реконструкция участка тепловой сети Т-2-5 – К-2-6 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	198	8157	0	0	0	0	0	8157
1.28		реконструкция участка тепловой сети К-573-20 – К-573-21 для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 250/250 мм; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	118	4529	0	0	0	0	0	4529

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		действия ТЭЦ-6, ВК-3: способ прокладки подземный; существующий диаметр 200/200 мм; перспективный диаметр 250/250 мм		22	786	0	0	0	0	0	786
1.29		реконструкция участка тепловой сети Т-24 – Т-21Б для обеспечения необходимого гидравлического режима у существующих потребителей, обеспечения пропускной способности сетей в связи с подключением новых потребителей в зоне действия ВК-1: способ прокладки надземный; существующий диаметр 500/500 мм; перспективный диаметр 600/600 мм	п.м	604	16743	0	0	0	0	0	16743
2		водоснабжение (подключаемая нагрузка 2625 куб.м/час)									
2.1		реконструкция уличных сетей водоснабжения в Свердловском районе общей протяженностью L = 4888 м, Ду = 250-300 мм	м	4888	42168	5271	5271	5271	5271	5271	15813
2.2		демонтаж существующих участков сетей, попадающих под застройку (Dу = 150 мм, L = 1500 м)	м	1500	1648	824	824	0	0	0	0
2.3		демонтаж существующих участков сетей, попадающих под застройку (Dу = 150 мм, L = 7500 м)	м	7500	8244	0	0	1374	1374	1374	4122
2.4		реконструкция существующих изношенных участков сетей (Dу = 250 мм, L = 20500 м)	м	20500	161048	80524	80524	0	0	0	0
2.5		строительство новых участков сетей (Dу = 150 мм, L = 2200 м)	м	2200	14390	7195	7195	0	0	0	0
2.6		строительство новых участков сетей (Dу = 150 мм, L = 13200 м)	м	13200	86340	0	0	14390	14390	14390	43170
3		водоотведение (подключаемая нагрузка 2296,7 куб.м/час)									
3.1		новое строительство уличных сетей канализации в Свердловском районе общей протяженностью L = 1904 м, Ду = 200-300 мм	м	1904	27048	3381	3381	3381	3381	3381	10143
3.2		ликвидация существующих участков напорных сетей водоотведения, попадающих под застройку (Dу=150 мм, L = 600 м)	м	600	8008	4004	4004	0	0	0	0
3.3		ликвидация существующих участков безнапорных сетей водоотведения, попадающих под застройку (Dу= 150 мм, L = 900 м)	м	900	12014	6007	6007	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.4		ликвидация существующих участков безнапорных сетей водоотведения, попадающих под застройку (Dy= 150 мм, L = 5700 м)	м								
3.5		реконструкция существующих изношенных участков напорных сетей водоотведения (Dy= 250 мм, L = 1400 м)	м	5700	76086	0	0	12681	12681	12681	38043
3.6		реконструкция существующих изношенных участков безнапорных сетей водоотведения (Dy= 250 мм, L = 14800 м)	м	1400	19890	9945	9945	0	0	0	0
3.7		реконструкция 3 насосных станций, находящихся на территории жилого района	насосная станция	14800	210272	105136	105136	0	0	0	0
3.8		строительство новых напорных сетей водоотведения (Dy=150 мм, L = 700 м)	м	3	67440	22480	44960	0	0	0	0
3.9		строительство новых безнапорных сетей водоотведения (Dy=150 мм, L = 12600 м)	м	700	9344	4672	4672	0	0	0	0
3.10		строительство 9 комплектов канализационных насосных станций	м	2300	30700	15350	15350	0	0	0	0
3.11		электроснабжение (подключаемая нагрузка 48,5 МВт)	насосная станция	12600	168186	0	0	28031	28031	28031	84093
4				9	24300	13500	10800	0	0	0	0
4.1		строительство ПС 110/10 кВ «Красные казармы» 2х16 МВА	ед.	1	389567	0	22228	187723	179616	0	0
4.2		строительство РП 10/0,4 кВ	ед.	18	143759	0	23960	23960	23960	23960	47920
4.3		строительство РП 10/0,4 кВ	ед.	2	15973	0	0	7987	0	7987	0
4.4		реконструкция изношенных трансформаторных подстанций ТП 6(10)/0,4 кВ	ед.								
4.5		строительство кабельных сетей КЛ-110 кВ до ПС «Красные казармы» 2*0,6 км	км	2	7313	0	0	0	7313	0	0
4.6		строительство кабельных сетей электроснабжения 6(10) кВ (2*0,7+0,51) км	км	0,6	51915	1515	0	0	50400	0	0
5		газоснабжение (подключаемая нагрузка 3,08 тыс. куб.м/час)		1,21	19464	0	0	0	19464	0	0
5.1		перенос существующего ГРП, расположенного между домом по ул. Льва Шатрова, 4 и домом по ул. Чкалова, 24, западнее на свободную территорию	ед.	1	1260	0	0	0	1260	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.2		строительство ГРП (ул. Героев Хасана и ул. Красные Казармы) с подводом газопроводов среднего давления	ед.	2	2520	0	0	0	0	0	2520
5.3		строительство газораспределительных сетей среднего давления	км	1,9	7486	0	0	0	0	0	7486
5.4		строительство (реконструкция) газораспределительных сетей низкого давления	км	19,2	93237	0	0	0	31565	0	61673
1		теплоснабжение	не требуется								
2	Микрорайон Липовая гора	водоснабжение (подключаемая нагрузка 29,2 куб. м/час)									
2.1		реконструкция уличных сетей водоснабжения в Свердловском районе общей протяженностью L = 4888 м, Ду = 250-300 мм	м	4888	42168	5271	5271	5271	5271	5271	15813
2.2		строительство водоводов (Dy = 150 мм, L = 1800 м)	м	1800	11775	0	0	0	3925	3925	3925
2.3		строительство уличных сетей (Dy = 150 мм, L = 7600 м)	м	7599	49704	0	0	0	16568	16568	16568
3		водоотведение (подключаемая нагрузка 31,3 куб. м/час)									
3.1		новое строительство уличных сетей канализации в Свердловском районе общей протяженностью L = 1904 м, Ду = 200-300 мм	м	1904	27048	3381	3381	3381	3381	3381	10143
3.2		строительство канализационной насосной станции КНС-1 «Соболи», Q _{max} = 14 куб. м/час, H = 50 м	насосная станция	1	2700	0	0	0	1350	1350	0
3.3		строительство напорных коллекторов КНС-1 «Соболи» (2 Dy = 100 мм, L = 1500 м)	м	1500	14960	0	0	0	7480	7480	
3.4		строительство канализационной насосной станции КНС-2 «Соболи», Q _{max} = 1 куб. м/час, H = 20 м	насосная станция	1	900	0	0	0	0	0	900
3.5		строительство напорных коллекторов КНС-2 «Соболи» (Dy = 50 мм, L = 210 м)	м	210	2100	0	0	0	0	0	2100
3.6		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 150 мм, L = 770 м)	м	770	10278	0	0	0	10278	0	0
3.7		строительство самотечных уличных сетей на территории микрорайона Соболи (Dy = 150 мм, L = 4300 м)	м	4300	57396	0	0	0	0	28698	28698

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
3.8		строительство самотечных уличных сетей на территории микрорайона Липовая гора (Dy = 150 мм, L = 1950 м)	м									
4		электрооснабжение (подключаемая нагрузка 0,4 МВт)		1950	26028	0	0	0		13014	13014	0
4.1		строительство ТП 10/0,4 кВ с подключением от ПС «Загарье» 110/10 кВ	ед.	1	6931	0	0	0	0	6931	0	0
4.2		строительство кабельных сетей электрооснабжения 10 кВ	км	2	12145	0	0	0	0	12145	0	0
4.3		строительство кабельных сетей электрооснабжения 0,4 кВ	км	2,5	13120	0	0	0	0	2624	2624	7872
5		газоснабжение (подключаемая нагрузка 1,1 тыс.куб.м/час)										
5.1		строительство ГРП (микрорайон Липовая гора) не менее 2000 куб.м/час	ед.	1	1260	0	0	0	0	1260	0	0
5.2		строительство газопроводов высокого давления I категории (диаметром 57 мм)	км	0,46	1618	0	0	0	0	1618	0	0
5.3		строительство газопроводов высокого давления (диаметром 57-89 мм)	км	0,347	1221	0	0	0	0	1221	0	0
1		теплоснабжение					не требуется					
2		водоснабжение					не требуется					
3		водоотведение (подключаемая нагрузка 139,8 куб.м/час)										
3.1	Микрорайон Южный	новое строительство уличных сетей канализации в Свердловском районе общей протяженностью L = 1904 м, Dy = 200-300 мм	м	1904	27048	3381	3381	3381	3381	3381	10143	
3.2		строительство коллекторов (Dy=400 мм, L = 1680 м)	м	1680	25498	12749	12749	0	0	0	0	
3.3		строительство самотечных уличных сетей (Dy=160 мм, Lобщ=26350 м)	м	26350	351722	175861	175861	0	0	0	0	
3.4		строительство коллекторов (Dy=200-315 мм, L = 310 м)	м	310	4110	0	4110	0	0	0	0	
3.5		строительство напорных коллекторов от канализационных насосных станций (Dy=63 мм, L = 2440 м)	м	2440	32354	16177	16177	0	0	0	0	
3.6		строительство напорных коллекторов от канализационных насосных станций (Dy = 110 мм, L = 710 м)	м	710	9414	0	9414	0	0	0	0	
4		электрооснабжение					не требуется					
5		газоснабжение					не требуется					
1		теплоснабжение					не требуется					
2		водоснабжение					не требуется					
		Микрорайон Кислотные дачи										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3		водоотведение (подключаемая нагрузка 11,3 куб. м/час)									
3.1		новое строительство уличных сетей канализации в Орджоникидзевском районе общей протяженностью L = 3152 м, Dy = 200-300 мм	м	3152	44784	5598	5598	5598	5598		16794
3.2		строительство самотечных уличных сетей (Dy = 160 мм, L = 1070 м)	м	1070	14282	14282	0	0	0	0	0
3.3		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 200 мм, L = 690 м)	м	690	9149	0	9149	0	0	0	0
3.4		строительство коллектора (Dy = 250 мм, L = 160 м)	м	160	2283	0	2283	0	0	0	0
3.5		строительство самотечных уличных сетей (Dy = 160 мм, L = 1170 м)	м	1170	15618	7809	7809	0	0	0	0
3.6		реконструкция (вынос) участка самотечного уличного коллектора (Dy = 160 мм, L = 180 м)	м								
4		электроснабжение		180	2403	2403	0	0	0	0	0
5		газоснабжение					не требуется				
1	Микрорайон Ива, Архирейка	теплоснабжение					не требуется				
2		водоснабжение (подключаемая нагрузка 28 куб. м/час)									
2.1		реконструкция уличных сетей водоснабжения в Орджоникидзевском районе общей протяженностью L = 6224 м, Dy = 250-300 мм	м	6224	53696	6712	6712	6712	6712	6712	20136
2.2		строительство распределительных сетей (Dy = 150 мм, Lобщ. = 21300 м)	м	21300	139323	0	0	46441	46441	46441	0
3		водоотведение (подключаемая нагрузка 25 куб. м/час)									
		новое строительство уличных сетей канализации в Орджоникидзевском районе общей протяженностью L = 3152 м, Dy = 200-300 мм	м								
3.1		реконструкция РНС-1 «Язовая» с целью увеличения производительности до 3500 куб. м/час, включающая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	насосная станция	1	35960	17980	17980	0	0	0	0
3.2				3152	44784	5598	5598	5598	5598	5598	16794

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.3		реконструкция КНС «Садовый» с целью увеличения производительности до 2500 куб.м/час, включающая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	насосная станция	1	26980	0	0	13490	13490	0	0
3.4		реконструкция РНС-2 «Мотовилиха» с увеличением производительности до 7000 куб.м/час, включающая замену оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки	насосная станция								
		оборудования и полную автоматизацию процесса перекачки		1	97400	19480	19480	19480	19480	19480	0
3.5		строительство самотечных уличных сетей (Dy = 123 мм, L = 16500 м)	м	16500	220242	0	0	73414	73414	73414	0
3.6		строительство КНС-10 «Ива», Qmax = 16 куб.м/час	насосная станция	1	1350	0	0	1350	0	0	0
3.7		строительство КНС-9 «Ива», Qmax = 1 куб.м/час	насосная станция	1	900	0	0	900	0	0	0
3.8		строительство напорных коллекторов КНС-10 «Ива» (2Dy = 150 мм, L = 350 м)	м	350	5696	0	0	5696	0	0	0
3.9		строительство напорных коллекторов КНС-9 «Ива» (Dy = 63 мм, L = 350 м)	м	350	2930	0	0	2930	0	0	0
4		электроснабжение				не требуется					
5		газоснабжение				не требуется					
1	Микрорайон Висим	теплоснабжение				не требуется					
2		водоснабжение (подключаемая нагрузка 39,4 куб.м/час)									
2.1		реконструкция уличных сетей водоснабжения в Мотовилихинском районе общей протяженностью 2936 м, Dy = 250-300 мм	м	2936	25328	3166	3166	3166	3166	3166	9498
2.2		строительство водовода (Dy = 300 мм, L = 280 м)	м	280	2416	2416	0	0	0	0	0
2.3		строительство распределительных сетей (Dy = 160 мм, L = 7200 м)	м	7200	47096	5887	5887	5887	5887	5887	17661
3		водоотведение				не требуется					
4		электроснабжение				не требуется					
5		газоснабжение				не требуется					
1		теплоснабжение				не требуется					
2		водоснабжение (подключаемая нагрузка 34,7 куб.м/час)									
2.1	Микрорайон Вышка-1	реконструкция уличных сетей водоснабжения в Мотовилихинском районе общей протяженностью 2936 м, Dy = 250-300 мм	м	2936	25328	3166	3166	3166	3166	3166	9498

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.2	Микрорайон Вышка-2	строительство распределительных сетей (Du = 110 мм, L = 180 м)	м	180	1177	1177	0	0	0	0	0
2.3		строительство распределительных сетей (Du = 160 мм, L = 7500 м)	м	7500	49057	6083	6083	6083	6083	6083	18642
3		водоотведение					не требуется				
4		электроснабжение					не требуется				
5		газоснабжение					не требуется				
1		теплоснабжение (подключаемая нагрузка 38,7 Гкал/ч)									
1.1		строительство участка тепловой сети ВК УГД - Т1 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	132	4963	0	4963	0	0	0	0
1.2		строительство участка тепловой сети Т1 - Т3-3 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/250 мм	п.м	530	18514	0	18514	0	0	0	0
1.3		строительство участка тепловой сети Т2 - Т3-5 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	п.м	225	6272	0	6272	0	0	0	0
1.4		строительство участка тепловой сети Т2-3 - Т3-3-1 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 150/150 мм	п.м	76	1935	0	1935	0	0	0	0
1.5		строительство участка тепловой сети Т1 - Т3 для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/250 мм	п.м	530	18514	0	0	5240	5240	5240	2795
1.6		строительство газовой котельной мощностью 21 Гкал/ч для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2	ед.	1	77047	77047	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.7		строительство 2-й очереди газовой котельной мощностью 20 Гкал/ч для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2	ед.	1	75015	0	75015	0	0	0	0
1.8		строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 300/300 мм	п.м	130	4888	0	4888	0	0	0	0
1.9		строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 250/250 мм	п.м	1160	40520	0	11003	11003	11003	7511	0
1.10		строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 200/200 мм	п.м	430	11987	0	4739	2788	2788	1672	0
1.11		строительство участка тепловой сети для обеспечения теплоснабжения новых потребителей в микрорайоне Вышка-2: способ прокладки подземный; перспективный диаметр 150/150 мм	п.м	310	7893	0	2546	2292	2292	763	0
2											
2.1		водоснабжение (подключаемая нагрузка 244,9 куб.м/час)	м	6400	55216	13804	13804	13804	13804	0	0
3		строительство улицных сетей (Dy = 300 мм, L = 6400 м)									
3.1		водоотведение (подключаемая нагрузка 296,1 куб.м/час)	м	690	9210	9210	0	0	0	0	0
3.2		строительство самотечного канализационного коллектора (Dy = 350 мм, L = 690 м)	м	1640	21891	21891	0	0	0	0	0
4		строительство самотечных улицных сетей (Dy = 200 мм, L = 1640 м)	м								
4.1		электроснабжение (подключаемая нагрузка 7,4 МВт)	ед.	1	70432	0	0	70432	0	0	0
4.2		реконструкция ПС «Балмошная» 110/35/6 кВ с увеличением мощности установленных трансформаторов 2*40 МВт	ед.	2	14539	7269	0	0	7269	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
4.3		строительство трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ	ед.	7	50886	7269	7269	7269	7269	0	21808
4.4		строительство кабельных сетей электроснабжения 10 кВ	км	11	79662	21726	7242	7242	21726	0	21726
4.5		строительство воздушных сетей электроснабжения (самонесущий изолированный провод)	км	1	1006	1006	0	0	0	0	0
4.6		строительство кабельных сетей электроснабжения 0,4 кВ	км	6	31488	5248	5248	5248	5248	2624	7872
5		газоснабжение				не требуется					

ПОСТАНОВЛЕНИЯ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПЕРМИ**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**10.02.2015№ 68**О внесении изменений в отдельные правовые
акты администрации города Перми**

В целях актуализации нормативной правовой базы администрации города Перми администрация города Перми ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования общеразвивающей направленности в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в муниципальных образовательных учреждениях города Перми, и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 06 марта 2009 г. № 112 (в ред. от 29.10.2009 № 738, от 10.12.2009 № 955, от 31.12.2009 № 1049, от 28.02.2011 № 74, от 18.11.2011 № 752, от 30.12.2011 № 893, от 17.02.2012 № 60, от 25.12.2012 № 965, от 15.11.2013 № 1013, от 09.04.2014 № 235, от 25.06.2014 № 413, от 26.09.2014 № 663, от 23.10.2014 № 778), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«4. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной услуги и нормативных затрат на содержание муниципального имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают расходы на:

- услуги связи;

- коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

- работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

- прочие работы, услуги;
- увеличение стоимости материальных запасов;
- увеличение стоимости основных средств.

4.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на:

- коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

- прочие расходы (земельный налог и налог на имущество организаций).

4.3. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги и нормативные затраты на содержание муниципального имущества дифференцированы:

4.3.1. по возрастам:

- от 1,5 до 3 лет;

- с 3 до 7 лет;

4.3.2. по длительности предоставления муниципальной услуги – 12 часов.»

2. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования компенсирующей направленности в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в муниципальных образовательных учреждениях города Перми, и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 02 ноября 2009 г. № 804 (в ред. от 30.12.2009 № 1037, от 29.11.2010 № 819, от 28.02.2011 № 73, от 18.11.2011 № 752, от 17.02.2012 № 60, от 18.12.2012 № 928, от 18.11.2013 № 1033, от 17.04.2014 № 257, от 25.06.2014 № 414, от 12.09.2014 № 628, от 23.10.2014 № 778), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«4. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают расходы на:

услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости материальных запасов;

увеличение стоимости основных средств.

4.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (земельный налог и налог на имущество организаций).

4.3. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги и нормативные затраты на содержание муниципального имущества дифференцированы:

4.3.1. по возрастам:

с 3 до 7 лет;

4.3.2. по длительности предоставления муниципальной услуги:

12 часов;

10,5 часа.».

3. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования оздоровительной направленности для детей с туберкулезной интоксикацией в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в муниципальных образовательных учреждениях города Перми, и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 26 марта 2010 г. № 144 (в ред. от 28.02.2011 № 75, от 18.11.2011 № 752, от 17.02.2012 № 60, от 19.12.2012 № 938, от 18.11.2013 № 1035, от 09.04.2014 № 234, от 12.09.2014 № 627, от 23.10.2014 № 778), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«4. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают расходы на:

услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости материальных запасов;

увеличение стоимости основных средств.

4.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (земельный налог и налог на имущество организаций).

4.3. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги и нормативные затраты на содержание муниципального имущества дифференцированы:

по возрастам:

с 3 до 7 лет;

по длительности предоставления услуги:

12 часов.».

4. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования оздоровительной направленности для детей с аллергическими заболеваниями в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в муниципальных образовательных учреждениях города Перми, и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 26 марта 2010 г. № 145 (в ред. от 28.02.2011 № 76, от 18.11.2011 № 752, от 17.02.2012 № 60, от 25.12.2012 № 971, от 15.11.2013 № 1010, от 11.12.2013 № 1158, от 09.04.2014 № 236, от 25.06.2014 № 415, от 12.09.2014 № 624, от 28.10.2014 № 787), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают расходы на:

услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости материальных запасов;

увеличение стоимости основных средств.

4.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (земельный налог и налог на имущество организаций).

4.3. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги и нормативные затраты на содержание муниципального имущества дифференцированы:

по возрастам:

с 3 до 7 лет;

по длительности предоставления услуги:

12 часов.».

5. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования общеразвивающей направленности в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в структурных подразделениях общеобразовательных учреждений, начальных школах – детских садах города Перми, утвержденную постановлением администрации города Перми от 16 июня 2011 г. № 292 (в ред. от 18.11.2011 № 752, от 17.02.2012 № 60, от 10.07.2012 № 373, от 12.12.2012 № 903, от 10.01.2013 № 3, от 15.11.2013 № 1012, от 09.04.2014 № 237, от 12.09.2014 № 625, от 21.10.2014 № 759), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают расходы на:

услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости материальных запасов;

увеличение стоимости основных средств.

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги дифференцированы:

по возрастам:
от 1,5 до 3 лет;
с 3 до 7 лет;
по длительности предоставления муниципальной услуги:
12 часов.».

6. Внести изменения в Методику расчета и размера нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования общеразвивающей направленности с пребыванием не менее 4 часов в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в муниципальных образовательных учреждениях города Перми, утвержденную постановлением администрации города Перми от 01 сентября 2014 г. № 573 (в ред. от 10.11.2014 № 824), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Методика расчета нормативных затрат на оказание
4-часовой муниципальной услуги

Нормативные затраты на оказание 4-часовой муниципальной услуги включают расходы на:
услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;
увеличение стоимости материальных запасов;
увеличение стоимости основных средств.

Нормативные затраты на оказание 4-часовой муниципальной услуги рассчитываются исходя из размера нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования общеразвивающей направленности с пребыванием 12 часов в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в муниципальных образовательных учреждениях города Перми, для воспитанников в возрасте от 3 до 7 лет (далее – нормативные затраты на оказание 12-часовой муниципальной услуги).

Нормативные затраты на оказание 4-часовой муниципальной услуги составляют третью часть нормативных затрат на оказание 12-часовой муниципальной услуги и рассчитываются по формуле:

$$НЗ_{4\text{час}} = НЗ_{12\text{час}}/3, \text{ где:}$$

$НЗ_{12\text{час}}$ – нормативные затраты на оказание 12-часовой муниципальной услуги.».

7. Внести изменения в размер нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования общеразвивающей направленности с пребыванием не менее 4 часов в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в муниципальных образовательных учреждениях города Перми, на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов, утвержденный постановлением администрации города Перми от 01 сентября 2014 г. № 573 (в ред. от 10.11.2014 № 824), изложив в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

8. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги по организации предоставления общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего общего образования по основным общеобразовательным программам, а также дополнительного образования в общеобразовательных учреждениях и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 06 ноября 2009 г. № 828 (в ред. от 01.10.2010 № 606, от 30.06.2011 № 317, от 18.11.2011 № 752, от 22.11.2011 № 758, от 07.12.2012 № 884, от 18.11.2013 № 1037, от 18.12.2013 № 1190, от 22.08.2014 № 556, от 28.10.2014 № 785), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«4. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги и нормативные затраты на содержание муниципального имущества для общеобразовательных учреждений дневной и вечерней форм обучения.

4.1.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:
услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на со-

держание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости основных средств;

увеличение стоимости материальных запасов.

4.1.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают следующие направления расходов:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (налог на имущество организаций).

4.2. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги материальных ресурсных центров, являющихся структурными подразделениями общеобразовательных учреждений.

4.2.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:

услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

увеличение стоимости основных средств;

увеличение стоимости материальных запасов.

4.2.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на оплату коммунальных услуг (потребление электрической энергии в размере 10 % от общего объема затрат на оплату электрической энергии, потребление тепловой энергии в размере 50 % от общего объема затрат на оплату тепловой энергии), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги).».

9. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги по организации предоставления общедоступного и бесплатного начального общего, основного общего, среднего общего образования по основным общеобразовательным программам в общеобразовательной школе-интернате и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 31 декабря 2009 г. № 1064 (в ред. от 13.07.2010 № 435, от 08.10.2010 № 673, от 18.11.2011 № 752, от 17.12.2012 № 922, от 31.10.2013 № 940, от 22.08.2014 № 556, от 28.10.2014 № 785), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«4. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:

услуги связи,

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги,

увеличение стоимости основных средств,

увеличение стоимости материальных запасов.

4.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают следующие направления расходов:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (налог на имущество организаций).».

10. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дополни-

тельного образования (обучение, воспитание и развитие способностей учащихся) несовершеннолетних граждан в кадетской школе и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 29 октября 2009 г. № 739 (в ред. от 13.07.2010 № 432, от 18.11.2011 № 752, от 19.10.2012 № 660, от 24.10.2013 № 911, от 22.08.2014 № 556), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«4. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:
оплата труда и начисления на выплаты по оплате труда,

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги).

Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на коммунальные услуги (потребление электрической энергии в размере 10 % от общего объема затрат на оплату электрической энергии), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги).».

11. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дополнительного образования детей города Перми неспортивной направленности и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 14 июня 2011 г. № 284 (в ред. от 18.11.2011 № 752, от 18.06.2012 № 299, от 12.11.2012 № 764, от 18.11.2013 № 1039, от 27.03.2014 № 200, от 23.06.2014 № 409, от 01.09.2014 № 574, от 23.10.2014 № 779), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги рассчитываются на 1 обучающегося в год.

4.2. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают расходы на:

оплату труда и начисления на выплаты по оплате труда;

услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости материальных запасов;

увеличение стоимости основных средств.

4.3. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (земельный налог и налог на имущество организаций).».

12. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной организационно-методической услуги дополнительного образования взрослых и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 06 ноября 2009 г. № 815 (в ред. от 01.10.2010 № 615, от 18.11.2011 № 752, от 29.11.2012 № 827, от 31.10.2013 № 938, от 20.02.2014 № 104, от 22.08.2014 № 556), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание
муниципальной услуги и нормативных затрат на содержание
муниципального имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:

оплата труда и начисления на выплаты по оплате труда;

услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на со-

держание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

прочие расходы (за исключением расходов, отнесенных к нормативным затратам на содержание муниципального имущества);

увеличение стоимости основных средств;

увеличение стоимости материальных запасов.

4.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают следующие направления расходов:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (налог на имущество организаций).».

13. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной образовательной услуги дополнительного образования взрослых и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 06 ноября 2009 г. № 817 (в ред. от 29.07.2010 № 463, от 18.11.2011 № 752, от 19.10.2012 № 654, от 15.11.2013 № 1015, от 19.02.2014 № 101), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«4. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают расходы на:

оплату труда и начисления на выплаты по оплате труда;

услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости материальных запасов.

4.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (налог на имущество организаций).».

14. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги диагностики и выявления детей с особыми образовательными нуждами, утвержденную постановлением администрации города Перми от 02 ноября 2009 г. № 751 (в ред. от 30.12.2009 № 1043, от 29.07.2010 № 464, от 18.11.2011 № 752, от 07.12.2012 № 886, от 13.11.2013 № 991, от 25.11.2013 № 1078, от 19.02.2014 № 102, от 22.08.2014 № 556), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:

оплата труда и начисления на выплаты по оплате труда;

услуги связи;

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости материальных запасов.».

15. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги оказания социально-психологической помощи детям с проблемами в развитии, обучении и социальной адаптации и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 06 ноября 2009 г. № 818 (в ред. от 28.02.2011 № 72, от 18.11.2011 № 752, от 09.11.2012 № 758, от 14.12.2012 № 914, от 28.10.2013 № 923, от 17.02.2014 № 96, от 01.07.2014 № 432, от 22.08.2014 № 556, от 03.10.2014 № 678), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«4. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

4.1. Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:
оплата труда и начисления выплаты по оплате труда;
услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;
увеличение стоимости основных средств;
увеличение стоимости материальных запасов.

4.2. Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают следующие направления расходов:

коммунальные услуги (расходы на оплату тепловой энергии в размере 50 % от общего объема расходов, расходы на оплату электрической энергии в размере 10 % от общего объема расходов), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги);

прочие расходы (налог на имущество организаций и земельный налог).».

16. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дополнительного образования детей города Перми по направлению информационно-коммуникационные технологии и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 29 ноября 2012 г. № 838 (в ред. от 31.10.2013 № 937, от 22.08.2014 № 556, от 23.10.2014 № 777), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:

оплата труда и начисления на выплаты по оплате труда;
услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;
увеличение стоимости основных средств;
увеличение стоимости материальных запасов.

Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают следующие направления расходов:
коммунальные услуги (потребление электрической энергии в размере 10 % от общего объема затрат на оплату электрической энергии), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги).».

17. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дополнительного образования детей города Перми инженерно-технической направленности и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 25 мая 2012 г. № 237 (в ред. от 19.12.2012 № 936, от 31.10.2013 № 939, от 22.08.2014 № 556, от 23.10.2014 № 777), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:
оплата труда и начисления на выплаты по оплате труда;
услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

прочие работы, услуги;

увеличение стоимости основных средств;

увеличение стоимости материальных запасов.

Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на коммунальные услуги (потребление электрической энергии в размере 10 % от общего объема затрат на оплату электрической энергии), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги).».

18. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дополнительного образования культурно-эстетической направленности детей-спортсменов, занимающихся киокусинкай, и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 25 мая 2012 г. № 236 (в ред. от 07.12.2012 № 885, от 31.10.2013 № 936, от 22.08.2014 № 556, от 23.10.2014 № 777), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:
оплата труда и начисления на выплаты по оплате труда;
услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

увеличение стоимости основных средств;

увеличение стоимости материальных запасов.

Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на коммунальные услуги (потребление электрической энергии в размере 10 % от общего объема затрат на оплату электрической энергии), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги).».

19. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дополнительного образования детей города Перми дизайнерской направленности и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 14 декабря 2012 г. № 916 (в ред. от 11.11.2013 № 976, от 22.08.2014 № 556, от 21.10.2014 № 756), изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:
оплата труда и начисления на выплаты по оплате труда;
услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги,

в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

- прочие работы, услуги;
- увеличение стоимости основных средств;
- увеличение стоимости материальных запасов.

Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают следующие направления расходов: коммунальные услуги (потребление электрической энергии в размере 10 % от общего объема затрат на оплату электрической энергии), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги).».

20. Внести изменения в Методику расчета нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дополнительного образования детей города Перми инженерно-технологической направленности и нормативных затрат на содержание муниципального имущества, утвержденную постановлением администрации города Перми от 30 октября 2014 г. № 794, изложив раздел 4 в следующей редакции:

«IV. Структура нормативных затрат на оказание муниципальной
услуги и нормативных затрат на содержание муниципального
имущества

Нормативные затраты на оказание муниципальной услуги включают следующие направления расходов:

- оплата труда и начисления на выплаты по оплате труда;
- услуги связи;

коммунальные услуги (за исключением расходов на оплату коммунальных услуг, отнесенных к затратам на содержание муниципального имущества), в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – коммунальные услуги);

работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества (далее – работы, услуги по содержанию имущества);

- прочие работы, услуги;
- увеличение стоимости основных средств;
- увеличение стоимости материальных запасов.

Нормативные затраты на содержание муниципального имущества включают расходы на коммунальные услуги (потребление электрической энергии в размере 10 % от общего объема затрат на оплату электрической энергии), в том числе на содержание недвижимого имущества (далее – коммунальные услуги).».

21. Настоящее постановление вступает в силу с даты официального опубликования в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

22. Управлению по общим вопросам администрации города Перми обеспечить опубликование постановления в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

23. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Перми-начальника департамента социальной политики администрации города Перми Бербер Е.В.

И.о.главы администрации города Перми

А.В.Шагап

Приложение
к постановлению администрации
города Перми
от 10.02.2015 № 68

РАЗМЕР

нормативных затрат на оказание муниципальной услуги дошкольного образования общеразвивающей направленности с пребыванием не менее 4 часов в части присмотра и ухода, содержания детей, осваивающих образовательные программы дошкольного образования в муниципальных образовательных учреждениях города Перми, на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов

Наименование расходов	Размер нормативных затрат на оказание 4-часовой муниципальной услуги, руб.		
	2015 год	2016 год	2017 год
1	2	3	4
Услуги связи	35,01	35,01	35,01
Коммунальные услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества	1274,50	1274,50	1274,50
Работы, услуги по содержанию имущества, непосредственно связанного с оказанием муниципальной услуги, в том числе содержание недвижимого и особо ценного движимого имущества	1046,26	1046,26	1046,26
Прочие работы, услуги	261,24	261,24	261,24
Увеличение стоимости основных средств	752,59	752,59	752,59
Увеличение стоимости материальных запасов	5342,82	5342,82	5342,82
в том числе продукты питания	4627,50	4627,50	4627,50
Итого нормативные затраты на оказание муниципальной услуги	8712,42	8712,42	8712,42
Итого нормативные затраты на оказание муниципальной услуги для расчета бюджета города Перми	4084,92	4084,92	4084,92



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.02.2015

№ 69

О внесении изменений в постановление администрации города Перми от 27.05.2014 № 349 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах, и Регламента взаимодействия департамента социальной политики администрации города Перми с функциональными органами администрации города Перми при предоставлении субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах»

В соответствии с пунктом 3 решения Пермской городской Думы от 28 октября 2014 г. № 225 «Об установлении меры социальной поддержки гражданам в виде уменьшения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения, признанного непригодным для проживания и (или) расположенного в многоквартирном доме, признанном аварийным», в целях актуализации правовых актов администрации города Перми администрация города Перми ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации города Перми от 27 мая 2014 г. № 349 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах, и Регламента взаимодействия департамента социальной политики администрации города Перми с функциональными органами администрации города Перми при предоставлении субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» (в ред. от 09.09.2014 № 604, от 28.10.2014 № 786, от 15.12.2014 № 978) следующие изменения:

1.1. в наименовании, пунктах 1.1, 1.2:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

1.2. в пункте 3 слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов».

2. Внести в Порядок предоставления субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах, утвержденный постановлением администрации города Перми от 27 мая 2014 г. № 349 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах, и Регламента взаимодействия департамента социальной политики администрации города Перми с функциональными органами администрации города Перми при предоставлении субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» (в ред. от 09.09.2014 № 604, от 28.10.2014 № 786, от 15.12.2014 № 978), следующие изменения:

2.1. в наименовании:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

2.2. в пункте 1.1:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

слова «пунктом 4 раздела 3 Положения о порядке формирования и установления цен для населения на жилищные услуги, утвержденного решением Пермской городской Думы от 26 марта 1999 г. № 24» заменить словами «решением Пермской городской Думы от 28 октября 2014 г. № 225 «Об установлении меры социальной поддержки гражданам в виде уменьшения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения, признанного непригодным для проживания, и (или) расположенного в многоквартирном доме, признанном аварийным»;

2.3. в пункте 1.2:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

2.4. в пункте 2.1:

слова «иные организации» заменить словами «иные лица, оказывающие услуги (выполняющие работы) по содержанию и ремонту общего имущества многоквартирных домов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

2.5. в пункте 2.2 слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

2.6. в пункте 2.3.3 слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

2.7. в пункте 2.3.4:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

2.8. в пункте 3.2 слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

2.9. в абзаце пятнадцатом пункта 3.4 слова «или многоквартирный дом аварийным» заменить словами «и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

2.10. в пункте 3.5:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

2.11. в приложении 1:

2.11.1. в наименовании, пунктах 1.1, 1.2:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

2.11.2. в пункте 3.1 слово «расходов» заменить словами «возмещение недополученных доходов»;

2.11.3. в пункте 3.2.1:

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

2.12. в приложениях 2, 3:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции».

3. Внести в Регламент взаимодействия департамента социальной политики администрации города Перми с функциональными органами администрации города Перми при предоставлении субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах, утвержденный постановлением администрации города Перми от 27 мая 2014 г. № 349 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах, и Регламента взаимодействия департамента социальной политики администрации города Перми с функциональными органами администрации города Перми при предоставлении субсидии организациям в части возмещения расходов, связанных с предоставлением гражданам мер социальной поддержки в виде уменьшения размера оплаты услуг по содержанию и ремонту жилых помещений, признанных непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» (в ред. от 09.09.2014 № 604, от 28.10.2014 № 786, от 15.12.2014 № 978), следующие изменения:

3.1. в наименовании, пунктах 1.1, 1.2:

слово «расходов» заменить словами «недополученных доходов»;

слова «оплаты услуг по содержанию и ремонту» заменить словами «платы за содержание и ремонт»;

слова «непригодными для проживания, а также находящихся в аварийных многоквартирных домах» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции»;

3.2. в пункте 3.1 слова «непригодными для проживания, многоквартирных домов, признанных аварийными» заменить словами «в установленном порядке непригодными для проживания и (или) расположенных в многоквартирных домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу или реконструкции».

4. Настоящее постановление вступает в силу с даты официального размещения (опубликования) на официальном сайте муниципального образования город Пермь в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

5. Информационно-аналитическому управлению администрации города Перми разместить (опубликовать) настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования город Пермь в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

6. Управлению по общим вопросам администрации города Перми обеспечить опубликование постановления в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

7. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Перми-начальника департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми Уханова Н.Б.

И.о.главы администрации города Перми

А.В.Шагап



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.02.2015

№ 71

О внесении изменений в муниципальную программу «Укрепление межнационального и межконфессионального согласия в городе Перми», утвержденную постановлением администрации города Перми от 16.10.2014 № 728

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом города Перми, постановлением администрации города Перми от 25 сентября 2013 г. № 781 «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ, их формирования и реализации» администрация города Перми ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые изменения в муниципальную программу «Укрепление межнационального и межконфессионального согласия в городе Перми», утвержденную постановлением администрации города Перми от 16 октября 2014 г. № 728 (в ред. от 23.12.2014 № 1030).

2. Настоящее постановление вступает в силу с даты официального опубликования в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

3. Управлению по общим вопросам администрации города Перми обеспечить опубликование постановления в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

4. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Перми-начальника управления по вопросам общественного самоуправления и межнациональным отношениям администрации города Перми Грибанова А.А.

И.о.главы администрации города Перми

А.В.Шагап

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением администрации
города Перми
от 11.02.2015 № 71

ИЗМЕНЕНИЯ

в муниципальную программу «Укрепление межнационального и межконфессионального согласия в городе Перми»,
утвержденную постановлением администрации города Перми от 16 октября 2014 г. № 728

1. В разделе «Паспорт муниципальной программы» строку 9 изложить в следующей редакции:

9	Объемы и источники финансирования программы (подпрограммы)	2015 год	2016 год	2017 год
	программа, всего (тыс.руб.), в том числе:	14434,000	14434,000	14461,000
	бюджет города Перми	12500,000	12500,000	12500,000
	внебюджетные источники	1934,000	1934,000	1961,000
	подпрограмма 1.1, всего (тыс.руб.), в том числе:	11107,000	11107,000	11134,000
	бюджет города Перми	9710,000	9710,000	9710,000
	внебюджетные источники	1397,000	1397,000	1424,000
	подпрограмма 1.2, всего (тыс.руб.), в том числе:	2427,000	2427,000	2427,000
	бюджет города Перми	1890,000	1890,000	1890,000
	внебюджетные источники	537,000	537,000	537,000
	подпрограмма 1.3, всего (тыс.руб.), в том числе:	900,000	900,000	900,000
	бюджет города Перми	900,000	900,000	900,000

2. В разделе «Финансирование муниципальной программы «Укрепление межнационального и межконфессионального согласия в городе Перми»:

2.1. строку 1.1 изложить в следующей редакции:

1.1	Подпрограмма. Содействие формированию гармоничной межнациональной ситуации в городе Перми	УВОСиМО	бюджет города Перми	9710,000	9710,000	9710,000
			внебюджетные источники	1397,000	1397,000	1424,000

2.2. строку 1.1.1 изложить в следующей редакции:

1.1.1	Задача. Содействие гармонизации межнациональных отношений	2625,000	2475,000	2475,000

2.3. строку «Итого по цели, в том числе по источникам финансирования» изложить в следующей редакции:

Итого по цели, в том числе по источникам финансирования	бюджет города Перми	12500,000	12500,000	12500,000
	внебюджетные источники	1934,000	1934,000	1961,000

2.4. строку «Итого по программе, в том числе по источникам финансирования» изложить в следующей редакции:

Итого по программе, в том числе по источникам финансирования	бюджет города Перми		12500,000	12500,000	12500,000	12500,000	12500,000	12500,000	12500,000	12500,000	12500,000	12500,000
	внебюджетные источники		1934,000	1934,000	1934,000	1934,000	1934,000	1934,000	1934,000	1934,000	1934,000	1934,000

3. В разделе «Финансирование подпрограммы 1.1 «Содействие формированию гармоничной межнациональной ситуации в городе Перми» муниципальной программы «Укрепление межнационального и межконфессионального согласия в городе Перми»:

3.1. строку 1.1.1.2 изложить в следующей редакции:

1.1.1.2	Организация и проведение научно-практических и культурно-просветительских общегородских мероприятий с участием национально-культурных объединений, направленных на укрепление единства российской нации	ДКМП	количество участников мероприятий	чел.	1970	1970	1970	1970	1970	1200,000	1200,000	1200,000
	УВОСиМО		количество участников мероприятий	чел.	800	800	800	800	800	600,000	600,000	600,000
	итого по показателю неопределенного результата (далее – ПНР)		количество участников мероприятий	чел.	2770	2770	2770	2770	2770	1800,000	1800,000	1800,000

3.2. строку «Итого по основному мероприятию 1.1.1.2» изложить в следующей редакции:

Итого по основному мероприятию 1.1.1.2		бюджет города Перми	1800,000	1800,000	1800,000	1800,000	1800,000	1800,000	1800,000	1800,000	1800,000	1800,000

3.3. строку «Итого по задаче 1.1.1» изложить в следующей редакции:

Итого по задаче 1.1.1		бюджет города Перми	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000	2400,000

3.4. строку «Итого по подпрограмме 1.1» изложить в следующей редакции:

Итого по подпрограмме 1.1					бюджет города Перми	9710,000	9710,000	9710,000	9710,000
					внебюджетные источники	1397,000	1397,000	1397,000	1424,000

4. В приложении 1:

4.1. строку 1.1.1.2.1 изложить в следующей редакции:

1.1.1.2.1	Проведение общегородского мероприятия «Новруз»	ДКМП	01.01.2015	01.05.2015	количество участников ме- роприятий	чел.	250	бюджет города Перми	200,000

4.2. в графе 5 строки 1.1.1.2.2 цифры «31.12.2015» заменить цифрами «01.09.2015»;

4.3. в графе 5 строки 1.1.1.2.3 цифры «31.12.2015» заменить цифрами «01.08.2015»;

4.4. строку «Итого по основному мероприятию 1.1.1.2» изложить в следующей редакции:

Итого по основному мероприятию 1.1.1.2						бюджет города Пер- ми		1800,000
						внебюджетные ис- точники		225,000

4.5. строку «Итого по задаче 1.1.1» изложить в следующей редакции:

Итого по задаче 1.1.1						бюджет города Пер- ми		2400,000
						внебюджетные ис- точники		225,000

4.6. в графе 5 строки 1.1.2.1.2 цифры «31.12.2015» заменить цифрами «01.08.2015»;

4.7. в строке 1.1.2.1.4:

в графе 2 слова «талант лары» заменить словом «талантлары»;

в графе 5 цифры «31.12.2015» заменить цифрами «01.06.2015»;

4.8. в графе 5 строки 1.1.2.1.5 цифры «31.12.2015» заменить цифрами «01.08.2015»;

4.9. в графе 2 строки 1.1.2.2.1 слова «Создание и трансляция специализированных тематических передач на местных телеканалах» заменить словами «Создание телевизионных передач на телевидении города Перми»;

4.10. строку «Итого по подпрограмме 1.1» изложить в следующей редакции:

Итого по подпрограмме 1.1						бюджет города Перми		9710,000
						внебюджетные источники		1397,000



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11.02.2015

№ 72

О создании комиссии по установлению нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми

В соответствии с решением Пермской городской Думы от 24 декабря 2002 г. № 128 «Об утверждении Правил приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации г.Перми» администрация города Перми ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Создать комиссию по установлению нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми.

2. Утвердить прилагаемые:

2.1. Положение о комиссии по установлению нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми;

2.2. состав комиссии по установлению нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми.

3. Признать утратившими силу постановления администрации города Перми:

от 26 мая 2005 г. № 1121 «О комиссии по установлению временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми»;

от 27 июня 2008 г. № 599 «О внесении изменений в постановление администрации города от 26.05.2005 № 1121 «О комиссии по установлению временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми»;

от 26 января 2010 г. № 16 «О внесении изменений в постановление администрации города от 26.05.2005 № 1121 «О комиссии по установлению временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми»;

от 19 июля 2010 г. № 444 «О внесении изменений в постановление администрации города Перми от 26.05.2005 № 1121 «О комиссии по установлению временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми»;

от 14 сентября 2011 г. № 486 «О внесении изменений в постановление администрации города Перми от 26.05.2005 № 1121 «О комиссии по установлению временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми»;

от 09 ноября 2012 г. № 755 «О внесении изменений в состав комиссии по установлению временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми, утвержденный постановлением администрации города Перми от 26.05.2005 № 1121»;

от 13 сентября 2013 г. № 751 «О внесении изменений в состав комиссии по установлению временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми, утвержденный постановлением администрации города Перми от 26.05.2005 № 1121».

4. Настоящее постановление вступает в силу с даты официального опубликования в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

5. Управлению по общим вопросам администрации города Перми обеспечить опубликование постановления в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

6. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Перми-начальника департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации города Перми Уханова Н.Б.

И.о.главы администрации города Перми

А.В.Шарап

УТВЕРЖДЕНО
постановлением администрации
города Перми
от 11.02.2015 № 72

ПОЛОЖЕНИЕ
о комиссии по установлению нормативов сброса загрязняющих веществ
со сточными водами и временных условий приема сточных вод
в централизованную систему коммунальной канализации города Перми

I. Общие положения

1.1. Комиссия по установлению нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми (далее – Комиссия) создается при администрации города Перми в целях установления нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и размеров временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми (далее – ВУП), определения перечня абонентов, которым устанавливаются ВУП на планируемый год, рассмотрения плана мероприятий, направленных на поэтапное сокращение сброса сточных вод и загрязняющих веществ в систему канализации города Перми, и контроля за их выполнением абонентами, которым установлены ВУП.

1.2. В своей деятельности Комиссия руководствуется законодательством Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации от 12 февраля 1999 г. № 167 «Об утверждении Правил пользования системами коммунальной канализации в Российской Федерации», от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», решением Пермской городской Думы от 24 декабря 2002 г. № 128 «Об утверждении Правил приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации г.Перми» (далее – Правила), настоящим Положением о комиссии по установлению нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и временных условий приема сточных вод в централизованную систему коммунальной канализации города Перми (далее – Положение).

1.3. Персональный состав Комиссии утверждается постановлением администрации города Перми. В состав Комиссии входят представители администрации города Перми, депутаты Пермской городской Думы, представители федеральных органов надзора в сфере экологии, природопользования и благополучия окружающей среды, организации водопроводно-канализационного хозяйства (далее – Водоканал), других организаций по согласованию.

II. Цели и задачи Комиссии

2.1. Целями деятельности Комиссии являются установление нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами и размеров ВУП, определение перечня абонентов, которым устанавливаются ВУП на планируемый год, рассмотрение плана мероприятий, направленных на поэтапное сокращение сброса сточных вод и загрязняющих веществ в систему канализации города Перми, и контроль за их выполнением абонентами, которым установлены ВУП.

2.2. Комиссия выполняет следующие задачи:

2.2.1. рассматривает представленные администрацией города Перми и (или) Водоканалом расчеты нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами;

2.2.2. выносит решение об установлении нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами для последующего утверждения постановлением администрации города Перми;

2.2.3. рассматривает представленные Водоканалом планы мероприятий, направленных на поэтапное сокращение сброса сточных вод и загрязняющих веществ в систему канализации города Перми (далее – планы мероприятий), предприятий и организаций всех организационно-правовых форм и форм собственности, являющихся абонентами Водоканала;

2.2.4. выносит решение об определении перечня абонентов, которым устанавливаются ВУП на планируемый год, для последующего утверждения постановлением администрации города Перми в сроки, установленные Правилами;

2.2.5. ежеквартально рассматривает выполнение абонентами, которым установлены ВУП, планов мероприятий в течение года;

2.2.6. выносит решение об отмене ВУП для абонентов, срывающих сроки выполнения мероприятий или не достигающих запланированных результатов по сокращению сброса сточных вод и загрязняющих веществ в систему канализации города Перми, которое является основанием для подготовки постановления администрации города Перми об отмене ВУП для указанных абонентов.

III. Права Комиссии

Комиссия имеет право:

3.1. Запрашивать от предприятий, организаций, учреждений, функциональных органов администрации города Перми материалы, необходимые для решения вопросов, внесенных на рассмотрение Комиссии.

3.2. Заслушивать экспертов, представителей промышленных предприятий, руководителей абонентов по вопросам, рассматриваемым на заседании Комиссии.

IV. Регламент работы Комиссии

4.1. Комиссию возглавляет председатель - заместитель главы администрации города Перми.

4.2. По решению председателя Комиссии для подготовки отдельных вопросов, предусмотренных разделом 2 настоящего Положения, а также в случае оперативной необходимости могут создаваться временные рабочие группы из числа членов Комиссии с привлечением сторонних организаций и экспертов.

Организация и порядок деятельности временных рабочих групп определяются председателем Комиссии.

4.3. В период отсутствия председателя Комиссии его обязанности выполняет заместитель председателя Комиссии.

4.4. Секретарь Комиссии организует работу по сбору и анализу представляемых материалов, доведению решений Комиссии до сведения абонентов, подавших заявки об установлении ВУП. При отсутствии секретаря председатель Комиссии возлагает исполнение его обязанностей на одного из членов Комиссии.

4.5. Проект расчета нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами (далее – проект расчета нормативов) направляется администрацией города Перми в Водоканал на рассмотрение не позднее чем за 7 рабочих дней до заседания Комиссии. Водоканал направляет в адрес секретаря Комиссии заключение на проект расчета нормативов не позднее чем за 2 рабочих дня до заседания Комиссии. В случае представления проекта расчета нормативов по инициативе Водоканала данный проект расчета нормативов представляется секретарю Комиссии не позднее чем за 7 рабочих дней до заседания Комиссии.

4.6. Все заявки абонентов об установлении для них ВУП на планируемый год с приложением планов мероприятий, указанных в пункте 2.2.3 настоящего Положения, Водоканал представляет секретарю Комиссии не позднее чем за 3 рабочих дня до заседания Комиссии.

4.7. Дата, время и место заседания Комиссии определяются председателем Комиссии и доводятся секретарем Комиссии до сведения всех членов Комиссии не позднее чем за 5 календарных дней до заседания Комиссии.

4.8. Заседания Комиссии проводятся по вопросам:

установления нормативов сброса загрязняющих веществ со сточными водами по мере возникновения необходимости в пересмотре действующих нормативов в соответствии с пунктом 3.8 Правил;

определения перечня абонентов, которым устанавливаются ВУП на планируемый год, один раз в год с 01 по 15 февраля текущего года, в исключительных случаях по решению Комиссии данные сроки могут быть изменены;

выполнения абонентами мероприятий в течение срока действия ВУП - ежеквартально в последнюю декаду месяца, следующего за отчетным кварталом.

4.9. Заседание Комиссии считается правомочным, если на нем присутствуют не менее половины ее членов.

4.10. На заседание Комиссии приглашаются представители абонентов, в отношении которых рассматриваются вопросы, указанные в абзацах третьем и четвертом пункта 4.8 настоящего Положения.

4.11. Решения по рассматриваемым вопросам принимаются простым большинством голосов от числа присутствующих на заседании членов Комиссии. При равенстве голосов решающим является голос председательствующего на заседании Комиссии.

4.12. Решения Комиссии оформляются протоколом за подписями председательствующего на заседании Комиссии и секретаря Комиссии.

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
города Перми
от 11.02.2015 № 72

СОСТАВ
комиссии по установлению нормативов сброса загрязняющих
веществ со сточными водами и временных условий приема сточных вод
в централизованную систему коммунальной канализации города Перми

Председатель:

Уханов

Николай Борисович

- заместитель главы администрации
города Перми-начальник департамента
жилищно-коммунального хозяйства
администрации города Перми

Заместитель председателя:

Третьяков

Лев Борисович

- заместитель начальника управления-
начальник отдела городской среды
и природопользования управления по экологии
и природопользованию администрации
города Перми

Секретарь:

Муравьева

Ольга Анатольевна

- заместитель начальника отдела городской среды и природопользо-
вания управления
по экологии и природопользованию
администрации города Перми

Члены:

Аликин

Михаил Юрьевич

- главный специалист-эксперт отдела
государственной экологической экспертизы
и нормирования Управления Федеральной
службы по надзору в сфере
природопользования по Пермскому краю
(по согласованию)

Афлатонов

Олег Робертович

- депутат Пермской городской Думы
(по согласованию)

Вьюжанина

Марина Станиславовна

- начальник инспекции по контролю качества стоков ООО «Новая
городская инфраструктура Прикамья» (по согласованию)

Старков

Алексей Викторович

- заместитель директора муниципального
предприятия «Пермводоканал»
(по согласованию)

Кичев

Александр Николаевич

- начальник отдела развития коммунальной
инфраструктуры департамента жилищно-коммунального хозяйства
администрации
города Перми

Политов

Алексей Аркадьевич

- технический директор ООО «Новая городская инфраструктура При-
камья» (по согласованию)

Рудакова
Елена Ивановна

- начальник управления технологического
и экологического контроля ООО
«Новая городская инфраструктура Прикамья»
(по согласованию)

Русских
Вячеслав Витальевич

- начальник отдела промышленной политики управления промыш-
ленности, инвестиций и предпринимательства департамента эконо-
мики и промышленной политики администрации
города Перми

Шептунов
Валерий Васильевич

- депутат Пермской городской Думы
(по согласованию)



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.02.2015

№ 73

О внесении изменений в Порядок подготовки постановлений и распоряжений администрации города Перми, утвержденный постановлением администрации города Перми от 25.05.2012 № 235 «О порядке подготовки правовых актов в администрации города Перми»

В связи с изменениями в структуре администрации города Перми администрация города Перми ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Порядок подготовки постановлений и распоряжений администрации города Перми, утвержденный постановлением администрации города Перми от 25 мая 2012 г. № 235 «О порядке подготовки правовых актов в администрации города Перми» (в ред. от 29.03.2013 № 200, от 09.07.2013 № 563, от 19.09.2013 № 761, от 30.10.2013 № 931, от 28.02.2014 № 133, от 01.04.2014 № 206, от 05.06.2014 № 371, от 07.07.2014 № 450, от 19.12.2014 № 1002), следующие изменения:

1.1. в абзаце восьмом пункта 5.3 слова «планово-экономического департамента» заменить словами «департа-мента планирования и мониторинга»;

1.2. пункт 6.8.2 изложить в следующей редакции:

«6.8.2. для проведения финансово-экономической экспертизы проекты правовых актов администрации города Перми с приложением пояснительной записки, финансово-экономических обоснований об установлении расход-ных обязательств по вопросам местного значения, утверждении муниципальных программ, инвестиционных проек-тов и внесении изменений в них в Контрольно-счетную палату города Перми по электронной почте ksp.perm@mail.ru, с указанием Ф.И.О., должности Исполнителя проекта, номера контактного телефона.».

2. Настоящее постановление вступает в силу с даты официального опубликования в печатном средстве мас-совой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь» и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 01 января 2015 г.

3. Управлению по общим вопросам администрации города Перми обеспечить опубликование постановления в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципально-го образования город Пермь».

4. Контроль за исполнением постановления возложить на руководителя аппарата администрации города Перми Анисимову Е.Л.

И.о.главы администрации города Перми

А.В.Шаган



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.02.2015

№ 74

О предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 59:01:4410595:16 – «гостиница» – в территориальной зоне многоэтажной жилой застройки 4 этажа и выше (Ж-1) по ул.Самолетной,17 Индустриального района города Перми

В соответствии со статьями 8, 39 Градостроительного кодекса Российской Федерации, заявлением Агамамедова Исвахана Мамеда оглы от 18 ноября 2014 г. № СЭД-22-01-21–373, заключением о результатах публичных слушаний от 26 декабря 2014 г., с учетом рекомендации комиссии по землепользованию и застройке города Перми, изложенной в протоколе комиссии по землепользованию и застройке города Перми от 28 января 2015 г. № 2, администрация города Перми ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Предоставить разрешение на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 59:01:4410595:16 – «гостиница» – в территориальной зоне многоэтажной жилой застройки 4 этажа и выше (Ж-1) по ул.Самолетной,17 Индустриального района города Перми.
2. Департаменту градостроительства и архитектуры администрации города Перми обеспечить размещение настоящего постановления в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности города Перми.
3. Функциональным и территориальным органам администрации города Перми в своей деятельности руководствоваться настоящим постановлением.
4. Настоящее постановление вступает в силу с даты официального опубликования в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».
5. Управлению по общим вопросам администрации города Перми обеспечить опубликование постановления в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».
6. Информационно-аналитическому управлению администрации города Перми разместить (опубликовать) настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования город Пермь в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.
7. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации города Перми-начальника департамента градостроительства и архитектуры администрации города Перми Ярославцева А.Г.

И.о.главы администрации города Перми

А.В.Шагап

ПРАВОВЫЕ АКТЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ОРГАНОВ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПЕРМИ



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ П Р И К А З ГЛАВЫ АДМИНИСТРАЦИИ СВЕРДЛОВСКОГО РАЙОНА

10.02.2015

№ СЭД-39-01-06-14

О внесении изменений в Перечень должностей муниципальной службы в администрации Свердловского района города Перми, при назначении на которые граждане обязаны представлять сведения о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей и при замещении которых муниципальные служащие обязаны представлять сведения о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, утвержденный приказом главы администрации Свердловского района города Перми от 28 октября 2013 г. № СЭД-01-06-140

В целях актуализации правовых актов главы администрации Свердловского района города Перми ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в Перечень должностей муниципальной службы в администрации Свердловского района города Перми, при назначении на которые граждане обязаны представлять сведения о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей и при замещении которых муниципальные служащие обязаны представлять сведения о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, утвержденный приказом главы администрации Свердловского района города Перми от 28 октября 2013 г. № СЭД-01-06-140 (в ред. от 11.09.2014 № СЭД-01-06-109), изменения, изложив пункт 2 в следующей редакции:

«2. Должности муниципальной службы в администрации Свердловского района города Перми, исполнение должностных обязанностей по которым предусматривает:

осуществление постоянно, временно или в соответствии со специальными полномочиями функций представителя власти либо организационно-распорядительных или административно-хозяйственных функций,

предоставление муниципальных услуг гражданам и организациям,

осуществление контрольных и надзорных мероприятий,

осуществление муниципальных закупок либо выдачу лицензий и разрешений,

хранение и распределение материально-технических ресурсов:

начальник сектора материального обеспечения;

начальник сектора по взаимодействию с административными органами;

начальник сектора по мобилизационной и специальной работам;

начальник сектора по обеспечению деятельности комиссии по делам несовершеннолетних;

начальник сектора потребительского рынка

начальник сектора по работе с обращениями граждан и информированию населения;

заместитель начальника организационного отдела;

заместитель начальника отдела благоустройства;

заместитель начальника отдела жилищно-коммунального хозяйства и жилищных отношений;

заместитель начальника отдела учета и отчетности;

заместитель начальника финансово-экономического отдела;

помощник главы администрации района;

главный специалист отдела благоустройства (осуществляющий функции по составлению протоколов об административной ответственности);

главный, специалист отдела градостроительства, земельных и имущественных отношений;

главный специалист отдела жилищно-коммунального хозяйства и жилищных отношений (осуществляющий предоставление муниципальных услуг гражданам и организациям в соответствии с административными регламентами);
главный специалист отдела учета и отчетности (являющийся материально ответственным лицом);
главный специалист отдела по культуре, спорту и молодежной политике (являющийся материально-ответственным лицом);

главный специалист отдела по работе с общественностью;

главный специалист сектора материального обеспечения;

главный специалист сектора потребительского рынка;

главный специалист финансово-экономического отдела (осуществляющий функции по формированию и размещению муниципальных заказов на поставку товаров, выполнение работ и оказание услуг для муниципальных нужд в пределах компетенции администрации района);

главный специалист юридического отдела;

ведущий специалист отдела градостроительства, земельных и имущественных отношений.».

2. Настоящий приказ вступает в силу с даты официального опубликования в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

3. Общему отделу администрации Свердловского района города Перми обеспечить опубликование приказа в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

4. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя главы администрации района Зинатова Ф.Ф.

И.В.Воронов

ПРАВОВЫЕ АКТЫ ФУНКЦИОНАЛЬНЫХ ОРГАНОВ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПЕРМИ



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ РАСПОРЯЖЕНИЕ НАЧАЛЬНИКА ДЕПАРТАМЕНТА КУЛЬТУРЫ И МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ

12.02.2015

№ СЭД-09-01-05-3

О внесении изменений в ведомственный перечень муниципальных услуг (работ), оказываемых (выполняемых) муниципальными учреждениями города Перми, подведомственными департаменту культуры и молодежной политики администрации города Перми, утвержденный распоряжением начальника департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми от 10.02.2013 № СЭД-09-01-05-5

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, решением Пермской городской Думы от 26 июня 2012 г. № 139 «О департаменте культуры и молодежной политики администрации города Перми», постановлением администрации города Перми от 28 декабря 2012 г. № 997 «Об утверждении Положения о муниципальных услугах (работах), оказываемых (выполняемых) муниципальными учреждениями города Перми»:

1. Внести изменения в ведомственный перечень муниципальных услуг (работ), оказываемых (выполняемых) муниципальными учреждениями города Перми, подведомственными департаменту культуры и молодежной политики администрации города Перми, утвержденный распоряжением начальника департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми от 10 февраля 2013 г. № СЭД-09-01-05-5 (в ред. от 19.11.2013 № СЭД-09-01-05-79, 27.01.2014 № СЭД-09-01-05-94, 03.02.2014 № СЭД-09-01-05-3, 05.02.2014 № СЭД-09-01-05-4, 02.10.2014 № СЭД-09-01-05-37, 31.12.2014 № СЭД-09-01-05-49), утвердив в новой редакции.

2. Настоящее распоряжение вступает в силу с даты официального опубликования в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь» и распространяется на правоотношения, возникшие с 01 января 2015 года.

3. Управлению по реализации культурной и молодежной политики департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми обеспечить опубликование распоряжения в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь».

4. Контроль за исполнением распоряжения оставляю за собой.

В.М.Торчинский

Утвержден
распоряжением начальника департамента
культуры и молодежной политики
администрации города Перми
от 12.02.2015 № СЭД-09-01-05-3

ВЕДОМСТВЕННЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
муниципальных услуг (работ), оказываемых (выполняемых) муниципальными учреждениями города Перми,
подведомственными департаменту культуры и молодежной политики администрации города Перми
(новая редакция)

№	Наименование муниципальной услуги/работы	Категория потребителей муниципальной услуги/работы	Единицы измерения показателей объема (содержания) муниципальной услуги/работы	Показатели, характеризующие качество муниципальной услуги	Наименование исполнителей (учреждений, групп учреждений), оказывающих муниципальную услугу/работу	Объем муниципальных услуг/работ на очередной финансовый год и плановый период								
						очередной финансовый год 2015		первый год планового периода 2016		второй год планового периода 2017				
						количество услуг/работ	объем финансирования (тыс.руб)	количество услуг/работ	объем финансирования (тыс.руб.)	количество услуг/работ	объем финансирования (тыс.руб)			
1	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 5-летнее обучение, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	5	детские музыкальные школы и школы искусств, МАОУ ДОД «Хоровая капелла мальчиков»	152	7	6580,7	152	9	6580,7	152	11	6580,7
2	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 5-летнее обучение, старшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отгл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отгл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские музыкальные школы и школы искусств, МАОУ ДОД «Хоровая капелла мальчиков»	523	30224,1	523	30224,1	523	30224,1	523	30224,1	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 5-летнее обучение, ФГТ, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские музыкальные школы и школы искусств, МАОУ ДОД «Хоровая капелла мальчиков»	115	4955,1	115	4955,1	115	4955,1
4	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 8-летнее обучение, ФГТ, музыкальное искусство, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские музыкальные школы и школы искусств, МАОУ ДОД «Хоровая капелла мальчиков»	612	24406,0	612	24406,0	612	24406,0
5	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 7-летнее обучение, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские музыкальные школы и школы искусств, МАОУ ДОД «Хоровая капелла мальчиков»	1698	65597,8	1698	65597,8	1698	65597,8
6	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 7-летнее обучение, старшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские музыкальные школы и школы искусств, МАОУ ДОД «Хоровая капелла мальчиков»	1497	93722,5	1497	93722,5	1497	93722,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области театрального искусства 7-летнее обучение, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отгл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отгл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств	22	473,9	22	473,9	22	473,9
8	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области театрального искусства 7-летнее обучение, старшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отгл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отгл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств	19	551,0	19	551,0	19	551,0
9	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области изобразительного искусства 5-летнее обучение, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отгл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отгл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств, МАОУ ДОД «Детская художественная школа № 2»	0	0,0	0	0,0	0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области изобразительного искусства 5-летнее обучение, старшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества получателей услуги на начало учебного года от количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств, МАОУ ДОД «Детская художественная школа № 2»	388	9744,0	388	9744,0	388	9744,0
11	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области изобразительного искусства 7-летнее обучение, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств, МАОУ ДОД «Детская художественная школа № 2»	42	668,6	42	668,6	42	668,6
12	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области изобразительного искусства 7-летнее обучение, старшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств, МАОУ ДОД «Детская художественная школа № 2»	62	1606,2	62	1606,2	62	1606,2
13	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области изобразительного искусства 5-летнее обучение, ФГТ, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств, МАОУ ДОД «Детская художественная школа № 2»	0	0,0	0	0,0	0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
14	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области изобразительного искусства 8-летнее обучение, ФГТ, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств, МАОУ ДОД «Детская художественная школа № 2»	33	539,1	33	539,1	33	539,1
15	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области хореографического искусства 7-летнее обучение, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств	123	2641,3	123	2641,3	123	2641,3
16	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области хореографического искусства 7-летнее обучение, старшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств	113	3246,6	113	3246,6	113	3246,6
17	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области хореографического искусства 8-летнее обучение, ФГТ, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств	47	1014,8	47	1014,8	47	1014,8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
18	Услуга дополнительного образования по образовательным программам повышенного уровня «Общее эстетическое развитие» 7-летнее обучение, младшие классы	ребенок в возрасте от 7 до 14 лет или подросток в возрасте от 14 до 18 лет, проживающий на территории города Перми	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств	1	25,9	1	25,9	1	25,9
19	Услуга дополнительного образования по образовательным программам повышенного уровня «Общее эстетическое развитие» 7-летнее обучение, старшие классы	ребенок в возрасте от 7 до 14 лет или подросток в возрасте от 14 до 18 лет, проживающий на территории города Перми	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств	6	194,8	6	194,8	6	194,8
20	Услуга дополнительного образования «Организация концертного хора учащихся детской хоровой школы в рамках реализации образовательных программ повышенного уровня»	ребенок в возрасте от 7 до 14 лет или подросток в возрасте от 14 до 18 лет, проживающий на территории города Перми	учащийся хоровой школы	доля афишных концертов с использованием вновь созданных концертных программ от общего количества афишных концертов. Доля концертных программ с использованием произведений зарубежной, отечественной классики, современных авторов разных музыкальных форм от общего количества концертных программ. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года	МАОУ ДОД «Хоровая капелла мальчиков»	70	1095,3	70	1095,3	70	1095,3
21	Обеспечение досуга населения в сфере городских культурно-зрелищных мероприятий	физическое лицо (житель или гость города)	житель или гость города	доля зрителей, посетивших мероприятие от общего количества жителей города Перми. Доля положительных публикаций в средствах массовой информации от общего количества публикаций о проведенном мероприятии. Количество участников мероприятий.	МАУК, МБУК	386495	27 943,6	436851	31 584,3	433877	31 369,3
22	Демонстрация коллекций животных зоопарка	юридическое или физическое лицо	посетитель	количество дней в году, открытых для посещения учреждения. Количество проведенных экскурсий. Удельный вес животных, занесенных в красную книгу в общем количестве животных коллекции. Кол-во видов животных.	МАУК «Пермский зоопарк»	279000	35 127,2	279000	35 127,2	279000	35 127,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
23	Обеспечение доступа к самодеятельному художественному творчеству										
23.1	исполнительской направленности	физическое лицо	посетитель	количество детских клубных формирований исполнительской направленности. Доля клубных формирований, имеющих звание «Народный». Доля клубных формирований, имеющих звание «Образцовый». Доля клубных формирований – победителей международных и всероссийских конкурсов от общего количества клубных формирований. Доля детей, ставших дипломантами и лауреатами международных и всероссийских конкурсов от общего количества детей клубных формирований. Доля творческих мероприятий клубных формирований для населения города от общего количества мероприятий учреждений. Количество проведенных семинаров, мастер-классов, открытых уроков для аналогичных клубных формирований.	дворцы, центры досуга, центры культуры	2606	15 408,7	2606	15 408,7	2606	15 408,7
23.2	декоративно-прикладной направленности	физическое лицо	посетитель	количество детских клубных формирований декоративно-прикладной направленности. Доля клубных формирований, имеющих звание «Народный». Доля клубных формирований, имеющих звание «Образцовый». Доля клубных формирований – победителей международных и всероссийских конкурсов от общего количества клубных формирований. Доля детей, ставших дипломантами и лауреатами международных и всероссийских конкурсов от общего количества детей клубных формирований. Доля творческих отчетных мероприятий клубных формирований для населения города от общего количества мероприятий учреждений. Количество проведенных семинаров, мастер-классов, открытых уроков для аналогичных клубных формирований.	дворцы, центры досуга, центры культуры	480	2 783,2	480	2 783,2	480	2 783,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	Проведение досуговых мероприятий в организациях культуры										
24.1	проведение досуговых мероприятий в организациях культуры 1 уровня	физическое лицо (житель или гость города)	культурно-зрелищное мероприятие	доля мероприятий, посвященных памятным датам, профессиональным и тематическим праздникам от общего количества мероприятий за год. Доля традиционных национальных мероприятий от общего количества мероприятий для детей и подростков (до 14 лет) от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий с участием профессиональных артистов и коллективов от общего количества мероприятий за год. Доля посетителей бесплатно платных мероприятий от общего количества зала на мероприятиях. Доля мероприятий с предоставлением ресурсов учреждения по льготной цене от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий, проведенных по техническому заданию департамента культуры и молодежной политики за год. Процент удовлетворенности посетителей качеством мероприятий. Доля посетителей мероприятий за год от общего количества жителей города	МАУК «ПГДК им. А.Г. Солдатова»	260	31 986,1	260	31 986,1	260	31 986,1
24.2	проведение досуговых мероприятий в организациях культуры 2 уровня	физическое лицо (житель или гость города)	культурно-зрелищное мероприятие	доля мероприятий, посвященных памятным датам, профессиональным и тематическим праздникам от общего количества мероприятий за год. Доля традиционных национальных мероприятий от общего количества мероприятий для детей и подростков (до 14 лет) от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий с участием профессиональных артистов и коллективов от общего количества мероприятий за год. Доля посетителей бесплатно платных мероприятий от общего количества зала на мероприятиях. Доля мероприятий с предоставлением ресурсов учреждения по льготной цене от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий, проведенных по техническому заданию департамента культуры и молодежной политики за год. Процент удовлетворенности посетителей качеством мероприятий. Доля посетителей мероприятий за год от общего количества жителей города	дворцы культуры	437	27 185,6	437	27 185,6	437	27 185,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24.3	проведение досуговых мероприятий в организациях культуры 3 уровня	физическое лицо (житель или гость города)	культурно-зрелищное мероприятие	доля мероприятий, посвященных памятным датам, профессиональным и тематическим праздникам от общего количества мероприятий за год. Доля традиционных национальных мероприятий от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий, проведенных для детей и подростков (до 14 лет) от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий с участием профессиональных артистов и коллективов от общего количества мероприятий за год. Доля посетителей частично платных мероприятий от общего количества посетителей. Процент заполняемости зала на мероприятиях. Доля мероприятий с предоставлением ресурсов учреждения по льготной цене от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий, проведенных по техническому заданию департамента культуры и молодежной политики за год. Процент удовлетворенности посетителей качеством мероприятий. Доля посетителей мероприятий за год от общего количества жителей города Перми.	дворцы, клубы	150	5 627,7	150	5 627,7	150	5627,7
24.4	проведение досуговых мероприятий в организациях культуры 4 уровня	физическое лицо (житель или гость города)	культурно-зрелищное мероприятие	доля мероприятий, посвященных памятным датам, профессиональным и тематическим праздникам от общего количества мероприятий за год. Доля традиционных национальных мероприятий от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий, проведенных для детей и подростков (до 14 лет) от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий с участием профессиональных артистов и коллективов от общего количества мероприятий за год. Доля посетителей частично платных мероприятий от общего количества посетителей. Процент заполняемости зала на мероприятиях. Доля мероприятий с предоставлением ресурсов учреждения по льготной цене от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий, проведенных по техническому заданию департамента культуры и молодежной политики за год. Процент удовлетворенности посетителей качеством мероприятий. Доля посетителей мероприятий за год от общего количества жителей города Перми.	дворцы, центры досуга, клубы	1020	28 728,4	1020	28 728,4	1020	28 728,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
25	Библиотечное обслуживание	юридическое или физическое лицо	документов-выдача	количество документов, выданных 1 пользователю в течение года (средний показатель). Доля пользователей-детей (до 14 лет) от общего количества пользователей.	МБУК «Объединение муниципальных библиотек»	3197171	101 086,6	3197171	101 086,6	3197171	101 086,6
26	Культурно-просветительская деятельность планетария	юридическое или физическое лицо	посетитель	кол-во сеансов, лекций. Кол-во репертуарных тематических программ. Доля обновленных репертуарных тематических программ в общем количестве программ учреждения. Доля вновь созданных репертуарных тематических программ в общем количестве программ учреждения. Доля мероприятий социальной направленности в общем количестве сеансов, лекций.	МАУК «Пермский планетарий»	100400	10 348,4	100400	10 348,4	100400	10 348,4
27	Обеспечение досуга населения в сфере концертной деятельности										
27.1	обеспечение досуга населения в сфере концертной деятельности 1 уровня	физическое лицо (житель или гость города)	зритель, пришедший по входному билету	кол-во концертных программ в репертуаре учреждения. Средняя продолжительность концертной программы. Процент наполняемости зала. Ко-во показанных концертных программ на территории города Перми. Кол-во участков в уроневаемых фестивалях, конкурсах. Кол-во концертов, проходящих по заданию Учредителя.	МАУК «Академический хор «Млада»	27900	17 934,0	27900	17 934,0	27900	17 934,0
27.2	обеспечение досуга населения в сфере концертной деятельности 2 уровня	физическое лицо (житель или гость города)	зритель, пришедший по входному билету	кол-во концертных программ в репертуаре учреждения. Средняя продолжительность концертной программы. Процент наполняемости зала. Ко-во показанных концертных программ на территории города Перми. Кол-во участков в уроневаемых фестивалях, конкурсах. Кол-во концертов, проходящих по заданию Учредителя.	МАУК «Городское концертное объединение»	68351	16 188,0	68351	16 188,0	68351	16 188,0
28	Выявление, изучение, сохранение, использование и популяризация объектов культурного наследия (далее – ОКН), объектов монументального искусства (далее – ОМИ), находящихся в собственности Пермского городского округа	юридическое или физическое лицо	объект культурного наследия, объект монументального искусства	количество застрахованных ОКН, ОМИ. Количество ОКН, ОМИ, охваченных мониторингом текущего состояния. Доля ОКН, находящихся в собственности Пермского городского округа, занесенных в информационную базу ОКН на портале «Культура Перми».	МАУК «Городской центр охраны памятников»	69	2 240,4	69	2 240,4	69	2 240,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
29	Организация и проведение художественных выставок	физическое лицо (житель или гость города)	выставочный день	кол-во выставок, проведенных в течение года. Кол-во проведенных экскурсионных программ по выставочным экспозициям.	МАУК «Центральный выставочный зал»	124	1 762,5	124	1 762,5	124	1 762,5
30	Обеспечение досуга населения в сфере театрально-сценического искусства										
30.1	обеспечение досуга населения в сфере театрально-сценического искусства (для учреждений, отнесенных к I группе оплаты труда I уровня)	физическое лицо (житель или гость города)	спектакль	количество спектаклей в репертуаре театра. Средняя продолжительность спектакля. Процент наполняемости зала. Доля премьерных спектаклей от общего количества спектаклей в репертуаре театра. Количество участников в уровне конкурсах и фестивалях. Количество участников в программах и грантовых конкурсах федерального и краевого уровней. Суммарное количество зрителей за год.	МБУК «Пермский театр «У Моста»	372	37 586,5	372	37 586,5	372	37 586,5
30.2	обеспечение досуга населения в сфере театрально-сценического искусства (для учреждений, отнесенных к I группе оплаты труда 2 уровня)	физическое лицо (житель или гость города)	спектакль	количество спектаклей в репертуаре театра. Средняя продолжительность спектакля. Процент наполняемости зала. Доля премьерных спектаклей от общего количества спектаклей в репертуаре театра. Количество участников в уровне конкурсах и фестивалях. Количество участников в программах и грантовых конкурсах федерального и краевого уровней. Суммарное количество зрителей за год.	МАУК «Пермский театр юного зрителя»	335	42 661,8	335	42 661,8	335	42 661,8
30.3	обеспечение досуга населения в сфере театрально-сценического искусства (для учреждений, отнесенных к II группе оплаты труда)	физическое лицо (житель или гость города)	спектакль	количество спектаклей в репертуаре театра. Средняя продолжительность спектакля. Процент наполняемости зала. Доля премьерных спектаклей от общего количества спектаклей в репертуаре театра. Количество участников в уровне конкурсах и фестивалях. Количество участников в программах и грантовых конкурсах федерального и краевого уровней. Суммарное количество зрителей за год.	МАУК «Пермский театр кукол»	362	26 118,4	362	26 118,4	362	26 118,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
30.4	обеспечение досуга населения в сфере театрально-сценического искусства (для учреждений, отнесенных к IV группе оплаты труда)	физическое лицо (житель или гость города)	спектакль	количество спектаклей в репертуаре театра. Средняя продолжительность спектакля. Процент наполняемости зала. Доля премьерных спектаклей от общего количества спектаклей в репертуаре театра. Количество участников в уровнях конкурсах и фестивалях. Количество участников в программах и грантовых конкурсах федерального и краевого уровней. Суммарное количество зрителей за год.	МАУК «Театр «Балет Евгения Панфилова»	61	17 226,7	61	17 226,7	61	17 226,7
31	Организация и проведение культурно-досуговых мероприятий на базе парка культуры и отдыха	юридическое или физическое лицо	мероприятие	доля мероприятий, посвященных памятным датам, профессиональным и тематическим праздникам от общего количества мероприятий за год. Доля мероприятий, проведенных для детей, подростков и молодежи от общего количества мероприятий за год. Суммарное количество посетителей мероприятий за год. Процент удовлетворенности посетителей качеством мероприятий	МАУК «Парк культуры и отдыха»	61	11 108,6	43	7774,9	43	7989,9
32	Культурно-просветительская деятельность творческих процессов Пермской Арт-резиденции	юридическое или физическое лицо	арт-проект	суммарное количество посетителей арт-проектов за год	МАУ «Агентство социокультурных проектов» города Перми	18	9 949,3	18	9 949,3	18	9 949,3
33	Проведение конкурсов для молодежи города Перми	житель города Перми в возрасте от 14 до 30 лет	человек	удовлетворенность участников конкурсов качеством предоставляемой услуги	МАУ «Дворец молодежи»	100	1 051,1	100	1 051,1	100	1 051,1
34	Проведение тренингов, семинаров для молодежи города Перми	житель города Перми в возрасте от 14 до 30 лет	человек	удовлетворенность участников тренингов, семинаров качеством предоставляемой услуги	МАУ «Дворец молодежи»	119	439,7	119	439,7	119	439,7
35	Проведение молодежных фестивалей, форумов, слетов-лагерей для молодежи города Перми	житель города Перми в возрасте от 14 до 30 лет	человек	удовлетворенность участников фестивалей, форумов, слетов-лагерей для молодежи города Перми качеством предоставляемой услуги	МАУ «Дворец молодежи»	607	2 370,0	607	2 370,0	607	2 370,0
36	Проведение консультаций, круглых столов для молодежи города Перми	житель города Перми в возрасте от 14 до 30 лет	человек	удовлетворенность участников консультаций, круглых столов для молодежи качеством предоставляемой услуги	МАУ «Дворец молодежи»	672	899,6	672	899,6	672	899,6

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
37	Организация работы клуба по месту жительства для молодежи города Перми	житель города Перми в возрасте от 14 до 30 лет	человек	удовлетворенность участников клуба по месту жительства качеством предоставляемой услуги	МАУ «Дворец молодежи»	10	880,3	10	880,3	10	880,3
38	Организация трудовой занятости несовершеннолетних лиц	житель города Перми в возрасте 14-17 лет	человек	удовлетворенность получателей качеством оказанной услуги	МАУ «Дворец молодежи»	432	1 157,9	432	1 157,9	432	1 157,9
39	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха										
39.1	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха (продолжительность смены 18 дней (100%))	дети в возрасте от 7 до 10 лет	человек	доля охваченных услугой детей от общего количества детей в смене (в разрезе категорий): - детей из многодетных семей; - детей из малоимущих семей; - детей из опекунских и приемных семей; - детей группы «риска»; - детей, находящихся в социально-опасном положении; - детей работников муниципальных учреждений.	дворцы, центры досуга, театры	5	22,9	5	22,9	5	22,9
39.2	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха (продолжительность смены 18 дней (100%))	дети в возрасте от 11 лет и старше	человек	доля охваченных услугой детей от общего количества детей в смене (в разрезе категорий): - детей из многодетных семей; - детей из малоимущих семей; - детей из опекунских и приемных семей; - детей группы «риска»; - детей, находящихся в социально-опасном положении; - детей работников муниципальных учреждений.	дворцы, центры досуга, театры	10	45,8	10	45,8	10	45,8
39.3	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха (продолжительность смены 18 дней (70%))	дети в возрасте от 7 до 10 лет	человек	доля охваченных услугой детей от общего количества детей в смене (в разрезе категорий): - детей из многодетных семей; - детей из малоимущих семей; - детей из опекунских и приемных семей; - детей группы «риска»; - детей, находящихся в социально-опасном положении; - детей работников муниципальных учреждений.	дворцы, центры досуга, театры	20	64,1	20	64,1	20	64,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
39.4	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха (продолжительность смены 18 дней (70%))	дети в возрасте от 11 лет и старше	человек	доля охваченных услугой детей от общего количества детей в смене (в разрезе категорий): - детей из многодетных семей; - детей из малоимущих семей; - детей из опекунских и приемных семей; - детей, находящихся в социально-опасном положении; - детей работников муниципальных учреждений.	дворцы, центры досуга, театры	40	128,3	40	128,3	40	128,3
39.5	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха (продолжительность смены 7 дней (100%))	дети в возрасте от 7 до 10 лет	человек	доля охваченных услугой детей от общего количества детей в смене (в разрезе категорий): - детей из многодетных семей; - детей из малоимущих семей; - детей из опекунских и приемных семей; - детей группы «риска»; - детей, находящихся в социально-опасном положении; - детей работников муниципальных учреждений.	дворцы, центры досуга, театры	4	7,2	4	7,2	4	7,2
39.6	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха (продолжительность смены 7 дней (100%))	дети в возрасте от 11 лет и старше	человек	доля охваченных услугой детей от общего количества детей в смене (в разрезе категорий): - детей из многодетных семей; - детей из малоимущих семей; - детей из опекунских и приемных семей; - детей группы «риска»; - детей, находящихся в социально-опасном положении; - детей работников муниципальных учреждений.	дворцы, центры досуга, театры	8	14,4	8	14,4	8	14,4
39.7	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха (продолжительность смены 7 дней (70%))	дети в возрасте от 7 до 10 лет	человек	доля охваченных услугой детей от общего количества детей в смене (в разрезе категорий): - детей из многодетных семей; - детей из малоимущих семей; - детей из опекунских и приемных семей; - детей, находящихся в социально-опасном положении; - детей работников муниципальных учреждений.	дворцы, центры досуга, театры	30	37,7	30	37,7	30	37,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
39,8	Организация отдыха детей в лагерях досуга и отдыха (продолжительность смены 7 дней (70%))	дети в возрасте от 11 лет и старше	человек	доля охваченных услугой детей от общего количества детей в смене (в разрезе категорий): - детей из многодетных семей; - детей из малоимущих семей; - детей из опекунских и приемных семей; - детей групп «риска»; - детей, находящихся в социально-опасном положении; - детей работников муниципальных учреждений.	дворцы, центры досуга, театры	70	88,1	70	88,1	70	88,1
40	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 8-летнее обучение, ФГТ, хоровое пение, младшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на конец учебного года от количества получателей услуги на начало учебного года.	детские музыкальные школы и школы искусств, МАОУ ДОД «Хоровая капелла мальчиков»	56	1705,6	56	1705,6	56	1705,6
41	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области изобразительного искусства 5-летнее обучение, ФГТ, старшие классы	ребенок в возрасте от 6,5 до 18 лет в зависимости от образовательной программы	учащийся	доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», «удовл.», от общего контингента учащихся. Доля учащихся, обучающихся на «отл.», «хор.», от общего контингента учащихся. Доля выпускников, окончивших образовательное учреждение с отличием, от общего количества выпускников. Доля выпускников, продолживших обучение по специальности, от общего количества выпускников. Доля получателей услуги на начало учебного года.	детские школы искусств, МАОУ ДОД «Детская художественная школа № 2»	154	3983,3	154	3983,3	154	3983,3
42	Работа по текущему содержанию объектов монументального искусства, расположенных на территории города Перми и находящихся в муниципальной собственности города Перми	неопределенный круг лиц	м²	-	МАУК «Городской центр охраны памятников»	4366,47	1500,0	4366,47	1500,0	4366,47	1500,0
	Распоряжение администрации города Перми от 26.12.2014 № 180 «О мерах по организации исполнения решения Пермской городской Думы от 16.12.2014 «О бюджете города Перми на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов» в 2015 году»						-36 534,2				

РАЗДЕЛ ВТОРОЙ ОФИЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Департамент имущественных отношений администрации города Перми сообщает о переносе проведения открытого конкурса по продаже права на заключение договора аренды земельного участка для строительства (Эспланада)

Департамент имущественных отношений администрации города Перми уведомляет о том, что на основании приказа начальника департамента от 12.02.2015 № СЭД-19-10-26 конкурс по продаже права на заключение договора аренды земельного участка с кадастровым номером 59:01:4410068:3, площадью 37 479 кв.м (+/- 42 кв.м), для строительства подземного многофункционального комплекса общей площадью не менее 85 000 кв.м. с паркингом с количеством машиномест не менее 500, с устройством на поверхности земельного участка в уровне существующего рельефа ландшафтного парка, предусматривающего возможность проведения массовых городских мероприятий (Эспланада), назначенный на 05.03.2015, перенесен на 18.03.2015. Срок приема заявок продлен по 12.03.2015.

Информационные сообщения о проведении торгов были опубликованы в «Официальном бюллетене органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь» от 20.01.2015 № 2, от 10.02.2015 № 8 (о переносе).



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ПЕРМИ ДЕПАРТАМЕНТ ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА И АРХИТЕКТУРЫ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА ПЕРМИ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 34 о результатах публичных слушаний по проекту границ застроенной территории квартала № 907, ограниченного ул.Коломенской, ул.Загарьинской, ул.Краснополянской, ул.Косьвинской в Свердловском районе города Перми

Настоящее заключение подготовлено департаментом градостроительства и архитектуры администрации города Перми по результатам публичных слушаний по проекту границ застроенной территории квартала № 907, ограниченного ул.Коломенской, ул.Загарьинской, ул.Краснополянской, ул.Косьвинской в Свердловском районе города Перми с учетом протокола публичных слушаний от 26.01.2015. Публичные слушания были назначены на основании статьи 46.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, решения Пермской городской Думы от 22.02.2005 № 32 «Об утверждении Положения о публичных слушаниях в городе Перми», статей 18, 30, 31, 34 Правил землепользования и застройки города Перми, утвержденных решением Пермской городской Думы от 26.06.2007 № 143, Постановления администрации города Перми от 23.11.2007 № 490 «Об утверждении Регламента взаимодействия функциональных органов администрации города Перми в процессе осуществления действий по развитию застроенных территорий». Публичные слушания были проведены на основании постановления Главы города Перми – председателя Пермской городской Думы от 23.12.2014 № 228 «О назначении публичных слушаний по проекту границ застроенной территории № 907, ограниченного ул.Коломенской, ул.Загарьинской, ул.Краснополянской, ул.Косьвинской в Свердловском районе города Перми».

Постановление Главы города Перми – председателя Пермской городской Думы о назначении публичных слушаний с оповещением о времени и месте проведения публичных слушаний было опубликовано в печатном средстве массовой информации «Официальный бюллетень органов местного самоуправления муниципального образования город Пермь» от 26 декабря 2014 № 95.

В адрес заинтересованных лиц территориальным оргкомитетом при администрации Свердловского района города Перми были направлены сообщения с информацией о месте, дате и времени проведения публичных слушаний.

В целях обеспечения возможности ознакомления заинтересованных лиц с проектом границ застроенной территории квартала территории № 907, ограниченного ул.Коломенской, ул.Загарьинской, ул.Краснополянской, ул.Косьвинской в Свердловском районе города Перми разместили экспозицию в холле здания администрации Свердловского района города Перми 29.12.2014.

Материалы экспозиции были представлены в виде проекта границ застроенной территории, планируемой к развитию включая материалы по обоснованию (пояснительную записку), положительное заключение департамента градостроительства и архитектуры администрации города Перми о готовности проекта границ к публичным слушаниям от 18.11.2014.

Тема публичных слушаний: «Обсуждение проекта границ застроенной территории квартала № 907, ограниченного ул.Коломенской, ул.Загарьинской, ул.Краснополянской, ул.Косьвинской в Свердловском районе города Перми».

Предметом публичных слушаний по проекту границ являются подтверждение соответствия проекта границ территории требованиям, определенным в соответствии с частью 5 статьи 34 Правил землепользования и застройки города Перми, утвержденным решением Пермской городской Думы от 26.06.2007 № 143, а также соблюдение прав и законных интересов граждан, правообладателей земельных участков и объектов капитального строительства. Вопросы, поступившие в ходе проведения публичных слушаний, отражены в протоколе публичных слушаний.

Публичные слушания состоялись 26 января 2015 года в территориальном общественном самоуправлении «Владимирский» микрорайона Владимирский Свердловского района города Перми по ул.Косьвинской, 11.

На публичных слушаниях по обсуждению проекта границ застроенной территории квартала № 907, ограниченного ул.Коломенской, ул.Загарьинской, ул.Краснополянской, ул.Косьвинской в Свердловском районе города Перми принимали участие граждане, проживающие на территории, применительно к которой подготовлен проект границ территории, правообладатели земельных участков и объектов капитального строительства, собственники квартир в многоквартирных домах, расположенных на указанной территории, лица, законные интересы которых могут быть нарушены в связи с реализацией решения по развитию застроенной территории, представители департамента градостроительства и архитектуры администрации города Перми, администрации Свердловского района города Перми и управления жилищных отношений администрации города Перми.

При проведении публичных слушаний по проекту границ территории всем участникам были обеспечены равные возможности для выражения своего мнения.

В ходе публичных слушаний заинтересованные лица представляли свои замечания и предложения по обсуждаемому проекту границ застроенной территории квартала № 907, ограниченного ул.Коломенской, ул.Загарьинской, ул.Краснополянской, ул.Косьвинской в Свердловском районе города Перми путем выступления на публичных слушаниях.

Все предложения и замечания участников публичных слушаний, поступившие в ходе проведения публичных слушаний, включены в протокол публичных слушаний от 26.01.2015.

Регистрационные листы участников публичных слушаний приложены к протоколу публичных слушаний от 26.01.2015.

На все предложения и замечания, поступившие в ходе проведения публичных слушаний, даны мотивированные ответы и пояснения, которые отражены в протоколе публичных слушаний от 26.01.2015.

Публичные слушания проведены в соответствии с действующим законодательством и нормативными правовыми актами города Перми.

**Департамент земельных отношений администрации города Перми
в соответствии с Порядком предоставления гражданам и юридическим лицам земельных участков,
находящихся в муниципальной собственности, и земельных участков, государственная собственность
на которые не разграничена, утвержденным решением Пермской городской Думы от 23.10.2007 № 260,
информирует о приеме заявлений о предоставлении земельных участков для целей,
не связанных со строительством**

Предполагаемый размер земельного участка (кв.м)	Адресный ориентир земельного участка	Цели использования земельного участка	Вид права, на котором предоставляется земельный участок	Срок, на который предоставляется земельный участок
Дзержинский район				
3636	г.Пермь, ул.Шпалопропиточная, 46 и 6	Под объект озеленения общего пользования	Безвозмездное срочное пользование	364 дня

Департамент земельных отношений администрации города Перми в целях информирования населения и предотвращения нарушения их прав и законных интересов в соответствии со статьей 31 Земельного кодекса Российской Федерации оповещает о предстоящем предварительном согласовании места размещения объектов и последующем предоставлении земельных участков для строительства на территории города Перми

№	Застройщик	Наименование объекта	Адрес	Площадь, кв.м
1.	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт»	Строительство автозаправочной станции	Мотовилихинский район, на пересечении Восточного обхода и ул.Лядовской в 0,91 кв на северо-запад от АЗС по Восточному обходу,91	4897
2.	ООО «Трасса»	Строительство установки по производству бетона IV класса опасности	Индустриальный район, ул.Промышленная, северо-восточнее ТЭЦ-9	3631
3.	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтепродукт»	Вынос магистрального нефтепровода из зоны строительства в составе объекта «Строительство эстакады налива светлых нефтепродуктов» по ул.Промышленной	Индустриальный район, ул.Промышленная	2922 (в том числе уч.№1-1240, уч.№2-432, уч.№3-1250)
4.	ОАО «МРСК Урала»	Строительство сети электроснабжения индивидуального жилого дома в рамках объекта «Строительство КТПП-160/6/0,4 кВ и замена опоры на анкерную для электроснабжения коттеджей потребительского общества «Верхнее»	Мотовилихинский район, юго-западнее п.Центральный	254

Указанная информация носит уведомительный характер и не ставит целью поиск иных лиц, заинтересованных в предоставлении земельного участка.

Тел. 212 05 44

СООБЩЕНИЕ

В целях привлечения внимания жителей города Перми к вопросам наименования и переименования внутригородских объектов города Перми и установки объектов монументального искусства на территории города Перми департамент культуры и молодежной политики администрации города Перми сообщает, что для рассмотрения на Общественном совете по топонимике при Пермской городской Думе поступили следующие предложения:

1. Предложение о согласовании идеи увековечивания памяти дважды Героя Социалистического труда, Министра общего машиностроения СССР в 1965-1983 годы Афанасьева Сергея Александровича:

- установка мемориальной доски на фасаде одного из зданий по ул.Работницы в Мотовилихинском районе города Перми. Описание объекта:

мемориальная доска из полированного темного гранита. Размеры мемориальной доски - 1000х600х150 мм, портрет – фотонаписание или вырубка на камне. Текст надписи (вырубка на плоскости мемориальной доски):

СЕРГЕЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ
АФАНАСЬЕВ

Работник завода им. В.И.Ленина
(Мотовилиха)
и житель м/р «Рабочий поселок»
(1941-1946 гг.)
Первый Министр общего машиностроения СССР

Выдающий организатор ракетно-космической промышленности

Дважды Герой социалистического труда
Лауреат Ленинской и государственных премий
30.07.1918 – 13.05.2001

- присвоение наименования «улица Сергея Афанасьева» одной из улиц в Мотовилихинском районе города Перми.

2. Предложение о присвоении наименования «улица Альпийская» улице садового некоммерческого товарищества «Южный берег» (Орджоникидзевский район, северо-западнее района очистных сооружений Чусовского водозабора).

3. Предложение о согласовании эскизного проекта и места установки памятника «Солдату России» на территории Аллеи Советской Армии (по ул.Сибирская). Описание объекта: на ровной круглой площадке из полированного природного камня установлены под углом друг к другу две вертикальные стелы, расширяющиеся кверху. Перед стелами расположена фигура солдата, за стелами установлена чаша из природного камня с литым цветком. В верхней части стел расположены литые фигуры трех летящих журавлей.

Жители города Перми, организации и иные заинтересованные лица могут направлять мнения по данным предложениям в департамент культуры и молодежной политики администрации города Перми по адресу: 614000, г.Пермь, ул.Ленина, 27 или на электронный адрес: dkmp@gorodperm.ru

УТВЕРЖДЕН

№1 от 10.01.2015

(номер и дата протокола заседания
наблюдательного совета муниципального
автономного учреждения
города Перми)

Отчет
о деятельности муниципального автономного учреждения города
Перми МАОУ ДОД ДШИ № 14 за период с 2014 по 2014
(наименование учреждения)
(по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным)

Раздел 1. Общие сведения об учреждении

1.1. Сведения об учреждении

Полное наименование	Муниципальное автономное образовательное учреждение дополнительного образования детей города Перми «Детская школа искусств № 14»
Сокращенное наименование	МАОУ ДОД «ДШИ №14»
Юридический адрес	614105, г. Пермь, пос. Новые Ляды, ул 40-Лет Победы, дом 20
Фактический адрес	614105, г. Пермь, пос. Новые Ляды, ул 40-Лет Победы, дом 20
Телефон/факс/электронная почта	295-73-58; 295-90-02; e-mail:dshi14@yandex.ru
Ф.И.О. руководителя, телефон	Власова Марина Николаевна
Свидетельство о государственной регистрации (номер, дата выдачи, срок действия)	серия 59 № 004395871 от 30.10.2012
Лицензия (номер, дата выдачи, срок действия)	серия 59Л01 № 0000251 от 31.01.2013 бессрочная
Свидетельство об аккредитации (номер, дата выдачи, срок действия)	серия ГА 017879 № 2786 от 13.05.2008 по 14.05.2013

1.2. Состав наблюдательного совета учреждения

N	Фамилия, имя, отчество	Должность	Правовой акт о назначении членов наблюдательного совета (вид, дата, №, наименование)	Срок полномочий
1	2	3	4	5
1	Чиник Александр Анатольевич	Главный бухгалтер	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014
2	Смирнова Светлана Борисовна	преподаватель	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014
3	Ёлкина Ираида Ивановна	преподаватель	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014
4	Иванова Наталья Анатольевна	ведущий юрисконсульт правового обеспечения Управления имуществом комплексом ПГНИУ	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014
5	Макарова Елена Ивановна	ведущий специалист отдела бухгалтерского учёта и отчётности Администрации пос.Новые Ляды	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014
6	Маевская Юлия Вадимовна	родитель учащегося ДШИ	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014
7	Каминская Светлана Валерьевна	начальник сектора художественного образования отдела по культуре и дополнительному образованию управления по реализации культурной и молодежной политики департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014

1	2	3	4	5
8	Еремеева Наталья Николаевна	консультант-юрист юридического сектора департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014
9	Субботин Юрий Анатольевич	главный специалист департамента имущественных отношений администрации города Перми (по согласованию)	Устав учреждения от 21.12.2011	До 21.12.2014

1.3. Виды деятельности, осуществляемые учреждением

N	Виды деятельности учреждения	Основание (перечень разрешительных документов, на основании которых учреждение осуществляет деятельность, с указанием номеров, даты выдачи и срока действия)	
		2012	2014
1	2	3	4
1	Основные виды деятельности: образовательная деятельность по дополнительному образованию детей в области искусств	Лицензия серия А № 193925 от 18.08.2006 по 19.08.2011 Устав МАОУ ДОД «ДШИ №14» от 19.10.2012г. №174-ФЗ «Об автономных учреждениях» от 03.11.06г. ФЗ «Об образовании» Постановление администрации города Перми от 08.12.2011г.№821 «О создании МАОУ ДОД «ДШИ №14»...»	Лицензия серия серия 59Л01 № 0000251 от 31.01.2013 бессрочная Устав МАОУ ДОД «ДШИ №14» от 19.10.2012г. №174-ФЗ «Об автономных учреждениях» от 03.11.06г. ФЗ «Об образовании» Постановление администрации города Перми от 08.12.2011г.№821 «О создании МАОУ ДОД «ДШИ №14»...»
2	Виды деятельности, не являющиеся основными	-	-

<*> n-1 - год, предыдущий отчетному году,

<*> n - отчетный год.

1.4. Функции, осуществляемые учреждением

N	Наименование функций	Количество штатных единиц, шт.		Доля бюджета учреждения, расходуемая на осуществление функций, %	
		2013	2014	2013	2014
1	2	3	4	5	6
1	Профильные функции	23,16	19,16	100%	82,73

1.5. Информация о количестве штатных единиц, количественном составе и квалификации сотрудников учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
1	Количество штатных единиц <*>	штук	23,16	23,16	23,16	19,16
2	Количественный состав	человек	24	24	24	21
3	Квалификация сотрудников: - педагогические работники - руководители - администр-управленческий персонал <*>		13 4 1	13 4 1	13 4 1	13 4 1

<*> В случае изменения количества штатных единиц в учреждении указываются причины, приведшие к их изменению на конец отчетного периода.

<*> Указывается уровень профессионального образования и стаж работы сотрудников.

1.6. Информация о среднегодовой численности и средней заработной плате работников учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014
1	2	3	4	5
1	Среднегодовая численность работников учреждения	человек	24	21
	в том числе:			
	в разрезе категорий (групп) работников <*>	человек		
	- руководители		4	4
	- административно-управленческий персонал		1	1
	- вспомогательный персонал		6	3
	- основной персонал (педагогические работники)		13	13
2	Средняя заработная плата работников учреждения	руб.	8708,28	9619,71
	в том числе:			
	в разрезе категорий (групп) работников <*>	руб.		
	- руководители		13352,03	15409,75
	- административно-управленческий персонал		5892,5	4154,95
	- вспомогательный персонал		5979,50	6388,25
	- основной персонал (педагогические работники)		9609,09	12525,90

<*> Категории (группы) работников указываются в соответствии с отраслевым Положением о системе оплаты труда работников муниципальных учреждений, утвержденным постановлением администрации города Перми.

1.7. Информация об осуществлении деятельности, связанной с выполнением работ или оказанием услуг в соответствии с обязательствами перед страховщиком по обязательному социальному страхованию, и об объеме финансового обеспечения данной деятельности

N	Наименование услуги (работы)	Объем услуг (работ), ед. изм.		Объем финансового обеспечения, тыс. руб.	
		2013	2014	2013	2014
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

1.8. Информация об объеме финансового обеспечения муниципального автономного учреждения в рамках целевых программ, утвержденных в установленном порядке:

N	Наименование программ с указанием нормативного правового акта об утверждении программ (в разрезе каждой программы) <*>	Объем финансового обеспечения, тыс. руб.	
		2013	2014
1	2	3	4
1.1	Средства на повышение стимулирующей части фонда оплаты труда	1098,9	-
1.2	ВЦП «Приведение в нормативное состояние учреждений в сфере культуры	689,6	435,01
1.3	Мероприятия по развитию микрорайонов города Перми	-	-
1.4	Оздоровление работников муниципальных учреждений города Перми	26	26
1.5	ВЦП «Дети - будущее культурной столицы» № 202 от 28.04.2012	12,75	-
1.6	Одаренные дети города Перми	-	17,96
1.7	Выплаты социальных гарантий пед. работникам	-	275,56
1.8	Приобретение театральных кресел	-	50,0

<*> Отчет по программам представляется в рамках деятельности, осуществленной учреждением.

1.9. Перечень услуг (работ), оказываемых учреждением

N	Наименование услуги (работы)	2013	2014	Категория потребителей
1	2	3	4	5
1	Муниципальные услуги (работы), оказываемые потребителям в соответствии с муниципальным заданием	9	11	Дети 6,7 лет до 18 лет
2	Услуги (работы), оказываемые потребителям за плату	9	11	Дети, взрослые

Раздел 2. Результат деятельности учреждения

2.1. Информация об исполнении муниципального задания учредителя

N	Наименование услуги (работы)	Объем услуг (работ), ед. изм.				Объем финансового обеспечения, тыс. руб.			
		план		факт		план		факт	
		2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Музыкальное искусство и хоровое пение	1	1	1	1	1780,96	2923,63	1780,96	2923,63
2	Изобразительное искусство	1	1	1	1	579,83	1003,5	579,83	1003,5
3	Хореографическое искусство	1	1	1	1	939,1	1562,8	939,10	1562,8

2.2. Информация о результатах оказания услуг (выполнения работ)

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1	Общее количество потребителей, воспользовавшихся услугами (работами) учреждения	ед.	169	169	169	169
	в том числе:					
	Музыкальное искусство и хоровое пение		65	65	65	62
	Изобразительное искусство		42	42	42	45
	Хореографическое искусство		62	62	62	62
1.1	бесплатными, из них по видам услуг (работ):	ед.	3	3	3	5
	Музыкальное искусство и хоровое пение		2	2	2	1
	Изобразительное искусство		0	0	0	2
	Хореографическое искусство		1	1	1	2
1.2	частично платными, из них по видам услуг (работ):	ед.	11	11	11	23
	Музыкальное искусство и хоровое пение		11	11	11	13
	Изобразительное искусство		0	0	0	8
	Хореографическое искусство		0	0	0	2
1.3	полностью платными, из них по видам услуг (работ):	ед.	169	169	155	141
	Музыкальное искусство и хоровое пение		65	65	52	48
	Изобразительное искусство		42	42	42	35
	Хореографическое искусство		62	62	61	58
2	Средняя стоимость получения частично платных услуг для потребителей, в том числе по видам услуг (работ):	руб.	180	180	225	225
	Музыкальное искусство и хоровое пение		180	180	315	315
	Изобразительное искусство		180	180	180	180
	Хореографическое искусство		180	180	180	180

1	2	3	4	5	6	7
3	Средняя стоимость получения платных услуг для потребителей, в том числе по видам услуг (работ):	руб.	340	340	600	600
	Музыкальное искусство и хоровое пение		340	340	600	600
	Изобразительное искусство		340	340	600	600
	Хореографическое искусство		340	340	600	600

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1	Сумма доходов, полученных от оказания платных услуг (выполнения работ)	тыс. руб.	618,00	640,81	673,36	677,26
	в том числе:					
1.1	частично платных, из них по видам услуг (работ):	тыс. руб.	306,0	317,29	306,0	306,00
	Музыкальное искусство и хоровое пение		140,0	142,0	140,0	140,0
	Изобразительное искусство		60,0	65,0	60,0	60,0
	Хореографическое искусство		106,0	110,29	106,0	106,00
1.2	полностью платных, из них по видам услуг (работ):	тыс. руб.	312,0	323,52	367,36	371,26
	Подготовительные группы		190,0	198,0	205,36	205,36
	Ускоренные курсы на муз инструментах		122,0	125,52	162,0	165,90

[illegible]

2.5. Информация о жалобах потребителей

N	Виды зарегистрированных жалоб	Количество жалоб		Принятые меры по результатам рассмотрения жалоб
		2012	2013	
1	2	3	4	5
1	Жалобы потребителей, поступившие в учреждение	0		-
2	Жалобы потребителей, поступившие учредителю	0	0	-
3	Жалобы потребителей, поступившие главе администрации города Перми	0	0	-
4	Жалобы потребителей, поступившие Главе города Перми - председателю Пермской городской Думы	0	0	-
5	Жалобы потребителей, поступившие губернатору Пермского края	0	0	-
6	Жалобы потребителей, поступившие в прокуратуру города Перми	0	0	-

2.6. Информация об общей сумме прибыли учреждения после налогообложения в отчетном периоде

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1	Общая сумма прибыли муниципального автономного учреждения после налогообложения в отчетном периоде, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	сумма прибыли после налогообложения, образовавшаяся в связи с оказанием муниципальным автономным учреждением частично платных услуг (работ)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	сумма прибыли после налогообложения, образовавшаяся в связи с оказанием муниципальным автономным учреждением платных услуг (работ)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

2.7. Изменение балансовой (остаточной) стоимости нефинансовых активов

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2013	Изменение стоимости нефинансовых активов, %
1	2	3	4	5	6
1	Балансовая стоимость нефинансовых активов	тыс. руб.	9902.8	9670,9	0
2	Остаточная стоимость нефинансовых активов	тыс. руб.	3620.9	3474,4	4

2.8. Общая сумма выставленных требований в возмещение ущерба по недостаткам и хищениям

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014
1	2	3	4	5
1	Общая сумма выставленных требований в возмещение ущерба по недостаткам и хищениям	тыс. руб.	0	0
	в том числе:		0	0
1.1	материальных ценностей	тыс. руб.	0	0
1.2	денежных средств	тыс. руб.	0	0
1.3	от порчи материальных ценностей	тыс. руб.	0	0

2.9. Изменение дебиторской и кредиторской задолженности в разрезе поступлений (выплат), предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014	Изменение суммы задолженности относительно предыдущего отчетного года, %	Причины образования просроченной кредиторской задолженности, дебиторской задолженности, нереальной к взысканию
1	2	3	4	5	6	7
1	Сумма дебиторской задолженности	тыс. руб.	15,3	13,2	-13,7	х
	в том числе:					
1.1	в разрезе поступлений		15,3	13,2	-13,7	х
1.1.1	Родительская плата за посещение детей учреждения		3,0	13,2	340	Родительская плата за посещение детей учреждения
1.2	в разрезе выплат					х
2	Нереальная к взысканию дебиторская задолженность	тыс. руб.				
3	Сумма кредиторской задолженности	тыс. руб.	-40,4	-26,7	-33,9	х
	в том числе:					х
	в разрезе выплат					х
	Задолженность ФСС по временной нетрудоспособности за счет фонда (б.лист)		-40,4		100	Задолженность ФСС по временной нетрудоспособности за счет
4	Просроченная кредиторская задолженность	тыс. руб.				

2.10. Информация о суммах кассовых и плановых поступлений (с учетом возвратов) и выплат (с учетом восстановленных кассовых выплат), предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014
1	2	3	4	5
1	Суммы плановых поступлений (с учетом возвратов)	тыс. руб.		
	в том числе:			
	в разрезе поступлений			
2	Суммы кассовых поступлений (с учетом возвратов)	тыс. руб.		
	в том числе:			
	в разрезе поступлений			
3	Суммы плановых выплат (с учетом восстановленных кассовых выплат)	тыс. руб.		
	в том числе:			
	в разрезе выплат			
4	Суммы кассовых выплат (с учетом восстановленных кассовых выплат)	тыс. руб.		
	в том числе:			
	в разрезе выплат			

**Раздел 3. Об использовании имущества, закрепленного
за муниципальным автономным учреждением**

3.1. Информация об общей стоимости недвижимого, особо ценного движимого и иного движимого имущества муниципального автономного учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
1	Общая балансовая стоимость имущества муниципального автономного учреждения	тыс. руб.	9902,8	9902,8	9902,8	9670,9
	в том числе:					
1.1	приобретенного муниципальным автономным учреждением за счет средств, выделенных учредителем	тыс. руб.				
	в том числе:					
1.1.1	недвижимого имущества	тыс. руб.				
1.2	приобретенного муниципальным автономным учреждением за счет доходов, полученных от платных услуг и иной приносящей доход деятельности	тыс. руб.		7,3		
	в том числе:					
1.2.1	недвижимого имущества	тыс. руб.				
2	Общая балансовая стоимость имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	тыс. руб.	9902,8	9902,8	9902,8	9670,9
	в том числе:					
2.1	недвижимого имущества, всего	тыс. руб.	8879,3	8879,3	8879,3	8879,3
	из него:					
2.1.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
2.1.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
2.2	движимого имущества, всего	тыс. руб.				
2.3	особо ценного движимого имущества, всего	тыс. руб.	472,4	472,4	472,4	472,4
	из него:					
2.3.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
2.3.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
2.4	иного движимого имущества, всего	тыс. руб.	551,1	551,1	551,1	319,2
	из него:					
2.4.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
2.4.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
3	Общая остаточная стоимость имущества муниципального автономного учреждения	тыс. руб.	3620,9	3620,9	3620,9	3774,4
	в том числе:					
3.1	приобретенного муниципальным автономным учреждением за счет средств, выделенных учредителем	тыс. руб.				
	в том числе:					
3.1.1	недвижимого имущества	тыс. руб.				
3.2	приобретенного муниципальным автономным учреждением за счет доходов, полученных от платных услуг и иной приносящей доход деятельности	тыс. руб.				
	в том числе:					
3.2.1	недвижимого имущества	тыс. руб.				

1	2	3	4	5	6	7
4	Общая остаточная стоимость имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	тыс. руб.	3620,9	3620,9	3620,9	3774,4
	в том числе:					
4.1	недвижимого имущества, всего	тыс. руб.	3758,3	3617,2	3617,2	3474,4
	из него:					
4.1.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
4.1.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
4.2	движимого имущества, всего	тыс. руб.				
4.3	особо ценного движимого имущества, всего	тыс. руб.	38,9	0,0	0,0	0,0
	из него:					
4.3.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
4.3.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
4.4	иного движимого имущества, всего	тыс. руб.	8,8	3,7	0,0	0,0
	из него:					
4.4.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
4.4.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.	8,8	3,7	0,0	0,0

3.2. Информация об использовании имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
1	Количество объектов недвижимого имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	ед.	1	1	1	1
	из них:					
1.1	зданий, строений, сооружений	ед.	1	1	1	1
1.2	иных объектов (замощений, заборов и других)	ед.				
	в том числе:					
1.3	количество неиспользованных объектов недвижимого имущества	ед.				
	из них:					
1.3.1	зданий, строений, сооружений	ед.				
1.3.2	иных объектов (замощений, заборов и других)	ед.				
2	Количество объектов особо ценного движимого имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	ед.	0	36	36	36
	в том числе:					
	количество неиспользованных объектов особо ценного движимого имущества	ед.				
3	Общая площадь объектов недвижимого имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	кв. м	648	648	648	648
	из них:					
3.1	зданий, строений, сооружений	кв. м	648	648	648	648
	в том числе:					
3.1.1	переданного в аренду <*>	кв. м				
3.1.2	переданного в безвозмездное пользование <*>	кв. м				
3.2	иных объектов (замощений, заборов и других)	кв. м				

1	2	3	4	5	6	7
4	Общая площадь неиспользуемого недвижимого имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	кв. м				
	в том числе:					
4.1	переданного в аренду <*>	кв. м				
4.2	переданного в безвозмездное пользование <*>	кв. м				
5	Объем средств, полученных от сдачи в аренду в установленном порядке имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	тыс. руб.				

<*> В графах 4-7 по строкам 3.1.1, 3.1.2, 4.1, 4.2 указываются площади недвижимого имущества, переданного в аренду, безвозмездное пользование по всем договорам, заключенным в течение отчетного периода.

Главный бухгалтер муниципального автономного учреждения _____ Чиник А.А. _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Руководитель муниципального автономного учреждения _____ Власова М.Н. _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Исполнитель (лицо, ответственное за составление отчета) _____ Чиник А.А. _____
(подпись) (расшифровка подписи)

СОГЛАСОВАН

(начальник департамента имущественных отношений администрации города Перми)

УТВЕРЖДЕН
 №1 от 26.01.2015
 (номер и дата протокола заседания
 наблюдательного совета муниципального
 автономного учреждения
 города Перми)

Отчет
о деятельности муниципального автономного учреждения города
Перми МАОУ ДОД «ДМШ №2» за период с 01.01.2014 по 31.12.2014
(наименование учреждения)
(по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным)

Раздел 1. Общие сведения об учреждении

1.1. Сведения об учреждении

Полное наименование	Муниципальное автономное образовательное учреждение дополнительного образования детей города Перми «Детская музыкальная школа №2»
Сокращенное наименование	МАОУ ДОД «ДМШ №2»
Юридический адрес	614060, г. Пермь, ул. Уральская, 109
Фактический адрес	614060, г. Пермь, ул. Уральская, 109
Телефон/факс/электронная почта	260-41-75; 260-34-39; e-mail:dmhs2@yandex.ru
Ф.И.О. руководителя, телефон	Пономарёва Елена Алексеевна
Свидетельство о государственной регистрации (номер, дата выдачи, срок действия)	серия 59 № 004416854 от 24.10.2012
Лицензия (номер, дата выдачи, срок действия)	серия 59Л01 № 0000377 от 20.03.2013 бессрочная
Свидетельство об аккредитации (номер, дата выдачи, срок действия)	серия ГА 024378 № 3069 от 13.01.2009 по 14.01.2014

1.2. Состав наблюдательного совета учреждения

N	Фамилия, имя, отчество	Должность	Правовой акт о назначении членов наблюдательного совета (вид, дата, №, наименование)	Срок полномочий
1	2	3	4	5
1	Порубова Оксана Анатольевна	Главный бухгалтер МАОУ ДОД «ДМШ №2»	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018
2	Рюмина Ксения Владимировна	Преподаватель МАОУ ДОД «ДМШ №2»	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018
3	Фридман Михаил Борисович	Преподаватель МАОУ ДОД «ДМШ №2»	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018
4	Белослудцева Ольга Ананьевна	Ведущий специалист департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018
5	Главатских Елена Михайловна	Главный специалист департамента имущественных отношений администрации города Перми	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018

1	2	3	4	5
6	Никитина Надежда Михайловна	Председатель территориального общественного самоуправления (ТОС) «Вечерняя Пермь» микрорайона городские горки Мотовилихинского района г.Перми	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018
7	Каминская Светлана Валерьевна	начальник сектора художественного образования отдела по культуре и дополнительно образованию управления по реализации культурной и молодежной политики департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018
8	Пустозёрова Екатерина Валерьевна	Заместитель директора МАУК «Пермский планетарий»	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018
9	Терехина Ирина Александровна	Представитель родительской общественности МАОУ ДОД «ДМШ №2»	Приказ начальника департамента культуры и молодежной политики от 26.02.2013, № СЭД-09-01-12-46	До 23.01.2018

1.3. Виды деятельности, осуществляемые учреждением

N	Виды деятельности учреждения	Основание (перечень разрешительных документов, на основании которых учреждение осуществляет деятельность, с указанием номеров, даты выдачи и срока действия)	
		год n-1 <2013>	год n <2014>
1	2	3	4
1	Основные виды деятельности: Образовательная, методическая, творческая, культурно-просветительская.	Устав, утвержденный распоряжением начальника департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми от 17.10.2012, № СЭД-09-01-15-28 Лицензия серия 59Л01 № 0000377 от 20.03.2013 бессрочно	Устав, утвержденный распоряжением начальника департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми от 17.10.2012, № СЭД-09-01-15-28 Лицензия серия 59Л01 № 0000377 от 20.03.2013 бессрочно
2	Виды деятельности, не являющиеся основными: обучение детей дошкольного возраста в группах для подготовки к учебному процессу; обучение детей дошкольного возраста в группах раннего эстетического развития; обучение детей школьного возраста, не включённых в квоту муниципального задания, по образовательным программам с 5-ти и 7-ми летним курсом обучения; обучение детей с 13 лет по дополнительным 3-х годичным образовательным программам и др.	Устав, утвержденный распоряжением начальника департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми от 17.10.2012, № СЭД-09-01-15-28 Лицензия серия 59Л01 № 0000377 от 20.03.2013 бессрочно Свидетельство об аккредитации серия ГА № 024378 от 13.01.2009 до 14.01.2014	Устав, утвержденный распоряжением начальника департамента культуры и молодежной политики администрации города Перми от 17.10.2012, № СЭД-09-01-15-28 Лицензия серия 59Л01 № 0000377 от 20.03.2013 бессрочно

<*> n-1 - год, предыдущий отчетному году,

<***> n - отчетный год.

1.4. Функции, осуществляемые учреждением

N	Наименование функций	Количество штатных единиц, шт.		Доля бюджета учреждения, расходуемая на осуществление функций, %	
		2013	2014	2013	2014
1	2	3	4	5	6
1	Профильные функции	45,19	45,19	79%	88,48%
1	Непрофильные функции	6	6	21%	11,52%

1.5. Информация о количестве штатных единиц, количественном составе и квалификации сотрудников учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
1	Количество штатных единиц <*>	штук	53,46	51,19	51,19	51,19
2	Количественный состав	человек	50	45	45	45
3	Квалификация сотрудников, в т.ч: Руководитель - высшее профессиональное образование, стаж 24 года, преподаватели и АУП 29 человек – имеющие высшее образование, 16 человек – среднее профессиональное образование, стаж сотрудников в среднем 30 лет		50	45	45	45

<*> В случае изменения количества штатных единиц в учреждении указываются причины, приведшие к их изменению на конец отчетного периода.

<***> Указывается уровень профессионального образования и стаж работы сотрудников.

1.6. Информация о среднегодовой численности и средней заработной плате работников учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014
1	2	3	4	5
1	Среднегодовая численность работников учреждения	человек	51	45
	в том числе:			
	в разрезе категорий (групп) работников <*>	человек		
	- руководители		3	3
	- административно-управленческий персонал		1	1
	- вспомогательный персонал		2	2
	- основной персонал (педагогические работники)		45	39
2	Средняя заработная плата работников учреждения	руб.	22712	23438
	в том числе:			
	в разрезе категорий (групп) работников <*>	руб.		
	- руководители		38193	60568
	- административно-управленческий персонал		28377	28044
	- вспомогательный персонал		15699	18911
	- основной персонал (педагогические работники)		20630	21678

<*> Категории (группы) работников указываются в соответствии с отраслевым Положением о системе оплаты труда работников муниципальных учреждений, утвержденным постановлением администрации города Перми.

1.7. Информация об осуществлении деятельности, связанной с выполнением работ или оказанием услуг в соответствии с обязательствами перед страховщиком по обязательному социальному страхованию, и об объеме финансового обеспечения данной деятельности

N	Наименование услуги (работы)	Объем услуг (работ), ед. изм.		Объем финансового обеспечения, тыс. руб.	
		2013	2014	2013	2014
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

1.8. Информация об объеме финансового обеспечения муниципального автономного учреждения в рамках целевых программ, утвержденных в установленном порядке:

N	Наименование программ с указанием нормативного правового акта об утверждении программ (в разрезе каждой программы) <*>	Объем финансового обеспечения, тыс. руб.	
		год n-1	год n
1	2	3	4
1.1	Социальные гарантии педагогическим работникам		778,7
1.2	Оздоровление работников муниципальных учреждений города Перми		26,0
1.3	ВЦП «Дети - будущее культурной столицы» № 202 от 28.04.2012	12,75	50,8

<*> Отчет по программам представляется в рамках деятельности, осуществленной учреждением.

1.9. Перечень услуг (работ), оказываемых учреждением

N	Наименование услуги (работы)	2013	2014	Категория потребителей
1	2	3	4	5
1	Муниципальные услуги (работы) Услуга дополнительного образования по образовательным программам повышенного уровня «Музыкальное искусство» и «Хоровое пение»:	331	331	Ребёнок в возрасте от 7 до 14 лет, подростки в возрасте от 14 до 18 лет, проживающий на территории г.Перми
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 5- летнее обучение младшие классы	24	18	
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 5-летнее обучение старшие классы	19	18	
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 7-летнее обучение младшие классы	204	181	
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 7-летнее обучение старшие классы	84	94	
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 8-летнее обучение по дополнительной предпрофессиональной общеобразовательной программе в области музыкального искусства младшие классы		20	

1	2	3	4	5
2	Услуги (работы), оказываемые потребителям за плату:	69	85	
	Подготовка детей дошкольного возраста к учебному процессу	24	25	Дети в возрасте 5-6 лет
	Обучение детей дошкольного возраста в группах раннего эстетического развития	15	21	Дети в возрасте 4,5-5 лет
	Другие образовательные услуги, направленные на всестороннее развитие гармоничной личности	30	39	Учащиеся в возрасте 7-18 лет

Раздел 2. Результат деятельности учреждения

2.1. Информация об исполнении муниципального задания учредителя

N	Наименование услуги (работы)	Объем услуг (работ), ед. изм.				Объем финансового обеспечения, тыс. руб.			
		план		факт		план		факт	
		2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1									
2	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 5- летнее обучение младшие классы	29	13	29	13	753,73	693,9	753,73	693,9
2	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 5-летнее обучение старшие классы	11	23	11	23	367,62	1118,1	367,62	1118,1
3	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 7-летнее обучение младшие классы	199	137	199	137	4717,47	6257,1	4717,47	6257,1
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 7-летнее обучение старшие классы	92	107	92	107	3438,28	5974,5	3438,28	5974,5
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 8-летнее обучение по дополнительной предпрофессиональной общеобразовательной программе в области музыкального искусства младшие классы		36		36		976,5		976,5
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 8-летнее обучение по дополнительной предпрофессиональной общеобразовательной программе в области хорового пения младшие классы		9		9		88,1		88,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Услуга дополнительного образования по образовательным программам в области музыкального искусства и хорового пения 5-летнее обучение по дополнительной предпрофессиональной общеобразовательной программе в области музыкального искусства младшие классы		6		6		83,9		83,9

2.2. Информация о результатах оказания услуг (выполнения работ)

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1	Общее количество потребителей, воспользовавшихся услугами (работами) учреждения	ед.	400	400	416	416
	в том числе:					
1.1	бесплатными, из них по видам услуг (работ):	ед.				
1.2	частично платными, из них по видам услуг (работ):	ед.	331	331	331	331
1.3	полностью платными, из них по видам услуг (работ):	ед.	69	69	85	85
2	Средняя стоимость получения частично платных услуг для потребителей, в том числе по видам услуг (работ):	руб.	231,7	231,7	231,7	231,7
3	Средняя стоимость получения платных услуг для потребителей, в том числе по видам услуг (работ):	руб.	1116,7	1116,7	1700,0	1700,0

2.3. Информация о суммах доходов, полученных учреждением от оказания платных услуг (выполнения работ)

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1	Сумма доходов, полученных от оказания платных услуг (выполнения работ)	тыс. руб.	1521,5	1501,7	1883,0	1952,0
	в том числе:					
1.1	частично платных, из них по видам услуг (работ):	тыс. руб.	690,2	690,2	700,0	700,00
1.2	полностью платных, из них по видам услуг (работ):	тыс. руб.	831,3	811,5	1183,0	1252,0 1

2.4. Информация о ценах (тарифах) на платные услуги (работы), оказываемые потребителям (в динамике в течение отчетного года)

N	Наименование вида услуги	Ед. изм.	Цены (тарифы) на платные услуги (работы), оказываемые потребителям																								
			2014																								
			План												факт												
			Январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
1	ОМР	Руб.	1000	1000	1000	1000	1000	0	0	0	1700	1700	1700	1700	1000	1000	1000	1000	1000	0	0	0	1700	1700	1700	1700	
2	Общ.инстру- мент	Руб.	850	850	850	850	850	0	0	0	1200	1200	1200	1200	850	850	850	850	850	0	0	0	1200	1200	1200	1200	
3	Подготовитель- ный класс	Руб.	1500	1500	1500	1500	1500	0	0	0	2200	2200	2200	2200	1500	1500	1500	1500	1500	0	0	0	2200	2200	2200	2200	

2.5. Информация о жалобах потребителей

N	Виды зарегистрированных жалоб	Количество жалоб		Принятые меры по результатам рассмотрения жалоб
		2013	2014	
1	2	3	4	5
1	Жалобы потребителей, поступившие в учреждение	0	0	-
2	Жалобы потребителей, поступившие учредителю	0	0	-
3	Жалобы потребителей, поступившие главе администрации города Перми	0	0	-
4	Жалобы потребителей, поступившие Главе города Перми - председателю Пермской городской Думы	0	0	-
5	Жалобы потребителей, поступившие губернатору Пермского края	0	0	-
6	Жалобы потребителей, поступившие в прокуратуру города Перми	0	0	-

2.6. Информация об общей сумме прибыли учреждения после налогообложения в отчетном периоде

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			план	факт	план	факт
1	2	3	4	5	6	7
1	Общая сумма прибыли муниципального автономного учреждения после налогообложения в отчетном периоде, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	сумма прибыли после налогообложения, образовавшаяся в связи с оказанием муниципальным автономным учреждением частично платных услуг (работ)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	сумма прибыли после налогообложения, образовавшаяся в связи с оказанием муниципальным автономным учреждением платных услуг (работ)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

2.7. Изменение балансовой (остаточной) стоимости нефинансовых активов

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014	Изменение стоимости нефинансовых активов, %
1	2	3	4	5	6
1	Балансовая стоимость нефинансовых активов	тыс. руб.	2740,0	2745,3	0,2%
2	Остаточная стоимость нефинансовых активов	тыс. руб.	485,0	457,0	5,7%

2.8. Общая сумма выставленных требований в возмещение ущерба по недостаткам и хищениям

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014
1	2	3	4	5
1	Общая сумма выставленных требований в возмещение ущерба по недостаткам и хищениям	тыс. руб.	0	0
	в том числе:		0	0
1.1	материальных ценностей	тыс. руб.	0	0
1.2	денежных средств	тыс. руб.	0	0
1.3	от порчи материальных ценностей	тыс. руб.	0	0

2.9. Изменение дебиторской и кредиторской задолженности в разрезе поступлений (выплат), предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014	Изменение суммы задолженности относительно предыдущего отчетного года, %	Причины образования просроченной кредиторской задолженности, дебиторской задолженности, нереальной к взысканию
1	2	3	4	5	6	7
1	Сумма дебиторской задолженности	тыс. руб.	15,7	16,8	1,1	х
	в том числе:					
1.1	в разрезе поступлений					х
1.1.1	Родительская плата за посещение детей учреждения		15,7	16,8	1,1	Родительская плата за посещение детей учреждения
1.2	в разрезе выплат					х
2	Нереальная к взысканию дебиторская задолженность	тыс. руб.				
3	Сумма кредиторской задолженности	тыс. руб.	-272,3	-23,7	248,6	х
	в том числе:					х
	в разрезе выплат					х
	Задолженность ФСС по временной нетрудоспособности за счет фонда (б.лист)		-272,3	-23,7	248,6	Задолженность ФСС по временной нетрудоспособности за счет
4	Просроченная кредиторская задолженность	тыс. руб.				

2.10. Информация о суммах кассовых и плановых поступлений (с учетом возвратов) и выплат (с учетом восстановленных кассовых выплат), предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013	2014
1	2	3	4	5
1	Суммы плановых поступлений (с учетом возвратов)	тыс. руб.	14224,9	17930,6
	в том числе:			
	в разрезе поступлений			
	Муниципальное задание		9277,1	15192,1
	Стимулирующие выплаты		3413,6	
	ВЦП		12,7	1883,0
	Собственные доходы		1521,5	855,5
	Иные цели			
2	Суммы кассовых поступлений (с учетом возвратов)	тыс. руб.	14205,1	17999,6
	в том числе:			
	Муниципальное задание		9277,1	15192,1
	Стимулирующие выплаты		3413,6	
	ВЦП		12,7	
	Собственные доходы		1501,7	1952,0
	Иные цели			855,5
	в разрезе поступлений			
3	Суммы плановых выплат (с учетом восстановленных кассовых выплат)	тыс. руб.	14251,0	18127,0
	в том числе:			
	в разрезе выплат			
	211		9630,1	12511,8
	213		3050,9	3566,8
	221		105,5	122,2
	222		15,5	43,8
	223		157,9	211,3
	225		647,6	604,0
	226		442,9	674,7
	262		26,0	38,6
	290		12,0	52,1
	310		26,0	5,3
	340		136,5	100,0
4	Суммы кассовых выплат (с учетом восстановленных кассовых выплат)	тыс. руб.	14065,0	17943,7
	в том числе:			
	в разрезе выплат			
	211		9553,4	12636,8
	213		1963,2	3511,5
	221		99,2	112,6
	222		15,2	43,3
	223		154,0	207,3
	225		645,2	589,0
	226		442,3	644,9
	262		26,0	38,6
	290		7,3	52,1
	310		22,8	5,3
	340		136,3	99,0

**Раздел 3. Об использовании имущества, закрепленного
за муниципальным автономным учреждением**

3.1. Информация об общей стоимости недвижимого, особо ценного движимого и иного движимого имущества муниципального автономного учреждения

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
1	Общая балансовая стоимость имущества муниципального автономного учреждения	тыс. руб.	2726,3	2740,0	2740,0	2745,3
	в том числе:					
1.1	приобретенного муниципальным автономным учреждением за счет средств, выделенных учредителем	тыс. руб.	1683,8	1683,8	1683,8	1683,8
	в том числе:					
1.1.1	недвижимого имущества	тыс. руб.				
1.2	приобретенного муниципальным автономным уч- реждением за счет доходов, полученных от платных услуг и иной приносящей доход деятельности	тыс. руб.	1042,5	1056,2	1056,2	1061,5
	в том числе:					
1.2.1	недвижимого имущества	тыс. руб.				
2	Общая балансовая стоимость имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	тыс. руб.	2726,3	2740,0	2740,0	2731,6
	в том числе:					
2.1	недвижимого имущества, всего	тыс. руб.	430,8	430,8	430,8	430,8
	из него:					
2.1.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
2.1.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
2.2	движимого имущества, всего	тыс. руб.	2295,5	2309,2	2309,2	2314,5
2.3	особо ценного движимого имущества, всего	тыс. руб.	2126,8	1295,2	1295,2	1295,2
	из него:					
2.3.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
2.3.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
2.4	иного движимого имущества, всего	тыс. руб.	168,7	1057,3	1014,0	1005,6
	из него:					
2.4.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
2.4.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
3	Общая остаточная стоимость имущества муниципального автономного учреждения	тыс. руб.	520,6	485,0	485,0	457,0
	в том числе:					
3.1	приобретенного муниципальным автономным учреждением за счет средств, выделенных учредителем	тыс. руб.	426,0	402,8	402,8	380,7
	в том числе:					
3.1.1	недвижимого имущества	тыс. руб.	223,7	220,1	220,1	216,5
3.2	приобретенного муниципальным автономным учреждением за счет доходов, полученных от платных услуг и иной приносящей доход деятельности	тыс. руб.	94,6	82,2	82,2	76,3
	в том числе:					
3.2.1	недвижимого имущества	тыс. руб.				
4	Общая остаточная стоимость имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	тыс. руб.	520,6	485,0	485,0	457,0

1	2	3	4	5	6	7
	в том числе:					
4.1	недвижимого имущества, всего	тыс. руб.	223,7	220,1	220,1	216,5
	из него:					
4.1.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
4.1.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
4.2	движимого имущества, всего	тыс. руб.	296,9	264,9	264,9	240,5
4.3	особо ценного движимого имущества, всего	тыс. руб.	1067,0	163,0	163,0	148,9
	из него:					
4.3.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
4.3.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				
4.4	иного движимого имущества, всего	тыс. руб.	-770,1	101,9	101,9	91,6
	из него:					
4.4.1	переданного в аренду	тыс. руб.				
4.4.2	переданного в безвозмездное пользование	тыс. руб.				

3.2. Информация об использовании имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением

N	Наименование показателей	Ед. изм.	2013		2014	
			на начало отчетного периода	на конец отчетного периода	на начало отчетного периода	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
1	Количество объектов недвижимого имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	ед.	1	1	1	1
	из них:					
1.1	зданий, строений, сооружений	ед.	1	1	1	1
1.2	иных объектов (замощений, заборов и других)	ед.				
	в том числе:					
1.3	количество неиспользованных объектов недвижимого имущества	ед.				
	из них:					
1.3.1	зданий, строений, сооружений	ед.				
1.3.2	иных объектов (замощений, заборов и других)	ед.				
2	Количество объектов особо ценного движимого имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	ед.	101	164	164	164
	в том числе:					
	количество неиспользованных объектов особо ценного движимого имущества	ед.				
3	Общая площадь объектов недвижимого имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	кв. м	483,2	483,2	483,2	483,2
	из них:					
3.1	зданий, строений, сооружений	кв. м				
	в том числе:					
3.1.1	переданного в аренду <*>	кв. м				
3.1.2	переданного в безвозмездное пользование <*>	кв. м				
3.2	иных объектов (замощений, заборов и других)	кв. м				
4	Общая площадь неиспользуемого недвижимого имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	кв. м				

1	2	3	4	5	6	7
	в том числе:					
4.1	переданного в аренду <*>	кв. м				
4.2	переданного в безвозмездное пользование <*>	кв. м				
5	Объем средств, полученных от сдачи в аренду в установленном порядке имущества, закрепленного за муниципальным автономным учреждением на праве оперативного управления	тыс. руб.				

<*> В графах 4-7 по строкам 3.1.1, 3.1.2, 4.1, 4.2 указываются площади недвижимого имущества, переданного в аренду, безвозмездное пользование по всем договорам, заключенным в течение отчетного периода.

Главный бухгалтер муниципального автономного учреждения _____ Порубова О.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Руководитель муниципального автономного учреждения _____ Пономарёва Е.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Исполнитель (лицо, ответственное за составление отчета) _____ Порубова О.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

СОГЛАСОВАН

(начальник департамента имущественных отношений администрации города Перми)

Извещения о проведении собрания о согласовании местоположения границ земельных участков

Кадастровым инженером Габовой Натальей Валерьевной, номер квалификационного аттестата кадастрового инженера 59-10-76 (почтовый адрес: г. Краснокамск, ул. Чапаева, 67-29 контактный телефон 89194600496, адрес электронной почты gabovva@yandex.ru) выполняются работы по уточнению местоположения границ земельного участка, расположенного по адресу: г. Пермь, Кировский р-он, ул. Псковская, 67 (59:01:1713436:5). Заказчиком кадастровых работ является Колесникова Елена Михайловна, контактный телефон 89292342045. Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границы: г. Пермь, Кировский р-он, ул. Ермака, 72а (59:01:1713436:4) – Гусев Юрий Михайлович. Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится 19.03.2015 г. в 12 часов по адресу: г. Пермь, ул. Автозаводская, 44а. Ознакомление с межевым планом и принятие возражений по согласованию границ принимаются с 17.02.2015 г. по 19.03.2015 г. по адресу :г. Пермь, ул. Автозаводская, 44а. При себе иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок.

Кадастровым инженером, Кучковой Ингой Борисовной (№ квалификационного аттестата кадастрового инженера 59-13-723), являющимся работником юридического лица Центр оценки и землеустройства по Уральскому и Приволжскому федеральным округам - Филиал ФГУП «Ростехинвентаризация - Федеральное БТИ», ОГРН 1027739346502, г.Пермь, ул. Веры Засулич, 47 тел. (342) 223-20-78, факс (342) 280-69-29, email:gek@kadastr.perm.ru, выполняются кадастровые работы по образованию земельных участков из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности в отношении нижеследующих земельных участков:

№ п/п	Адрес земельного участка, кадастровый номер	Заказчиком кадастровых работ является: ФИО, контактный тел., почтовый адрес	Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границы
1	г. Пермь, Индустриальный район, ул. Братьев Игнатовых, 4а, на земельном участке находится ТП 7277	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140, тел. (342) 239-90-10	г. Пермь, Индустриальный район, ул. Мира, 76 (кад.№ 59:01:4410760:6)
2	г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Висимская, 27а, на земельном участке находится КТП 2039	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д.140, тел. (342) 239-90-10	г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Висимская, 27 (кад.№ 59:01:4211178:5)

Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится «19» марта 2015 г. в 10 ч. 00 мин. по адресу: г.Пермь, ул. Веры Засулич, 47 каб.38. С проектами межевых планов можно ознакомиться по адресу: г.Пермь, ул. Веры Засулич, 47, каб. 38. Возражения по проектам межевых планов и требования о проведении согласования границ земельных участков на местности принимаются с «17» февраля 2015 г. по «18» марта 2015 г. по адресу: г.Пермь, ул. Веры Засулич, 47, каб. 38. При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок.

Кадастровым инженером Козговой Марией Анатольевной, 614990, г. Пермь, ул. Сибирская, д.9, оф.723, kozgovam@mail.ru, тел. 89082445678, квалификационный аттестат № 59-10-116, в отношении земельного участка, расположенного по адресу: Пермский край, г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Фокинская, 66 с кадастровым номером: 59:01:4011286:1, выполняются кадастровые работы по уточнению местоположения границ и площади земельного участка. Заказчиком работ является Бойко Лилия Талгатовна, г. Пермь, ул. Фокинская, 60, тел. 2430533. Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: г. Пермь, Ленинский р-н, ул. Сибирская, д.9, оф.723 «20» марта 2015 г. в 11 часов 00 минут. С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: г. Пермь, ул. Сибирская, д.9, оф.723. Возражения по проекту межевого плана и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с «17» февраля 2015 г. по «19» марта 2015г. по адресу: г. Пермь, Сибирская, д.9, оф.723. Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Крайпрудская, 63 (59:01:4011286:13). При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок.

Кадастровым инженером Толстиковой Ксенией Алексеевной №59-11-465 (Пермь, Г.Звезда, 5, 201, 89526613303, ks_t@mail.ru) в отношении земельного участка выполняются кадастровые работы: образованию земельного участка в квартале 59:01:4311449 город Пермь, Свердловский район, СНТ «Садоводческое товарищество № 68», ул. Горловская, 88а, участок №23 (Захаров А.А., 89615722052, Пермь, Сибирская, 30 - 38). Смежный земельный участок, с правообладателем которого требуется согласовать местоположение границ: 59:01:4311449:117 Пермь, ул. Горловская, ж/р Южный, коллективный сад №68, при институте «Ураллеспроект». Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: Пермь, Газеты Звезда, 5, 201, 20.03.2015 года в 15 часов. С проектом межевого плана земельных участков можно ознакомиться по адресу: Пермь, Г.Звезда, 5, 201. Обоснованные возражения относительно местоположения границ, содержащихся в проекте межевого плана, и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 19.02.15 по 17.03.15. При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

Кадастровым инженером Елькиной Светланой Валерьевной, квалификационный аттестат № 59-10-101, 614000, г. Пермь, Ленинский район, ул. Пермская, 72, оф. 304, e-mail: esv_zemkadastr@mail.ru, тел. (342)212-82-03, (342) 278-33-53, в отношении земельного участка, расположенного: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, севернее земельного участка по ул. Баумана, 11, кадастровый номер кадастрового квартала: 59:01:4410850, выполняются кадастровые работы по уточнению местоположения границы земельного участка. Заказчиком кадастровых работ является: общество с ограниченной ответственностью «Новая городская инфраструктура Прикамья», адрес: Россия, 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. Свйезева, 35, тел. 89504789743. Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границы состоится по адресу: 614000, г. Пермь, ул. Пермская, 72, оф. 304 «20» марта 2015 г. в 11 часов 00 минут. С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: 614000, г. Пермь, ул. Пермская, 72, оф. 304. Обоснованные возражения относительно местоположения границ, содержащихся в проекте межевого плана, и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с «24» февраля 2015 г. по «12» марта 2015 г. по адресу: 614000, г. Пермь, ул. Пермская, 72, оф. 304. Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: Пермский край, г. Пермь, Индустриальный район, ул. Баумана, 11, кадастровый номер 59:01:4410850:32. При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

Кадастровый инженер Кузнецов О.В., № 59-11-196, 614051, г.Пермь, ул.Пушкарская, 51 оф.217, e-mail: kadastr_2009@mail.ru, т.8(342)2713127 в отношении земельного участка с кадастровым № 59:01:5010012:3, расположенного: г. Пермь, р-н Свердловский, ул. Цветочная, 53 выполняет кадастровые работы по уточнению местоположения границы земельного участка. Заказчиком кадастровых работ является Катаева З.М. 614000, г.Пермь, ул.Тургенева, 33а-61, т.89058646941. Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: г.Пермь, ул.Пушкарская, 51 оф.217 20.03.15г. в 14.00. С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: г.Пермь, ул. Пушкарская, 51 оф.217. Обоснованные возражения относительно местоположения границ, содержащихся в проекте межевого плана, и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с 17.02.15г. по 20.03.15г. по адресу: г.Пермь, ул.Пушкарская, 51 оф.217. Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границы: г. Пермь, р-н Свердловский, ул. Кленовая, 50 К№ 59:01:5010012:2. При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

Кадастровым инженером Честиковым Виктором Ивановичем, почтовый адрес: 618409 Пермский край, г. Березники, ул. И.Дощеникова д.12, кв. 134 электронный адрес: e-mail: viktor_chestikov@mail.ru контактный телефон: 89523358705, 89012661426, квалификационный аттестат: № 59-13-806 от 10.10.2013г, являющимся сотрудником ООО «Геопоиск», в отношении земельного участка с кадастровым номером 59:01:4311062:33, расположенного: расположенного Пермский край, г. Пермь, Мотовилихинский район ул. Уральская 16 выполняются кадастровые работы в связи с уточнением местоположения границы земельного участка. Заказчиком кадастровых работ является: Малышев Сергей Михайлович. Почтовый адрес: индекс 614014, Пермский край, г. Пермь, Мотовилихинский район ул. Уральская 16, контактный телефон 89082499200. Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границы состоится по адресу: г. Пермь, ул. Мира, 78 «24»марта 2015 г.

в 10 часов 00 минут. С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: г. Пермь, ул. Мира, 78. Возражения по проекту межевого плана и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимают с «18» февраля 2015 г. по «23» марта 2015 г. по адресу: г. Пермь, ул. Мира, 78. Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границы: 59:01:4311062:2, местоположение: Пермский край, г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Якова Свердлова 5 59:01:4311062:27 местоположение: Пермский край, г. Пермь, Мотовилихинский район ул. Уральская 14, 59:01:4311062:18, местоположение: Пермский край, г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Якова Свердлова 7. При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок.

Кадастровым инженером Январских Сергеем Викторовичем (№ квалификационного аттестата 59-11-191, почтовый адрес: 614068, г. Пермь, ул. Толмачева, 17, 89028342088, PioneerTG1@yandex.ru) в отношении земельного участка с кадастровым № 59:01:4311870:11, расположенного по адресу: Пермский край, г. Пермь, Свердловский р-н, ул. Таджикская, 72, выполняются кадастровые работы по уточнению местоположения границы земельного участка. Заказчиком кадастровых работ является: Насартинова Дина Раиловна, почтовый адрес: 614000, г. Пермь, Свердловский район, ул. Таджикская, д. 72, тел. 8-904-84-729-25. Собрание заинтересованных лиц по поводу согласования местоположения границ состоится по адресу: 614068, г. Пермь, ул. Толмачева, 17 «21» марта 2015 года в 11 часов 00 мин. С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: 614068, г. Пермь, ул. Толмачева, 17. Обоснованные возражения относительно местоположения границ, содержащихся в проекте межевого плана, и требования о проведении согласования местоположения границ земельных участков на местности принимаются с «17» февраля 2015 года по «20» марта 2015 года по адресу: 614068, г. Пермь, ул. Толмачева, 17. Смежные земельные участки, с правообладателями которых требуется согласовать местоположение границ: Пермский край, г. Пермь, Свердловский р-н: ул. Симферопольская, 73 (59:01:4311870:2); ул. Симферопольская, 75 (59:01:4311870:3); ул. Таджикская, 74 (59:01:4311870:12); ул. Таджикская, 70а (59:01:4311870:21). При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы, подтверждающие права на соответствующий земельный участок.

Ответственность за достоверность вышеуказанных сведений, а также за необходимость опубликования извещения, соблюдение сроков, установленных Федеральным Законом от 24.07.2007 № 221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости» (в ред. от 30.12.2008 № 311-ФЗ) несет кадастровый инженер, указанный в извещении.