

**ООО "Профит-Тайм"**

Юр. адрес: 614000, г. Пермь, ул. Луначарского, д. 3/2, оф. 7-708

Почт.адрес: 614007, г. Пермь, ул. Николая Островского 64 а

ИНН/КПП 5902173988/590201001 ОГРН 1105902004130

Тел. (342)260-95-95, (342)298-37-56, 8-919-468-76-81, 8-919-478-60-95

Эл.адрес: [Profit-taym@yandex.ru](mailto:Profit-taym@yandex.ru); наш сайт: [www.profit-taym.com](http://www.profit-taym.com)

# **АКТУАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ КРАСНОУФИМСКИЙ ОКРУГ НА 2018-2025 ГОДЫ**

---

**Том 1. Программный документ**

**Шифр проекта: 189-2018-ПКРКИ**

**Пермь 2018**

**ООО "Профит-Тайм"**

Юр. адрес: 614000, г. Пермь, ул. Луначарского, д. 3/2, оф. 7-708

Почт.адрес: 614007, г. Пермь, ул. Николая Островского 64 а

ИНН/КПП 5902173988/590201001 ОГРН 1105902004130

Тел. (342)260-95-95, (342)298-37-56, 8-919-468-76-81, 8-919-478-60-95

Эл.адрес: [Profit-taym@yandex.ru](mailto:Profit-taym@yandex.ru); наш сайт: [www.profit-taym.com](http://www.profit-taym.com)

**АКТУАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ  
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ  
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ  
ИНФРАСТРУКТУРЫ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
КРАСНОУФИМСКИЙ ОКРУГ  
НА 2018-2025 ГОДЫ**

---

**Том 1. Программный документ**

Директор

С.И. Осиненко

Главный инженер проекта

С.П. Зорин

**Пермь 2018**

## Содержание

О программе .....	4
Общие сведения .....	6
Паспорт .....	8
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры .....	11
2.1. Водоснабжение и водоотведение .....	11
2.1.1. Водоснабжение.....	11
2.1.2. Водоотведение.....	37
2.2. Теплоснабжение .....	41
2.3. Газоснабжение.....	60
2.4. Электроснабжение .....	63
2.5. Утилизация ТКО .....	65
2.6. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности .....	70
3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы .....	72
3.1. Динамика и прогноз численности населения .....	72
3.2. Прогноз развития застройки Муниципального образования Красноуфимский округ .....	73
3.3. Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана .....	73
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры .....	76
5. Перечень мероприятий, обеспечивающих достижение целевых показателей .....	78
5.1. Программа инвестиционных проектов в сфере водоснабжения и водоотведения .....	78
5.2. Программа инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения.....	82
5.3. Программа инвестиционных проектов в сфере газоснабжения .....	87
5.4. Программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения .....	89
5.5. Программа инвестиционных проектов в сфере размещения и утилизации ТКО.....	90
5.6. Программа инвестиционных проектов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....	91
6. Общая программа инвестиционных проектов для реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 годы..	93
7. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	101

## Введение

### О программе

Программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 годы» (далее именуется – Программа) разработана во исполнение требований Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 30.12.2004г. №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Федерального закона Российской Федерации от 27 июля 2010 г. №210-ФЗ "Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг", Приказа Минрегиона РФ от 06.05.2011 N 204 "О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», Постановления Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования - программа строительства и (или) модернизации систем коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов, которая обеспечивает развитие этих систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышение качества производимых для потребителей товаров (оказываемых услуг), улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры - определяемая органами местного самоуправления для организации коммунального комплекса программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры и объектов, используемых для утилизации (захоронения) коммунальных отходов, в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Разработка и утверждение данной Программы необходимы для последующей разработки и реализации инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, с целью определения размера тарифа на подключение к системам коммунального комплекса за единицу заявленной (присоединяемой) нагрузки и надбавки к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса.

При реализации Программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		4

Красноуфимский округ на 2018-2025 годы» необходимо учитывать требования следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 29 декабря 2004г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации»;

Федеральный закон Российской Федерации от 21 июля 2007г. N 185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;

Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008г. N 889 "О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики";

Постановление Правительства РФ от 13 февраля 2006г. N 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;

Постановление Правительства РФ от 23 июля 2007г. N 464 “Об утверждении Правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения”;

Постановление Правительства РФ от 14 июля 2008г. N 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007г. № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007г. № 100 "Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса";

Приказ Министерства регионального развития РФ от 10 октября 2007г. № 101 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса»;

Приказ Министерства регионального развития РФ от 14 апреля 2008г. N 48 "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса".

В настоящее время, в Муниципальном образовании Красноуфимский округ для достижения баланса интересов потребителей услуг организаций коммунального комплекса и интересов самих организаций коммунального

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							5
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

комплекса, для обеспечения доступности этих услуг для потребителей, а также для обеспечения эффективного функционирования организаций коммунального комплекса, в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» и Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», вводится механизм платы за подключение объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, используемых для финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

В программу включены мероприятия, разработанные для предоставления коммунальных услуг надлежащего качества (теплоснабжения, водоснабжения, электроснабжения), надлежащего отвода сточных вод, а также мероприятия, необходимые для обеспечения строящихся объектов капитального строительства, намеченных к вводу в эксплуатацию до 2025 года, коммунальными услугами.

### **Общие сведения**

Общая площадь муниципального образования 339329 га. Протяженность района с севера на юг 110 км, с запада на восток 60 км. Округ расположен на магистральной железнодорожной ветке Москва - Екатеринбург - Владивосток, автодороге федерального значения Екатеринбург - Пермь - Москва, автодороге федерального значения Ачит – Красноуфимск - Месягутово.

В муниципальное образование Красноуфимский округ входят 67 населенных пунктов: 1 – поселок городского типа, 6 – поселков, 17 – сел, 43 – деревни; с административным делением: 26 территориальных отделов. Численность населения 25708 чел.

Ядром всей системы расселения округа является г. Красноуфимск. В нем сосредоточены все административные функции Красноуфимского округа, а также объекты культурно-бытового, финансового, торгового, социального назначения обслуживающие потребности всего округа.

Сведения о местоположении городского округа:

Муниципальное образование Красноуфимский округ расположен на югозападе Свердловской области и граничит:

-на западе– с Пермским краем;

-на юге – с Республикой Башкортостан;

-на юго-востоке – с муниципальным образованием Артинский городской округ;

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		6

-на северо-востоке – с муниципальным образованием Ачитский городской округ.

Расположение Муниципального образования «Красноуфимский округ» в пределах Свердловской области показано на рисунке 1.



Рисунок 1 –Территориальное положение Муниципального образования Красноуфимский округ

Изм.	Кол.уч	Лист	Лодок	Подпись	Дата

## Паспорт

Актуализация программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

Наименование программы	«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 годы»
Основание для разработки	<p>-Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</p> <p>-Градостроительный кодекс Российской Федерации;</p> <p>-Федеральный закон от 30 декабря 2004 года №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;</p> <p>-Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>-Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года №204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;</p> <p>- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 01 октября 2013 года №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».</p>
Заказчик программы	Администрация Муниципального образования Красноуфимский округ
Место нахождения заказчика	Россия, 623300 г. Красноуфимск, ул. Советская, 5
Разработчик программы	ООО «Профит-тайм»

Место нахождения разработчика	Россия, г. Пермь, ул. Николая Островского, 64 А
Исполнители мероприятий Программы	Все структурные подразделения администрации округа, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации, управляющие компании и другие лица, интересы которых затрагиваются Программой.
Основные цели программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Повышение уровня надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса, снижение себестоимости коммунальных услуг за счет уменьшения затрат на их производство.</li> <li>- Обеспечение потребителей надёжными и качественными услугами теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения и газоснабжения.</li> <li>- Приведение в соответствие системы коммунальной инфраструктуры потребностям жилищного и промышленного строительства.</li> </ul>
Задачи программы	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение объемов жилой застройки, намеченных к освоению до 2025 года.</li> <li>- определение потребности объемов и стоимости строительства и реконструкции сетей и сооружений инженерно-технического обеспечения в том числе:</li> <li>- определение сетей и объектов инженерно-технического обеспечения, а также сроки их проектирования и строительства, в соответствии со сроками освоения перспективных районов;</li> <li>- определение видов сетей и объектов инженерно-технического обеспечения, строительство которых планируется вести в счет платы за подключение;</li> <li>- определение стоимости строительства по укрупненным показателям;</li> <li>- определение объектов инженерно-технического обеспечения требующих модернизации, источником финансирования которой будут надбавки к тарифам на услуги предприятий коммунального комплекса</li> </ul>

Важнейшие целевые показатели Программы	<p>1. Показатель надежности (бесперебойности) снабжения потребителей товарами (услугами) организации коммунального комплекса.</p> <p>2. Показатель сбалансированности систем коммунальной инфраструктуры.</p> <p>3. Показатель доступности для потребителей коммунальных услуг.</p> <p>4. Показатель эффективности деятельности организации коммунального комплекса.</p>
Сроки реализации программы	2018-2025 год
Объемы требуемых капитальных вложений	ВСЕГО – <b>1 135 170,40</b> тыс.руб.
Ожидаемые результаты	Разработка проектов с последующей реализацией инвестиционных программ организаций коммунального комплекса с расчетом финансовых потребностей и определения тарифа на подключение к системам инженерно-технического обеспечения и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса.
Контроль за исполнением программы	<p>- Дума муниципального образования Красноуфимский округ;</p> <p>- Отдел архитектуры и градостроительства Администрации муниципального образования Красноуфимский округ;</p> <p>- Профильные комитеты и отделы Администрации муниципального образования Красноуфимский округ</p>

## 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

К коммунальным услугам, предоставляемым населению Муниципального образования Красноуфимский округ и рассматриваемым в рамках Программы, относятся:

- водоснабжение;
- водоотведение;
- теплоснабжение;
- газоснабжение;
- электроснабжение;
- вывоз ТБО.

Перечень предприятий системы коммунальной инфраструктуры:

- ОАО «Энергосбыт Плюс»;
- МУП «Энергосервис»;
- АО «ГАЗЭКС»;
- МУП ГО Красноуфимск «Чистый город»;
- ООО «ТБО Экосервис»;
- Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» Красноуфимский РЭС.

### 2.1. Водоснабжение и водоотведение

#### 2.1.1. Водоснабжение

Институциональная структура.

Услуги холодного водоснабжения и водоотведения в муниципальном образовании Красноуфимский округ оказывает МУП «Энергосервис». Эксплуатация сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации».

Оплата услуг водоснабжения осуществляется по установленному тарифу. Тарифы приведены в таблице 1.

Таблица 1 -Тарифы на услугу водоснабжения для потребителей «население»

	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Водоснабжение, руб./м <sup>3</sup>	25,05	26,37

Описание системы и структуры водоснабжения поселения:

В настоящее время на территории поселений МО Красноуфимский округ имеются слабо развитые системы водоснабжения. Из 67-и населенных пунктов централизованные системы водоснабжения присутствуют в 53-х, остальные

14-ть населенных пунктов используют в качестве источников водоснабжения шахтные колодцы.

Водоснабжение поселений осуществляется исключительно из подземных источников водоснабжения. Источником водоснабжения округа являются 82 артезианские скважины, построенные в период с 1955 по 1991 год. Вода из скважин подается непосредственно в сеть потребителям через водонапорную башню. Водоподготовка и водоочистка как таковые отсутствуют, потребителям подается исходная (природная) вода, в большинстве источников водоснабжения вода соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Централизованным водоснабжением обеспечены 56,62 % домов округа, для остальных жителей на водопроводных сетях установлены 565 водоразборных колонок. Длина сетей водоснабжения по Красноуфимскому округу составляет 301,7 км. Техническое состояние сетей и сооружений не обеспечивает предъявляемых к ним требованиям. Отпуск воды за 2017 год всем потребителям составил 634, 3 тыс. куб. м.

Сети водоснабжения Красноуфимского округа разделены на 22 территориальных участка. Далее по тексту описана существующая система водоснабжений территориальных участков МО Красноуфимского округа.

пгт. Натальинск:

Водоснабжение поселка осуществляется от трех скважин, пробуренных в 1979 году, также имеется четвертая скважина, находящаяся в настоящее время в резерве (номера скважин: 6630, 6631, 6633- рабочие, 4438-резервная). Скважины расположены в форме треугольника на расстоянии 50 метров друг от друга. Скважины подают воду в водонапорную башню, расположенную в 45 метрах от ближайшей скважины и далее вода самотеком поступает в распределительную сеть поселка. Сеть поселка представляет собой водопровод диаметрами 150-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 15,3 км, на котором расположены 7 водоразборных колонок. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 2079 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 6630, пробурена в 1979 году, глубина 100 м, динамический уровень 23 м, установившийся уровень 18 м. Производительность скважины составляет 16 м<sup>3</sup>/час при понижении уровня до 5,0м. В скважине установлен насос ЭЦВ8-16-140.

Скважина № 6631, пробурена в 1979 году, глубина 100 м, динамический уровень 20 м, установившийся уровень 17 м. Производительность скважины

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							12
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

составляет 16 м<sup>3</sup>/час при понижении уровня до 3,0м. В скважине установлен насос ЭЦВ8-16-140.

Скважина № 6633, пробурена в 1979 году, глубина 100 м, динамический уровень 20 м, установившийся уровень 17 м. Производительность скважины составляет 16 м<sup>3</sup>/час при понижении уровня до 3,0м. В скважине установлен насос ЭЦВ8-16-140.

Скважина № 4438 (резервная), пробурена в 1973 году, глубина 82 м, динамический уровень 25,8 м, статический 20 м. Производительность скважины составляет 16 м<sup>3</sup>/час при понижении до 5,8 м. В скважине установлен насос ЭЦВ 8-16-140.

п. Березовая роща:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1960 году, (номер скважины: 1774). Из скважины вода забирается насосом и подается непосредственно в распределительную сеть водоснабжения населенного пункта. Давление в сети поддерживается с использованием частотно-регулируемого привода марки Danfoss. Сеть поселка представляет собой водопровод диаметрами 120-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 5,2 км, на котором расположены 11-ть водоразборных колонок. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 578 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 1774, пробурена в 1960 году, глубина 78 м. Производительность скважины составляет 25 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 8-25-125 оборудованный частотно-регулируемым приводом системы Danfoss.

п. Дегтярка:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1986 году, (номер скважины: 63425). Скважина подает воду в водонапорную башню, из которой вода самотеком поступает в распределительную сеть поселка. Сеть поселка представляет собой водопровод диаметрами 76-50 мм из стальных и чугунных труб, общей протяженностью 3,4 км, на котором расположены 3-ри водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 118 человек.

Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 63425, пробурена в 1986 году, глубина 70 м. Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час при понижении уровня до 6,0м. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

п. Сарана:

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							13
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Водоснабжение поселка осуществляется от четырех скважин, две из которых пробурены в 1985 году и по одной в 1971 и 1991 годах (номера скважин: 6677, 6669, 6670, 8311 и еще одна скважина без номера). Две скважины (6670, 6669) расположены в северо-западной части поселка на расстоянии 22 метров друг от друга. Скважины подают воду в водонапорную башню, расположенную между скважинами на расстоянии 11 метров и далее вода самотеком поступает в распределительную сеть поселка. Одна скважина (№6677) расположена в центральной части поселка и подает воду непосредственно в сеть поселка. Еще одна скважина (№8311) расположена в северной части поселка и подает воду в накопительный резервуар, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть поселка.

Сеть поселка представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 10,5 км, на котором расположены 47-мь водоразборных колонок. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора.

Скважина № 6677, пробурена в 1985 году, глубина 70 м.

Производительность скважины составляет 6,5 м3/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 6669, пробурена в 1985 году, глубина 80 м. Производительность скважины составляет 10 м3 /час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 8311, пробурена в 1991 году, глубина 101 м. Производительность скважины составляет 16 м3/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 8-16-140.

Скважина № б/н, пробурена в 1971 году, глубина 40 м.

Производительность скважины 6,5 м3/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 5-6,5-80.

п. Саранинский завод

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1955 году, (номер скважины: 66600). Скважина подает воду в водонапорную башню, из которой вода самотеком поступает в распределительную сеть поселка. Сеть поселка представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных и чугунных труб, общей протяженностью 1,5 км, на котором расположены 3-ри водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 58 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Скважина № 66600, пробурена в 1955 году, глубина 80 м. Производительность скважины составляет 6,5 м<sup>3</sup>/час. В настоящее время в скважине не установлен насос.

п. Саргая:

Водоснабжение поселка осуществляется от трех скважин, две из которых пробурены в 1987 году и одна в 1986 году (номера скважин: 66560, 66561, 63425). Скважины расположены в западной части населенного пункта.

Скважины подают воду в водонапорную башню, из которой вода самотеком поступает в распределительную сеть поселка. Сеть поселка представляет собой два отдельных участка водопровода, длиной 4,1 км и 3,4 км, диаметрами 10050 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб. Общая протяженность сетей составляет 7,5 км, на которой расположены 3-ри водоразборных колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 430 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 66560, пробурена в 1987 году, глубина 80 м. Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 66561, пробурена в 1987 году, глубина 80 м. Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 8-16-140.

Скважина № 63425, пробурена в 1986 году, глубина 70 м. Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

п. Соколиный Камень:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1971 году, (скважина без номера). Из водопроводной сети водой пользуются 24 человек.

Скважина пробурена в 1971 году, глубина 40 м. Производительность скважины составляет 6,5 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 5-6,5-80.

с. Александровское:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1971 году (номер скважины: 3980). Скважина подает воду в водонапорную башню, из которой вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта.

Сеть поселка представляет собой водопровод, длиной 51,0 км из стальных и чугунных труб, диаметрами 100-50 мм, на котором расположены

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							15
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 523 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3980, пробурена в 1971 году, глубина 90 м.

Производительность скважины составляет 6,5 м<sup>3</sup> /час. В скважине установлен насос ЭЦВ 5-6,5-80

с. Большая Тавра:

Водоснабжение поселка осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1981 и 1985 году (номера скважин: 6000, 6680). Скважины подают воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть поселка. Сеть поселка представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 15,2 км, на котором расположены 71-а водоразборная колонка. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 1360 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 6000, пробурена в 1981 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup> /час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 6680, пробурена в 1985 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup> /час. В скважине установлен насос ЭЦВ6-10-80.

с. Большой Турыш:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1977 году (номер скважины: 5275). Скважина подает воду в водонапорную башню, из которой вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта.

Сеть поселка представляет собой водопровод, длиной 10,3 км из стальных и чугунных труб, диаметрами 100-50 мм, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 595 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5275, пробурена в 1977 году, глубина 70 м. Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

с. Ключики:

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							16
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1964 году (номер скважины: 2394). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть поселка представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 4,8 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 706 человек.

Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 2394, пробурена в 1964 году, глубина 49 м, производительность скважины составляет 16 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен -16-140.

с. Красносоколье:

Водоснабжение поселка осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1972 и 1974 году (номера скважин: 4468, 3993). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть поселка представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 7,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 156 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 4468, пробурена в 1974 году, глубина 90 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

Скважина № 3993, пробурена в 1972 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

с.Криулино и д. Банное:

Водоснабжение населенных пунктов осуществляется от пяти скважин, пробуренных в период с 1977 по 1988 годы, (номера скважин: 5903, 5905, 6679, 6676, 7340). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть поселка представляет собой объединенный водопровод села Криулино и деревни Банное диаметрами 150-25 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 15,3 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты

соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной.

Скважина № 5903, пробурена в 1988 году, глубина 90 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 5905, пробурена в 1988 году, глубина 90 м.

Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 6679, пробурена в 1977 году, глубина 80 м.

Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-16-140.

Скважина № 6676, пробурена в 1977 году, глубина 80 м.

Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-16-140.

Скважина № 7340, пробурена в 1982 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-16-140.

с. Крылово:

Водоснабжение поселка осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1973 году (номера скважин: 4415, 2364). Скважины подают воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 7,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора.

Из водопроводной сети водой пользуются 901 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 4415, пробурена в 1973 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup> /час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 2364, пробурена в 1973 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup> /час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

с.Марийские Ключики:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1962 году (номер скважины: 1711). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных,

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							18
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 5,2 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 515 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 1711, пробурена в 1962 году, глубина 60 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

с. Нижнеиргинское:

Водоснабжение поселка осуществляется от трех скважин, пробуренных в период с 1962 по 1990 годы (номера скважин: 8319, 6694, 2097). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой три отдельных участка водопровода диаметрами 100-32 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 15,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 1295 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 8319, пробурена в 1990 году, глубина 120 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 6694, пробурена в 1985 году, глубина 100 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 2097, пробурена в 1962 году, глубина 55 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

с. Новое Село:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1971 году (номер скважины: 3963). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб, общей протяженностью 4,2 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 520 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3963, пробурена в 1971 году, глубина 85 м, производительность скважины составляет 25 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 8-25-125.

с. Рахмангулово:

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							19
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Водоснабжение поселка осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1969 и 1973 годах (номера скважин: 4441, 3492). Скважина 4441 подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта.

Скважина 3492 с сетью населенного пункта не соединена. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод диаметрами 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 9,7 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 566 человек.

Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 4441, пробурена в 1973 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 3492, пробурена в 1969 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 0,12 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос БВ-0,12-40 «Родничок».

с. Русская Тавра:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1985 году (номер скважины: 6680). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 5,5 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 763 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 6680, пробурена в 1985 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

с. Сарсы-Первые и Сарсы-Вторые:

Водоснабжение населенных пунктов осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1961 и 1976 годах (номер скважин: 5255 и 2025). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенных пунктов. Сеть населенного пункта представляет собой единый водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 23,5 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 1248 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							20
Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата		

Скважина № 5255, пробурена в 1976 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 2025, пробурена в 1961 году, глубина 61 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

с. Средний Бугалыш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от трех скважин, пробуренных в период с 1965 по 1974 годы (номера скважин: 2628, 4489, 4427). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет водопровод диаметром 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 8,5 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 1066 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%. На территории населенного пункта имеется четвертая скважина (номер скважины 8134), которая обеспечивает водоснабжение машино-технического сельскохозяйственного производственного кооператива «БУГАЛЫШ» и располагается на территории предприятия.

Скважина № 2628, пробурена в 1965 году, глубина 55 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 4489, пробурена в 1974 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 4427, пробурена в 1974 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 8134 (МТС ПСК «Бугалыш»), пробурена в 1971 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час.

с. Чатлык:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1976 и 1988 годах (номера скважин: 5265, 7349). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет водопровод диаметром 100-50 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 10,6 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 673 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5265, пробурена в 1976 году, глубина 60 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

Скважина № 7349, пробурена в 1988 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 6,5 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

с. Чувашково:

Водоснабжение поселка осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1991 году (номер скважины: 8333). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 3,3 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 554 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 8333, пробурена в 1991 году, глубина 90 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

с. Юва:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от трех скважин, пробуренных в период с 1975 по 1981 годы (номера скважин: 5221, 5223, 5995). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет водопровод диаметром 100-32 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 12,2 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 1285 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5221, пробурена в 1975 году, глубина 77 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 5223, пробурена в 1975 году, глубина 60 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							22
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Скважина № 5995, пробурена в 1981 году, глубина 100 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Большое Кошаево:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1981 году (номер скважины: 8348). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 3,4 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 321 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 8348, пробурена в 1981 году, глубина 152 м, производительность скважины составляет 6,5 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Верх-Бобровка:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1982 году (номер скважины: 6612). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 2,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 139 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 6612, пробурена в 1982 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 6,5 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Верх – Никитино:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1971 году (номер скважины: 3976). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 0,9 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 139 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3976, пробурена в 1971 году, глубина 79 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Верхний Баяк:

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		23

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1983 году (номер скважины: 7373). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 2,1 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 148 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 7373, пробурена в 1983 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 6,5 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Верхний Бугалыш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1974 году (номер скважины: 4491). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 3,2 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 526 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 4491, пробурена в 1974 году, глубина 55 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Голенищево:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1987 году (номер скважины: 7315). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 0,8 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 145 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 7315, пробурена в 1987 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Зауфа:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1960 году (номер скважины: 1665). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		24

Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 2,5 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 389 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 1665, пробурена в 1960 году, глубина 31 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Калиновка:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от двух скважин, пробуренных в период с 1967 по 1968 годы (номера скважин: 3437, 6611). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет водопровод диаметром 100-32 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 5,7 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 401 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3437, пробурена в 1967 году, глубина 92 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 6611, пробурена в 1968 году, глубина 95 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Красная Поляна:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1977 году (номер скважины: 5270). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 1,3 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 211 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5270, пробурена в 1977 году, глубина 60 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Красный Турыш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1977 году (номер скважины: 5267). Скважина подает воду в

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		25

водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 1,5 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 136 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5267, пробурена в 1977 году, глубина 62 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Лебяжье:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1979 году (номер скважины: 5955). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 1,4 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 32 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5955, пробурена в 1979 году, глубина 60 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Марийский Усть-Маш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1979 году (номер скважины: 5293). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 1,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 272 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%. Скважина № 5293, пробурена в 1979 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Новый Бугалыш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1974 году (номер скважины: 5941). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 4,0 км, на котором расположены

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							26
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 390 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5941, пробурена в 1974 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Озерки:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1969 и 1973 годах (номера скважин: 4440, 3498). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет водопровод диаметром 100-32 мм из стальных, чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 6,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 500 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 4440, пробурена в 1973 году, глубина 50 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 3498, пробурена в 1969 году, глубина 75 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Подгорная:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1988 году (номер скважины: 7335). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 4,9 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 606 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 7335, пробурена в 1988 году, глубина 52 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Приданниково:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от трех скважин, пробуренных в период с 1948 по 1974 годы (номера скважин: 4475, 5210, 365). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет водопровод диаметром 100-25 мм из стальных,

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							27
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

чугунных и полиэтиленовых труб, общей протяженностью 15,3 км, на котором расположены водоразборные колонки. К водопроводу подключены объекты соцкультбыта, многоквартирные и жилые дома частного сектора. Из водопроводной сети водой пользуются 2233 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 365, пробурена в 1948 году, глубина 62 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 5210, пробурена в 1971 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 4475, пробурена в 1974 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-16-140.

д. Русский Усть-Маш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1977 году (номер скважины: 5295). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 2,5 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 322 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 5295, пробурена в 1977 году, глубина 90 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Савиново:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1981 году (номер скважины: 3975). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 63-57 мм, общей протяженностью 3,6 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 247 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3975, пробурена в 1981 году, глубина 100 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Средний Баяк и Куянково:

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							28
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Водоснабжение населенных пунктов осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1974 и 1987 годах (номера скважин: 7307 и 4479). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенных пунктов. Сеть населенного пункта представляет собой единый водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-32 мм, общей протяженностью 7,9 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 550 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 7307, пробурена в 1987 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 4479, пробурена в 1974 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-11

д.Сызги:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1973 и 1989 годах (номера скважин: 4435 и 7382). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенных пунктов. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 90-57 мм, общей протяженностью 7,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 559 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 4435, пробурена в 1973 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

Скважина № 7382, пробурена в 1989 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Татарская Еманзельга:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от двух скважин, пробуренных в 1973 и 1975 годах (номера скважин: 5216 и 4472). Скважины подают воду в водонапорные башни, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенных пунктов. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 10050 мм, общей протяженностью 13,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 552 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		29

Скважина № 5216, пробурена в 1975 году, глубина 86 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

Скважина № 4472, пробурена в 1973 году, глубина 70 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Усть-Баяк:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1965 году (номер скважины: 2776). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта.

Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 5,1 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 526 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 2776, пробурена в 1965 году, глубина 54 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Усть-Бугалыш:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1974 году (номер скважины: 3919). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 1,6 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 272 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3919, пробурена в 1974 году, глубина 80 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

д. Черлак:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1979 году (номер скважины: 5994). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-50 мм, общей протяженностью 2,4 км, на котором расположена водоразборная колонка. Из водопроводной сети водой пользуются 77 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							30
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Скважина № 5994, пробурена в 1979 году, глубина 160 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1967 году (номер скважины: 3434). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-32 мм, общей протяженностью 2,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 171 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 3434, пробурена в 1967 году, глубина 69 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

д. Шиловка:

Водоснабжение населенного пункта осуществляется от одной скважины, пробуренной в 1959 году (номер скважины: 1518). Скважина подает воду в водонапорную башню, откуда вода самотеком поступает в распределительную сеть населенного пункта. Сеть населенного пункта представляет собой водопровод из стальных и чугунных труб диаметром 100-25 мм, общей протяженностью 2,6 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 280 человек. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

Скважина № 1518, пробурена в 1959 году, глубина 52 м, производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-80.

Номера скважин, марки установленных насосов и их характеристики указаны в таблице 2.

Таблица 2 - Скважины Муниципального образования Красноуфимский округ

№ п/п	Наименование установки	Номер скважины	Дата бурения	Глубина скважины	Тип насоса, марка оборудования
1	Село Красноколье	4468	1974	90	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		3993	1972	70	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
2	Село Нижнеиргинское	8319	1990	120	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6694	1985	100	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5

		2097	1962	55	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
3	Село Новое Село	3963	1971	85	ЭЦВ8-25-125 7ДПТВ8-13
4	Деревня Большое Кошаево	8348	1981	152	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
5	Деревня ВерхБобровка	6612	1982	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
6	Село Чатлык	5265	1976	60	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		7349	1988	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
7	Деревня Красный Турыш	5267	1977	62	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
8	Деревня Лебяжье	5955	1979	60	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
9	Село Большой Турыш	5275	1977	60	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
10	Село Ключики	2394	1964	49	ЭЦВ6-16-140 7ДПТВ6-11
11	Поселок Березовая Роща	1774	1960	78	ЭЦВ8-25-125 7ДПТВ8-13
12	Село Александровское	3980	1971	90	ЭЦВ5-6,5-80 7ДПТВ6-3
13	Деревня Подгорная	7335	1988	52	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
14	Село Чувашково	8333	1991	90	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
15	Деревня Шиловка	1581	1959	52	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
16	Деревня Приданниково	4475	1974	70	ЭЦВ6-16-140 7ДПТВ6-11
		365	1948	62	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		5210	1971	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
17	Деревня Верх Никитино	3976	1971	79	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
18	Село Крылово	4415 2364	1973	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
19	Деревня Усть Баяк	2776	1965	54	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
20	Деревня Средний Баяк и деревня Куяпково	7307	1987	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		4479	1974	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
21	Деревня Верхний Баяк	7373	1983	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4

22	Село Рахмангулово	4441	1973	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		3492	1969	70	БВ-0,12-40 «Родничок»
23	Село Криулино	5903 5905	1988	90	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6679 6676	1977	80	ЭЦВ6-16-140 7ДПТВ6-6,3
		7340	1982	80	ЭЦВ6-16-140 7ДПТВ6-6,3
24	Деревня Калиновка	3437	1967	92	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6611	1968	95	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
25	Деревня Чигвинцево	3434	1967	92	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
26	Деревня Красная Поляна	5270	1977	60	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
27	Поселок Сарана	8311	1991	101	ЭЦВ8-16-140 7ДПТВ8-11
		6677	1985	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6669	1985	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		6670	1985	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
28	Поселок Соколинный камень	б/н	1971	40	ЭЦВ5-6,5-80 7ДПТВ6-3
29	Деревня Зауфа	1665	1960	31	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
30	Поселок Саранинский завод	66600	1955	80	нет насоса
31	Село Марийские Ключики	1711	1962	60	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
32	Поселок городского типа Натальинск	6630	1979	100	ЭЦВ8-16-40 7ДПТВ8-11
		6631	1979	100	ЭЦВ8-16-40 7ДПТВ8-11
		6633	1979	100	ЭЦВ8-16-40 7ДПТВ8-11
		4438	1973	140	ЭЦВ8-16-40 7ДПТВ8-11
33	Село Юва	5221	1975	77	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		5223	1975	60	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		5995	1981	100	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5

34	Деревня Черлак	5994	1979	160	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
35	Деревня Савиново	3975	1981	100	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
36	Деревня Озёрки	4440	1973	50	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		3498	1969	75	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
37	Деревня Сызги	4435	1973	70	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		7382	1969	70	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
38	Деревня Русский Усть-Маш	5295	1977	90	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
39	Деревня Марийский усть-Маш	5293	1979	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
40	Деревня Новый Бугалыш	5941	1974	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
41	Деревня УстьБугалыш	3919	1974	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
42	Поселок Саргая	66560	1987	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		66561	1987	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
43	Поселок Дегтярка	63425	1986	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
44	Деревня Голенищево	7315	1987	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
45	Деревня Верхний Бугалыш	4491	1974	71	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
46	Село Средний Бугалыш	2628	1965	55	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		4489	1974	70	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
		4427	1974	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
47	Село Сарсы Первые	5255	1976	80	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
48	Село Сарсы Вторые	2025	1961	61	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5
49	Деревня Татарская Еманзельга	5216	1975	86	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
		4472	1973	70	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4
50	Село Большая Тавра	6000	1981	70	ЭЦВ6-10-110 7 ДПТВ6-6,5
51	Село Русская Тавра	6680	1985	80	ЭЦВ6-10-80 7ДПТВ6-4

На водопроводных сетях МО Красноуфимский округ установлены 565 водоразборных колонок, для обеспечения потребности населения, проживающего в домах без централизованного водоснабжения.

Для нужд пожаротушения в населенных пунктах округа предусмотрены 124 пожарных гидранта, 150 пожарных водоемов, 39 пожарных пирсов и 19 водонапорных башен с пожарным запасом воды. В настоящее время 26% пожарных гидрантов находятся в нерабочем состоянии, 29% пожарных водоемов и 15% пожарных пирсов не отвечают требованиям или попросту не имеют подъезда.

Описание территорий поселений округа, не охваченных централизованными системами водоснабжения:

На территории Красноуфимского округа централизованным водоснабжением остаются не охвачены 15 населенных пунктов, в которых проживает 697 человек. В данных населенных пунктах в качестве источника водоснабжения используют шахтные колодцы. В большинстве населенных пунктов количество жителей не превышает 100 человек, а в трех из них, количество жителей составляет 0 человек.

Таблица 3 - Перечень населенных пунктов не обеспеченных централизованным водоснабжением

№ п/п	Наименование населенного пункта	Существующая численность населения
1	деревня Бишково	104
2	деревня Верхняя Ирга	142
3	деревня Верхняя Сарана	3
4	деревня Екатериновка	2
5	деревня Каменовка	0
6	деревня Колмаково	27
7	деревня Малый Турыш	80
8	деревня Межевая	17
9	деревня Нижнее Никитино	27
10	деревня Русский Турыш	168
11	деревня Рябиновка	41
12	деревня Тактамыш	72
13	деревня Усть-Торгаш	0
14	деревня Шуртан	14
15	Всего по МО Красноуфимский округ	697

Обеспеченность населения услугами централизованного водоснабжения составляет 56,62%.

Основными первоочередными мероприятиями по модернизации систем централизованного водоснабжения являются разработка проектов и установка на местности зон санитарной охраны источников водоснабжения, согласно СанПиН 2.1.4.027-95.

Таблица 4 - Характеристика сетей водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.
1	Общая протяженность сети	км.	301,7	301,7
2	в т.ч. нуждающейся в замене	км.	26,522	26,609
3	Доля сетей, нуждающихся в замене	%	8,78	8,81

Таблица 5 - Основные показатели системы водоснабжения

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2017 г.	2018 г. (1 полугодие)
1.	Забрано вод из источников водоснабжения	тыс. м3/год	2888,783	1538,315
2.	Объем реализации	тыс. м3/год	634,3	301,885
2.1	Население	тыс. м3/год	548,3	250,88
2.2	Бюджетные организации	тыс. м3/год	53,9	29,933
2.3	Прочие потребители	тыс. м3/год	31,8	13,182
3	Тариф на услуги холодного водоснабжения питьевой водой	руб./м3	23,36/25,05	25,05/26,37
4	Дисбаланс между реализацией воды и воды прошедшей водоподготовку	тыс. м3/год	2254,48	1236,43

Высокий дисбаланс между реализованной водой и водой, прошедшей водоподготовку, вызван частичным отсутствием приборов учета холодной воды у потребителей.

За последние 5 лет на территории Красноуфимского округа не было выявлено аварийных случаев на системе водоснабжения.

### 2.1.2. Водоотведение

Институциональная структура:

Услуги холодного водоснабжения и водоотведения в муниципальном образовании Красноуфимский округ оказывает МУП «Энергосервис». Эксплуатация сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации».

Оплата услуг водоотведения осуществляется по установленному тарифу. Тарифы приведены в таблице 6.

Таблица 6 - Тарифы на услугу водоотведения для потребителей

	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Водоотведение, руб./м <sup>3</sup>	32,24	34,79

Характеристика системы водоотведения:

Описание структуры системы сбора, очистки и отведения сточных вод на территории поселений, округа и деление территории поселений, округа на эксплуатационные зоны.

На территории МО Красноуфимский округ централизованная система канализации присутствует только в двух населенных пунктах: поселке городского типа Натальинск и поселке Сарана.

пгт Натальинск:

Централизованная канализация присутствует только в многоквартирных жилых домах, общественных зданиях, малой части индивидуальной жилой застройки и на территории промышленной площадки стекольного завода. Хозяйственно-бытовые стоки от зданий в данном населенном пункте отводятся системой самотечных коллекторов, и поступают в приемное отделение канализационной насосной станции. Канализационные сети поселка представляют собой преимущественно асбестоцементные трубы диаметром 150-350 мм и длиной 2,7 км. В приемном отделении КНС установлены решетки, через которые проходит сточная вода, очищаясь от крупного мусора. Далее вода насосами подается на сооружения биологической очистки. Сооружения биологической очистки представляют собой сблокированные аэротенки и вторичные отстойники. В аэротенках происходит биологическая очистка стоков от мелкодисперсных, коллоидных и растворенных органических загрязнений. В процессе биологической очистки в аэротенках образуется активный ил. Для отделения активного ила вода после аэротенков поступает во вторичные отстойники. После отделения активного ила осветленная вода подается в контактные резервуары, где она обеззараживается

хлорной известью. После обеззараживания очищенная вода сбрасывается в реку Калинкин Лог. Проектная производительность канализационных очистных сооружений 700 м<sup>3</sup>/сут.

Отведение стоков от остальных объектов, не обеспеченных централизованной канализацией, осуществляется в выгребы или непосредственно на рельеф в пониженные места.

п. Сарана:

В поселке централизованная канализация присутствует только в многоквартирных жилых домах, общественных зданиях и на промышленной площадке завода. Хозяйственно-бытовые стоки от зданий поселка отводятся системой самотечных коллекторов, и поступают в приемное отделение канализационной насосной станции. Канализационные сети поселка представляют собой преимущественно чугунные и асбестоцементные трубы диаметром 100-500 мм и длиной 4,0 км. Сточная вода от КНС поступает в приемную камеру, из которой под напором подается на устройство механической очистки для удаления грубых примесей и песка. Далее вода для прохождения биологической очистки попадает в два параллельно расположенных резервуара, где смешивается с активным илом и постепенно проходит через аэробные и анаэробные зоны. Очищенные и обеззараженные сточные воды поступают в колодец и далее по самотечному трубопроводу диаметром 250 мм сбрасываются в р. Сарана.

Отведение стоков от остальных объектов, не обеспеченных централизованной канализацией, осуществляется в выгребы или непосредственно на рельеф в пониженные места.

Остальные населенные пункты.

На территории остальных населенных пунктов округа централизованная канализация отсутствует. Отвод стоков в населенных пунктах от зданий, имеющих внутреннюю канализацию, осуществляется в выгребные ямы, которые имеют недостаточную степень гидроизоляции, что приводит к загрязнению территории. Вопрос вывоза сточных вод решается при помощи техники путем вывоза ассенизаторскими машинами, что значительно удорожает стоимость коммунальных услуг и ложится дополнительным бременем на местный бюджет. Ливневая канализация на территории Красноуфимского округа отсутствует. Отвод дождевых и талых вод не регулируется и осуществляется в пониженные места существующего рельефа.

Общая протяженность канализационных сетей бытовой канализации по Красноуфимскому округу составляет 10,6 км. Обеспеченность населения округа централизованной канализацией составляет около 32,09%.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							38
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

**Таблица 7 - Краткая характеристика сооружений и характеристика насосного оборудования на сетях водоотведения Красноуфимского округа**

№ п\п	Наименование	Характеристика (сооружений, оборудования)
1	Канализационные очистные сооружения (пгт. Натальинск).	Очистка сточных вод от пгт. Нитальинск. Были введены в эксплуатацию в 1980 году, Проектная производительность 700 м <sup>3</sup> /сут;
1.1	КНС	Год постройки 1980. Установлены два насоса марки 2,5Ф6 (один рабочий, один резервный). Производительность каждого 45 м <sup>3</sup> /час. Установлена одна ручная решетка 0,6х0,5 м.
1.2	Однокоридорный азротенк вытеснитель	Объем одной секции 400 м <sup>3</sup> , пропускная способность 30-65 м <sup>3</sup> /час, количество секций - две.
1.3	Вторичные отстойники	Квадратный резервуар 4,5х4,5 м. Объем 100 м <sup>3</sup> .
1.4	Хлораторная	Суточный расход реагента, при производительности 700 м <sup>3</sup> /сут составляет 28 кг.
1.5	Ершевой смеситель	Лоток шириной 200 мм с пятью перегородками.
1.6	Контактный резервуар	Диаметр 2 м, производительность 65 м <sup>3</sup> /час, количество резервуаров – 2.
2	Канализационные очистные сооружения (п. Сарана).	Очистка сточных вод от п. Сарана. Были введены в эксплуатацию в 2016 Проектная производительность – 150 м <sup>3</sup> /сутки
2.1	КНС	Год постройки 2016. Установлены два погруженных насоса мокрой установки (один рабочий, один резервный) производительностью 16,1 м <sup>3</sup> /час.
2.2	Приемная камера	Два погруженных насоса (один рабочий, один резервный) производительностью 18,0 м <sup>3</sup> /час и напором 8,0 м.
2.3	Устройство механической очистки	Модель MZ I-05, производительность 18,0 м <sup>3</sup> /час. Базовые функции: - улавливание осадений (песок, щебень) - задержка загрязнений на решетке - транспортировка уловленного материала в контейнер - интегрированный байпас
2.4	Зона биологической очистки	Объем – 126,8 м <sup>3</sup> . Применяется активный ил (концентрация - 4,94 кг/м <sup>3</sup> , необходимый запас – 385,7 кг.), система аэрации (аэробная зона - мелкопузырчатая, анаэробная зона -среднепузырчатая)
2.5	Вторичный отстойник	Тип отстойника: 2-DN320 Объем: 49,0 м <sup>3</sup> Площадь: 20,5 м <sup>2</sup>
2.6	Воздуховодная станция	Три воздуходувки LUTOS DT6/42 (2 рабочих, 1 резервная) производительностью 62,0 м <sup>3</sup> каждая.
3	Канализационные сети МО Красноуфимский округ	Отвод сточных вод от потребителей в МО Красноуфимский округ

3.1	Хозяйственно-бытовые сети	Год ввода в эксплуатацию 1980 г. Длина сетей, составляет 10,6км, износ составляет 76 %.
-----	---------------------------	---

Таблица 8 - Характеристика сетей водоотведения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г. (1 полугодие)
1	Одиночное протяжение главных коллекторов	км	5,2	5,2
2	в т.ч. нуждающихся в замене	км	0,5	0,5
3	Одиночное протяжение уличной канализационной сети	км.	4,1	4,1
4	в т.ч. нуждающейся в замене	км.	1,1	1,1
5	Одиночное протяжение внутриквартальной и внутридворовой канализационной сети	км.	1,3	1,3
6	в т.ч. нуждающейся в замене	км.	-	-

Таблица 9 - Основные показатели системы водоотведения

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2017 г.	2018 г. (1 полугодие)
1	Объем реализации (объем сточных вод, отведенный от всех потребителей)	тыс. м <sup>3</sup> /год	61,4	32,1
1.1	Население	тыс. м <sup>3</sup> /год	32,9	16,1
1.2	Бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup> /год	7,1	4,3
1.3	Прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup> /год	21,4	11,7
2	Объем отведенных стоков, пропущенный через очистные сооружения	тыс. м <sup>3</sup> /год	61,4	32,1
3	Тариф на услуги водоотведения для населения	руб./м <sup>3</sup>	31,39/32,24	32,24/34,79
4	Износ очистных сооружений	%	-	-

Существующих проблем в прокладке сетей водоотведения не отмечено.

## 2.2. Теплоснабжение

Институциональная структура.

Теплоснабжение муниципального образования Красноуфимский округ осуществляется от МУП «Энергосервис».

Оплата тепловой энергии осуществляется по установленному тарифу.

Тарифы на тепловую энергию приведены в таблице 10.

Таблица 10 - Тарифы на тепловую энергию для потребителей

	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Тепловая энергия, руб./Гкал	2269,52	2361,63
Горячее водоснабжение, руб./Гкал	2269,52	2361,63

Характеристика системы теплоснабжения:

Система теплоснабжения, эксплуатируемая и обслуживаемая по участкам МУП «Энергосервис».

**Котельная № 25 «Заводская» п. Сарана.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 2002 году, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейные котлы производства ОАО «Ижевский котельный завод». Гидравлическое сопротивление котла – 1,5 кгс/см<sup>2</sup>.

Установленная мощность котельной 3,72 МВт (3,2 Гкал/ч), располагаемая тепловая мощность (по результатам режимных испытаний) составляет 3,35 МВт (2,88 Гкал/ч).

Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления и горячего водоснабжения микрорайона «Заводской в н.п. Сарана.

На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С. Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов КМ- 100-80-160, имеющим подачу 100 м<sup>3</sup>/ч и напор 32 м в.ст.

Схема подачи горячей воды в наружную систему горячего водоснабжения закрыта двухтрубная. Холодная вода из системы водопровода подаётся в пластинчатый теплообменник Sigma типа M19 NBL тепловой мощностью 0,179 Гкал/ч с пропускной способностью 2,981 м<sup>3</sup>/ч. Где нагревается до 60<sup>0</sup>С и идёт на заполнение бака-аккумулятора горячей воды ёмкостью 25 м<sup>3</sup>. Из бака горячая вода посредством одного из двух установленных циркуляционных насосов КМ-65-50-125 поступает в подающий трубопровод ГВС. Часть горячей воды из наружной системы горячего водоснабжения возвращается по трубопроводу рециркуляции в

бакакумулятор горячей воды. Каждый из циркуляционных насосов имеет подачу 25 м<sup>3</sup>/ч и развивает напор 20 м в.ст.

**Котельная № 28 «Больница» п. Сарана.**

Установленная тепловая мощность котельной 1,43 МВт.

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,83, КС.

Сетевые насосы 2 шт., из них 1 в работе КМ-65-50-160 кВт, производительностью 25 м<sup>3</sup>/ч, с напором 32 в.ст.

Циркуляционные насосы ГВС 2 шт., 1 в работе Wilo BL 50/210-18,5/Z, 1450 об/мин., производительностью 10ч60 м<sup>3</sup>/ч, напором 10ч30 м в.ст.

**Котельная № 26 «Школа» п. Сарана.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 1975 году, в 2017 году был проведен капитальный ремонт. Котельная имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейные котлы ARCUS SOLIDA-300КД 2 шт.

Установленная мощность котельной - 0,62 МВт (0.54 Гкал/ч).

Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления.

На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С. Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов NM 40/16 А/Е, имеющим подачу 15-33 м<sup>3</sup>/ч и напор 37-31 м в.ст.

**Котельная № 27 «ДК» п. Сарана.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 1970 году, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейные котлы производства ОАО «Ижевский котельный завод». Гидравлическое сопротивление котла – 1,2 кгс/см<sup>2</sup>.

Установленная мощность котельной 0,6 МВт (0.52 Гкал/ч), располагаемая тепловая мощность (по результатам режимных испытаний) составляет 0.6 МВт (0,52 Гкал/ч).

Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления.

На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С. Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов WILO TOP S 65/13, имеющим подачу 53 м<sup>3</sup>/ч и напор 2,1 м в.ст.

**Котельная № 29 «Территориальный отдел» п. Сарана.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 2003 году, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейный котел производства ЗАО «Термакс». Гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							42
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		

Установленная мощность котельной 0,11 МВт (0,095 Гкал/ч), располагаемая тепловая мощность (по результатам режимных испытаний) составляет 0.11 МВт (0,095 Гкал/ч).

Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления.

На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С. Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов CALPEDA NR 50 AE, имеющим подачу 12 м3/ч и напор 5,6 м в.ст.

#### **Котельная № 30 «Горушка» п. Сарана.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 1984 году , имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейные котлы производства ОАО «Ижевский котельный завод». Гидравлическое сопротивление котла – 1,3 кгс/см2. Замена котельного оборудования произведена в 2010 году.

Установленная мощность котельной 1,46 МВт (1,26 Гкал/ч), располагаемая тепловая мощность (по результатам режимных испытаний) составляет 1.46 МВт (1,26 Гкал/ч).

Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления.

На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С. Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов Willo TOP S 65/13 , имеющим подачу 53 м3/ч и напор 21 м в.ст.

#### **Котельная № 1 «Центральная» с. Александровское.**

Установленная мощность котельной 1,26 МВт (1,08 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,63 – 2 шт.

Сетевые насосы К100-80-160 – 2 шт. с подачей 100 м3/ч и напором 32 м в.ст. каждый.

#### **Котельная № 2 «Гараж» с. Александровское.**

Установленная мощность котельной 0,034 МВт (0,03 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

В котельной установлен один водогрейный котел КС. Суммарное теплопотребление на отопление 0,034 Гкал/ч.

Теплопотребление идет на собственные нужды предприятия МУП «Энергосервис» и теплоснабжение школьного гаража. Тепловой сети котельная не имеет.

#### **Котельная № 20 «Детский сад, жилой фонд» д. Подгорная.**

Установленная мощность котельной 0,44 МВт (0,38 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,22 – 2 шт, гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см2

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							43
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Сетевые насосы NM 40/16AE – 1 шт., при min подаче 15 м3/ч напор – 37 м, при max подаче 30 м3/ч напор – 32,5 м

Котельная № 70 «Жилой фонд» д. Подгорная.

Установленная мощность котельной 0,66 МВт (0,51 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,22 – 3 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см2

Сетевые насосы NM 40/16AE – 1 шт., при min подаче 15 м3/ч напор – 37м, при max подаче 30 м3/ч напор – 32,5 м.

**Котельная № 71 «Территориальный отдел» с. Александровское.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 2005 году, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования два водогрейных котла КВСр – 0,11 производства ЗАО «Термакс». Гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см2.

Установленная мощность котельной 0,22 МВт (0,189 Гкал/ч).

Подачу теплоносителя потребителям осуществляет один из двух сетевых насосов TOP S 50/15, имеющий при min подаче 28 м3/ч напор – 13 м, при max подаче 32 м3/ч напор – 16,5 м

**Котельная № 3 «Центральная» п. Берёзовая Роща.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 1994 году и подверглась реконструкции с переводом на природный газ в 2017 году, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования два водогрейных котла "ICI REX 40" (производитель – ф. ICI Caldaie, Италия) мощностью 400 кВт каждый, предназначена для выработки и передачи тепла в систему отопления жилых зданий. Установленная мощность котельной 0,8 МВт (0,688 Гкал/ч). Потребляемая мощность котельной – 0,571 МВт (0,491 Гкал/ч), в т.ч.:

- отопление – 0,405 МВт (0,348 Гкал/ч),
- горячее водоснабжение - 0,124 МВт (0,107 Гкал/ч),
- собственные нужды котельной (составляют 8%) – 0,042 МВт (0,036 Гкал/ч).

Система теплоснабжения закрытая, 2-хтрубная, с независимым присоединением потребителей тепла.

Температурный график для системы отопления на выходе/входе из котельной – 95-70 °С.

Все котлы оборудуются газовыми горелками WG 40N/1-A, 1”, исп. ZM-LN производства ф. Weishaupt для топлива – природный газ.

Подача воздуха на горение – вентилятором горелки. Теплоноситель подают в сеть при помощи насосов IL 40/150-3/2 мощностью 3 кВт.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							44
Изм.	Кол.уч	Лист	Несок	Подпись	Дата		

### **Котельная № 7 «Центральная» с. Ключики.**

В котельной установлены три водогрейных котла производства Ижевский котельный завод: водогрейный котел КВр-0,3 – 1 шт. с гидравлическое сопротивление котла – 1,2 кгс/см<sup>2</sup>, КВр-0,63 – 1 шт. с гидравлическим сопротивлением – 1,3 кгс/см<sup>2</sup>, КВр-0,93 – 1 шт. с гидравлическим сопротивлением – 1,5 кгс/см<sup>2</sup>. Подачу теплоносителя потребителям осуществляется одним из двух установленных сетевых насосов КМ100-80-160 с номинальной подачей 100 м<sup>3</sup>/ч и напором – 32 м каждый. Установленная мощность котельной 1,73 МВт (1,49 Гкал/ч).

### **Котельная № 40 «Школа» с. Большой Турыш.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 2005 году, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейные котлы КВСр – 0,22 в количестве 2 шт. производства ЗАО «Термакс». Гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>.

Установленная мощность котельной 0,44 МВт (0,34 Гкал/ч), располагаемая тепловая мощность (по результатам режимных испытаний) составляет 0,44 МВт (0,34 Гкал/ч). Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления.

На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С. Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов TOP S 65/15, имеющим при min подаче 47 м<sup>3</sup>/ч напор – 21 м, при max подаче 53 м<sup>3</sup>/ч напор – 18 м.

### **Котельная № 62 «Детский сад» с. Большой Турыш.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 2005 году, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейный котел КВСр – 0,22 производства ЗАО «Термакс». Гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>.

Установленная мощность котельной 0,22 МВт (0,172 Гкал/ч), располагаемая тепловая мощность (по результатам режимных испытаний) составляет 0,22 МВт (0,172 Гкал/ч). Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления.

На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С. Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов TOP S 65/15, имеющим при min подаче 47 м<sup>3</sup>/ч напор – 21 м, при max подаче 53 м<sup>3</sup>/ч напор – 18 м.

### **Котельная № 72 «ДК, территориальный отдел» с. Большой Турыш.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 2005 году, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейные котлы КВСр – 0,11

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		45

- 2 шт производства ЗАО «Термакс». Гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>.

Установленная мощность котельной 0,22 МВт (0,19 Гкал/ч), располагаемая тепловая мощность (по результатам режимных испытаний) составляет 0,22 МВт (0,19 Гкал/ч). Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления.

На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С.

Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов TOP S 65/15, имеющим при min подаче 47 м<sup>3</sup>/ч напор – 21 м, при max подаче 53 м<sup>3</sup>/ч напор – 18 м.

#### **Котельная № 75 «Гараж» с. Большой Турыш.**

Установленная мощность котельной 0,034 МВт (0,03 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы Ермак-14 – 1 шт, гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевой насос TOP S 25/7 при min подаче 4,5 м<sup>3</sup>/ч напор – 0,5 м, при max подаче 7,5 м<sup>3</sup>/ч напор – 1,5 м

#### **Котельная № 24 «ДК» д. Русский Турыш.**

В котельной установлен сварной котел установленной мощностью 0,03 Гкал/ч.

Котельная пристроена к зданию ДК и не имеет тепловой сети

#### **Котельная № 46 «Школа» с. Чатлык.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 1965 году, в 2017 году был проведен капитальный ремонт котельной. Имеет в качестве теплогенерирующего оборудования два водогрейных котла, один ARCUS SOLIDA-630 КД (КВр – 0,63)– установлен в 2017 году, другой КВр – 0,8 – установлен в 2010 году. Установленная мощность котельной 1,46МВт (1,26 Гкал/ч).

Подачу теплоносителя потребителям осуществляет один из двух сетевых насосов: КМ80-50-160, имеющий подачу - 50 м<sup>3</sup>/ч, напор – 50 м и КМ80-65-160, имеющий подачу - 50 м<sup>3</sup>/ч, напор – 50 м. Установленная мощность котельной 1,46 МВт (1,26 Гкал/ч).

#### **Котельная № 47 «ДК» с. Чатлык.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 2005 году, в 2017 году был проведен капитальный ремонт. Котельная имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейные котлы: КВСр – 0,22 в количестве 1 шт. производства ЗАО «Термакс», и водогрейный котел КВСрд – 0,2 в количестве 1 шт.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							46
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		

Установленная мощность котельной 0,37 МВт (0,32 Гкал/ч). Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления. На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С.

Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов NM 32/20/АЕ, имеющим подачу 15м<sup>3</sup>/ч, напор – 37м.

#### **Котельная № 65 «ДК» д. Верх-Иргинск.**

Отопительная котельная введена в эксплуатацию в 2005году взамен электрокотельной, имеет в качестве теплогенерирующего оборудования водогрейный котел КВСр – 0,11 в количестве 1 шт. производства ЗАО «Термакс». Гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>.. Установленная мощность котельной 0,11 МВт (0,095 Гкал/ч). Производимая котельной тепловая энергия используется для отопления. На отопление теплоноситель подаётся по закрытой схеме с температурным графиком теплоснабжения 95 – 70<sup>0</sup>С. Циркуляция теплоносителя в теплосети осуществляется одним из двух сетевых насосов TOP S 50/15, имеющим подачу – 28-37 м<sup>3</sup>/ч, напор – 2-3,5 м.

Котельная пристроенная к зданию ДК и не имеет тепловой сети, т.е гидравлическая оценка режима теплосети произведена быть не может.

#### **Котельная № 4 «Центральная» с. Средний Бугалыш.**

Котельная введена в эксплуатацию в 1994 году. В котельной установлены четыре водогрейных котла производства Ижевский котельный завод: водогрейный котел КВр-0,3 – 1 шт. с гидравлическое сопротивление котла – 0,5 кгс/см<sup>2</sup>, КВр–0,63 – 2 шт. с гидравлическим сопротивлением – 1,3 кгс/см<sup>2</sup>, КВр-0,93 – 1 шт. с гидравлическим сопротивлением – 1,5 кгс/см<sup>2</sup>.

Подача теплоносителя потребителям осуществляется одним из сетевых насосов K150-125-250 – 1 шт., подача - 200 м<sup>3</sup>/ч, напор – 20 м (резервный), в работе постоянно K100-80-160 – 1 шт., подача – 100 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м. Установленная мощность котельной 2,49 МВт ( Гкал/ч). Располагаемая мощность котельной 2,24 МВт (1,93 Гкал/ч). Тепловая нагрузка потребителей 1,64 Гкал/ч. Диаметр трубопровода на выходе из котельной 200 мм. Суммарное теплopotребление на отопление 1,64 Гкал/ч.

#### **Котельная № 56 «Администрация» с. Средний Бугалыш.**

Встроенная котельная в 2005 году в замен электрокотельной. В котельной установлены два водогрейных котла Ермак-14 в 2005 году и КЧМ – 5 в 2012 году Установленная мощность котельной 0,07 МВт (0,06 Гкал/ч). В котельной установлены два сетевых насоса (один рабочий, другой резервный) K50-32-125 с подачей 12,5 м<sup>3</sup>/ч и напором 20 м.

Котельная не имеет тепловой сети, по этой причине оценка гидравлического режима теплосети не требуется.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		47

**Котельная № 6 «ДК» д. Калиновка.**

В д. Калиновка находится мобильный тепловой пункт. Введен в эксплуатацию в 2016 году. Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, режим тепловых сетей 95-70<sup>0</sup>С. Мобильный тепловой пункт оборудован водогрейные безнакипными котлами – 2 шт., мощностью не менее 0,34 МВт. Установленная мощность мобильного теплового пункта 0,68 МВт (0,6 Гкал/ч). Подача теплоносителя потребителям осуществляется одним из двух сетевых насосов, каждый насос имеет подачу – 40 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.. Тепловая нагрузка потребителей 0,33 Гкал/ч.

**Котельная № 8 «16 кв. жилой дом» д. Красная Поляна.**

Котельная введена в эксплуатацию в 1966 году. В котельной установлены два водогрейных котла КВр-0,11-1 в 2005 г. Установленная мощность котельной 0,41 МВт (0,353 Гкал/ч).

Подача теплоносителя потребителям осуществляется одним из двух сетевых насосов NM 32/16BE насос имеет подачу – 6,6-13,2 м<sup>3</sup>/ч, напор – 29,5-26 м.

Располагаемая мощность котельной 0,369 МВт (0,32 Гкал/ч). Тепловая нагрузка потребителей 0,088 Гкал/ч. Диаметр трубопровода на выходе из котельной 76 мм.

**Котельная № 9 «ДК» д. Красная Поляна.**

Котельная введена в эксплуатацию в 1992 году. В котельной установлено в 2008 два водогрейных котла КС . Установленная мощность котельной 0,6 МВт (0,526 Гкал/ч). Подача теплоносителя потребителям осуществляется одним из двух сетевых насосов NM 32/16 BE насос имеет подачу – 6,6-13,2 м<sup>3</sup>/ч, напор – 29,5-26 м. Располагаемая мощность котельной 0,6 МВт (0,526 Гкал/ч). Тепловая нагрузка потребителей 0,088 Гкал/ч. Диаметр трубопровода на выходе из котельной 76 мм.

Установленная мощность котельной 0,6 МВт (0,53 Гкал/ч).

**Котельная № 11 «Центральная» с. Криулино.**

Котельная введена в эксплуатацию в 1995 году. В котельной установлено три газовых водогрейных котла КВСа – 2. Установленная мощность котельной 6,0 МВт (5,16 Гкал/ч). Подача теплоносителя потребителям осуществляется одним из двух сетевых насосов К200-150-315, насос имеет подачу – 315 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м. Котельная имеет большой износ котельного оборудования, поэтому располагаемая мощность котельной 3,0 МВт (2,58 Гкал/ч). Тепловая нагрузка потребителей 0,24 Гкал/ч.

**Котельная № 12 «Центральная» с. Крылово.**

Котельная введена в эксплуатацию в 1978 году. На данный момент в котельной установлены четыре водогрейных котла КВр – 0,63. Два котла Ижевского котельного завода и два котла Котельного завода «Богатырь».

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							48
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Установленная мощность котельной 2,52 МВт (2,16 Гкал/ч). Подача теплоносителя потребителям осуществляется одним из двух сетевых насосов К100-80-160, насос имеет подачу – 100 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м. На выходе из котельной диаметр трубопроводов тепловой сети 159 мм.

#### **Котельная № 13 «Центральная» с. Марийские Ключики.**

Котельная введена в эксплуатацию в 1978 году. На данный момент в котельной установлены четыре водогрейных котла КВр – 0,63. Два котла Ижевского котельного завода и два котла Котельного завода «Богатырь». Установленная мощность котельной 2,52 МВт (2,16 Гкал/ч). Подача теплоносителя потребителям осуществляется одним из двух сетевых насосов К100-80-160, насос имеет подачу – 100 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м. На выходе из котельной диаметр трубопроводов тепловой сети 159 мм.

Установленная мощность котельной 0,6 МВт (0,53 Гкал/ч), напор – 20 м.

#### **Котельная № 14 «Центральная» п. Натальинск.**

Газовая котельная введена в эксплуатацию 2003 году. В котельной установлены шесть котлов КВСр-0,8. Установленная мощность котельной 4,8 МВт (4,13 Гкал/ч). Подача теплоносителя потребителям осуществляется двумя сетевыми насосами К150-125-250, насос имеет подачу – 200 м<sup>3</sup>/ч, напор – 20 м. Из котельной теплоноситель подается по трем линиям: 2 - Ø159 и 1 – Ø200 мм. Располагаемая мощность котельной 4,8 МВт (4,13 Гкал/ч). Теплоснабжение осуществляется по двухконтурной системе. Нагрев теплоносителя осуществляется в водоводяном подогревателе ПВВ-2-168 (6 секций). Подпитку тепловой сети осуществляет подпиточный насос К-20-30.

#### **Котельная № 16 «Школа» с. Нижнеиргинское.**

Установленная мощность котельной 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,2 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>.

Сетевые насосы NM 40/16AE – 1 шт., подача – 15-30 м<sup>3</sup>/ч, напор – 37-32,5 м.

#### **Котельная № 17 «Больница» с. Нижнеиргинское.**

Котельная введена в эксплуатацию в 1983 году. В котельной установлены 2 водогрейных котла «Универсал» Установленная мощность котельной 0,465 МВт (0,4 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы «Универсал» – 2 шт. Сетевые насосы IPL-32/160 – 2 шт.

#### **Котельная № 18 «Детский сад» с. Нижнеиргинское.**

В 2017 году был проведен кап. ремонт котельной. Установленная мощность котельной 0,93 МВт (0,8 Гкал/ч).

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							49
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы ARCUS SOLIDA-630 КД (КВр-0,63 КД) – 1 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,6 кгс/см<sup>2</sup>, «Энергия» - 1 шт.

Сетевые насосы K65-50-160 – 1 шт., подача - 25 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

**Котельная № 63 «ДК» с. Нижнеиргинское.**

Установленная мощность котельной 0,4 МВт (0,17 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,2 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>.

Сетевые насосы NM 40/16AE – 1 шт., подача – 15-30 м<sup>3</sup>/ч, напор – 37-32,5 м.

**Котельная № 10 «Школа» с. Красносоколье.**

Установленная мощность котельной 0,6 МВт (0,53 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КС – 2 шт.

Сетевые насосы K65-50-125 – 1 шт., подача - 25 м<sup>3</sup>/ч, напор – 20 м.

**Котельная № 57 «Школа» с. Новое Село.**

Установленная мощность котельной 0,88 МВт (0,69 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,22 – 4 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы IPL 50/160 – 1 шт., подача - 315 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

**Котельная № 60 «Детский сад» с. Новое Село.**

Установленная мощность котельной 0,2 МВт (0,1 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,2 – 1 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>.

Сетевые насосы IPL-32/120 – 1 шт.

**Котельная № 67 «Детский сад» д. Бобровка.**

Установленная мощность котельной 0,11 МВт. Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,11 – 1 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы NM 32/12DE – 1 шт., подача – 6,6-15 м<sup>3</sup>/ч, напор – 18-14 м.

**Котельная № 21 «Дружба» д. Приданниково.**

Установленная мощность котельной 4 МВт (3,44 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСа-2 – 2 шт.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							50
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Сетевые насосы K150-125-250 – 2 шт., подача - 200 м<sup>3</sup>/ч, напор – 20 м  
каждый

**Котельная № 22 «Первомайская» д. Приданниково.**

Установленная мощность котельной 2,93 МВт (2,52 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы ВВД-1,8 – 1,8 шт., ВК-21 – 1 шт.

Сетевые насосы K200-150-315 – 1 шт., подача - 315 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

**Котельная № 23 «Школа» с. Рахмангулово.**

Установленная мощность котельной 1,26 МВт (1,08 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,63 – 2 шт., гидравлическое сопротивление  
котла – 0,6 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы КМ80-50-160 – 1 шт., подача - 315 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

Ввод теплосети Ø 100

**Котельная № 5 «Детский сад» д. Зауфа.**

Установленная мощность котельной 0,36 МВт (0,36 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КС – 1 шт., КВСр-0,11, гидравлическое  
сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы NM 32/16BE – 1 шт., подача – 6,6-13,2 м<sup>3</sup>/ч, напор –  
29,5-26 м.

**Котельная № 33 «Детский сад» п. Саргая.**

Установленная мощность котельной 0,3 МВт (0,26 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы «Энергия» – 1 шт. Сетевые насосы IPL-32/160 – 1  
шт.

**Котельная № 34 «Школа» п. Саргая.**

Установленная мощность котельной 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,2 – 2 шт., гидравлическое сопротивление  
котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>.

Сетевые насосы NM 32/16BE – 1 шт., подача – 6,6-13,2 м<sup>3</sup>/ч, напор –  
29,5-26 м.

**Котельная № 31 «Центральная» с. Сарсы.**

Установленная мощность котельной 0,9 МВт (0,79 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,3 – 3 шт., гидравлическое сопротивление  
котла – 0,5 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы NM 40/16AE – 1 шт., подача – 15-30 м<sup>3</sup>/ч, напор – 37-  
32,5 м.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							51
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

**Котельная № 32 «Школа» с. Сарсы.**

Установленная мощность котельной 0,6 МВт (5,16 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,3 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,5 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы K65-50-160 – 1 шт., подача - 25 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.;  
KM100-80-160 – 1 шт., подача – 100 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

**Котельная № 58 «Администрация» с. Сарсы.**

Установленная мощность котельной 0,22 МВт (0,19 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,11 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы IPL-32/160 – 1 шт.

**Котельная № 41 «ДК» д. Татарская Еманзельга.**

Установленная мощность котельной 0,6 МВт (5,16 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,3 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,5 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы NM 40/ – 1 шт., подача - 315 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

**Котельная № 35 «Школа» д. Средний Баяк.**

Установленная мощность котельной 1,26 МВт (1,08 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,63 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,6 кгс/см<sup>2</sup>.

Сетевые насосы KM100-80-160 – 1 шт., подача - 100 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

**Котельная № 36 «Центральная» д. Сызги.**

Установленная мощность блочно-модульной газовой котельной 1,0 МВт (0,86 Гкал/ч). Температурный график наружного (сетевого) контура 95-70 °С.

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы ICI REX 50– 2 шт. мощностью 0,5 МВт каждый;

Сетевые насосы Wilo IPL 65/175-7,5/2– 2 шт., подача - 85 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

**Котельная № 37 «Центральная» с. Русская Тавра.**

В 2017 году был проведен капитальный ремонт котельной с заменой основного оборудования. Установленная мощность котельной 0,62 МВт (0,54 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,3 КД – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,5 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы NM 40/16A/B – 1 шт., подача – 48 м<sup>3</sup>/ч, напор – 37м.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							52
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

**Котельная № 38 «Детский сад» д. Большая Тавра.** Установленная мощность котельной 0,2 МВт (0,18 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,11 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы NM 32/16BE – 1 шт., подача – 6,6-13,2 м<sup>3</sup>/ч, напор – 29,5-26 м.

**Котельная № 39 «Больница» с. Русская Тавра.**

Установленная мощность котельной 0,344 МВт (0,24 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,22 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,3

Сетевые насосы IPL-32/160 – 1 шт., IPL-32/120

**Котельная № 43 «Школа» с. Криулино.**

Установленная мощность котельной 0,44 МВт (0,34 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,22 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы IPL-32/120 – 1 шт.

**Котельная № 44 «Школа» д. Усть-Маш.**

В 2017 году был проведен капитальный ремонт котельной.

Установленная мощность котельной 0,765 МВт (0,658 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы ARCUS SOLIDA-630 КД – 1 шт. Водогрейные котлы КС - 2 шт.

Сетевые насосы КМ80-65-160 – 1 шт., подача - 50 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м.

**Котельная № 45 «Детский сад» д. Усть-Бугалыш.**

Установленная мощность котельной 0,064 МВт (0,06 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСа-2 – 3 шт.

Сетевые насосы TOP S 30/10 – 1 шт., подача – 7-11 м<sup>3</sup>/ч, напор – 1-2 м.

**Котельная № 59 «Школа» д. Новый Бугалыш.**

Установленная мощность котельной 0,11 МВт (0,1 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,11 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>.

Сетевые насосы TOP S 50/15 – 1 шт., подача – 28-37 м<sup>3</sup>/ч, напор – 2-3,5 м.

**Котельная № 49 «Центральная» с. Чувашково.**

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							53
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

В 2017 году был проведен капитальный ремонт с заменой одного из котлов КВр-0,63 и насосного оборудования.

Установленная мощность котельной 1,86 МВт (1,6 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,3 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,5 кгс/см<sup>2</sup>, КВр-0,63 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,6 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы КМ80-65-160 – 1 шт., подача - 50 м<sup>3</sup>/ч, напор – 32 м

**Котельная № 50 «ДК» д. Шиловка.**

Установленная мощность котельной 0,07 МВт (0,07 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КЧМ-5 – 3 шт.

Сетевые насосы TOP S 25/7 – 1 шт., подача – 4,5-7,5 м<sup>3</sup>/ч, напор – 0,5-1,5 м. Котельная является встроенной в здание ДК и не имеет тепловой сети.

**Котельная № 64 «Школа, детский сад» с. Чувашково.**

В с. Чуваково расположен мобильный тепловой пункт. Установленная мощность - 1,86 МВт (1,6 Гкал/ч). Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, режим тепловых сетей 95-70<sup>0</sup>С. Топливо - каменный уголь.

Характеристика основного оборудования котельной:

Количество котлов – 3 штуки. Номинальная теплопроизводительность не менее 0,62 (0,53) МВт (Гкал/час). Номинальное гидравлическое сопротивление при перепаде температур  $\Delta T=25^{\circ}\text{C}$ , не более 0,16 (1,6) МПа (кгс/см<sup>2</sup>) -. Производительность сетевых насосов 55 м<sup>3</sup>/ч, напор 32 м.

**Котельная № 73 «Жилой фонд» д. Шиловка.**

Установленная мощность котельной 0,22 МВт (0,19 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,11 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,3 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы TOP S 30/10 – 1 шт., подача – 7-11 м<sup>3</sup>/ч, напор – 1-2 м

**Котельная № 51 «Школа» с. Юва.**

Установленная мощность котельной 1,56 МВт (1,34 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,63 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,6 кгс/см<sup>2</sup>, КС – 1 шт.

Сетевые насосы КМ80-50-200 – 1 шт., подача – 50 м<sup>3</sup>/ч, напор – 50 м

Котельная № 52 «ДК» с. Юва. Установленная мощность котельной 0,2 МВт (0,18 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,2 – 1 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы IPL-32/160 – 1 шт.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							54
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

**Котельная № 53 «Детский сад» с. Юва.**

Установленная мощность котельной 0,57 МВт (0,49 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВр-0,3 – 1 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,5 кгс/см<sup>2</sup>, КС – 1 шт.

Сетевые насосы КМ80-50-200 – 1 шт., подача – 50 м<sup>3</sup>/ч, напор – 50 м

**Котельная № 54 «Жилой фонд» с. Юва.**

Установленная мощность котельной 0,93 МВт (0,8 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,63 – 1 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,6 кгс/см<sup>2</sup>, КВр-0,3 – 1 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,5 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы КМ80-50-200 – 1 шт., подача – 50 м<sup>3</sup>/ч, напор – 50 м

**Котельная № 61 «Гараж» с. Юва.**

Установленная мощность котельной 0,18 МВт (0,155 Гкал/ч).

Характеристика основного оборудования котельной:

Водогрейные котлы КВСр-0,2 – 2 шт., гидравлическое сопротивление котла – 0,4 кгс/см<sup>2</sup>

Сетевые насосы TOP S 30/10 – 1 шт., подача – 7-11 м<sup>3</sup>/ч, напор – 1-2 м  
Котельная работает на отопление здания гаража.

**Котельная №75 «Гараж» н.п. Б. Турыш.**

Основные характеристики: Тепловая мощность: 0,04 МВт; Тепловая нагрузка: 0,0371 Гкал/час; Резерв тепловой мощности: 0,003 Гкал/час

**Котельная № 34 «Школа» в н.п. Саргая.**

Основные характеристики: Тепловая мощность: 0,4 МВт; Тепловая нагрузка: 0,388 Гкал/час; Резерв тепловой мощности: 0,012 Гкал/час

**Котельная №74 «База АУП» в н.п. Березовая Роща.**

Основные характеристики: Тепловая мощность: 0,11 МВт; Тепловая нагрузка: 0,105 Гкал/час; Резерв тепловой мощности: 0,005 Гкал/час.

**Узлы коммерческого учета.**

В газовых котельных МУП «Энергосервис» отсутствуют узлы коммерческого учета теплоносителя (УКУТ). Расчет с потребителями производится нормативно-расчетным методом. Количество выработанной тепловой энергии по котельной определяется по суммарной мощности работающих котлов и по утвержденному температурному графику. Поддерживать необходимое количество выработки тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке без прибора учета не представляется возможным, поэтому все затраты по выработке тепловой энергии распределяются между потребителями тепла нормативно-расчетным методом.

Установка приборов коммерческого учета снизит затраты на выработку тепловой энергии.

#### **Тепловые сети:**

Приведены результаты обследования тепловых сетей на территории н.п.: Ср-Баяк, СрБугалыш, Приданниково, Сарана, Ключики, Чувашково, Юва, Крылово, Натальинск, результаты кап. ремонта в с. Нижнеиргинское.

Аварийные ситуации произошли на участках с 1 января 2009г. в следующем количестве: Ср-Баяк - 4 аварии, Ср-Бугалыш - 2 аварии, Приданниково - 1 авария, Сарана - 2 аварии, Ключики - 6 аварий, Чувашково - 2 аварии, Юва - 2 аварии, Крылово - 4 аварии, Натальинск – 3 аварии. Тепловые сети проложены в песчаных или каменистых грунтах, поиск утечек по тепловым сетям затруднен.

Для определения утечки теплоносителя имеется счетчик ХВС на подпитке в п. Натальинск. Часовой расход составил 6,7 м<sup>3</sup>/час, в н/п Крылово - установлен расходный бак на 4,0 м<sup>3</sup> - 1 шт.- откачивается за 1 час. В котельных Чувашково, Ср-Баяк, Ключики, Юва подпитка тепловых сетей производится без учета.

Запорной арматуры на участках тепловых сетей недостаточно. Арматура установлена в основном на выходе из котельных и в помещении зданий потребляющих тепловую энергию.

#### **с. Нижнеиргинское:**

В 2017 году был проведен капитальный ремонт теплотрассы от котельной №18 до дома №14 по ул. 8-е Марта. Было заменено 114м трубопровода бесканальной прокладки диаметром 50мм на трубопровод в изоляции из пенополиуретана (ППУ), 26м трубопровода бесканальной прокладки диаметром 25мм на трубы стальные сварные с изоляцией ИЗОДОМ.

#### **с. Крылово:**

Трубопровод покрыт толстым слоем ржавчины, которая снимается пластами по всему диаметру. На 1 погонном метре аварийного трубопровода обнаружено 10 отверстий средним диаметром от 2 до 10 мм.

При очистке от ржавчины отверстия без усилий увеличиваются.

Тепловая сеть выполнена следующим образом. На бетонной основе выложены две стенки из красного кирпича и закрыты ж/б перекрытием. Расстояние между трубами 5-10 мм, до стенок лотка - 100 мм, тепловая изоляция покрывает сразу два трубопровода и прикасается к стенкам лотка. Дренаж почвенных вод отсутствует.

В 2017 году был проведен капитальный ремонт теплотрасс по ул. Гагарина и от котельной до д.№12 по ул. Гагарина. Было заменено 300м бесканальной прокладки диаметром 50мм, 408м надземной прокладки

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							56
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

прокладки диаметром 150мм и 12м прокладки в непроходных каналах диаметром 150мм. Изоляция сетей выполнена минераловатными матами и из пенополиуретана (ППУ).

Были устроены ж/б колодцы сборные круглые.

д. Ср. Баяк:

Трубопровод покрыт толстым слоем ржавчины, которая снимается пластами по всему диаметру. Тепловая изоляция отсутствует из-за её полного разложения, т.к. трубопроводы проложены в земле без лотков и прикрыты сверху половинкой асбестоцементной трубы диаметром 400мм

Основная тепловая сеть выполнена следующим образом: на бетонной основе выложены две стенки из красного кирпича и закрыты ж/б перекрытием. Расстояние между трубами 5-10 мм, до стенок лотка - 100 мм, тепловая изоляция покрывает сразу два трубопровода и прикасается к стенкам лотка. Дренаж почвенных вод отсутствует.

Контрольный образец имеет толщину стенки 1,8-1,9 мм.

с. Ср. Бугальш:

Трубопровод покрыт толстым слоем ржавчины, которая снимается пластами по всему диаметру. Тепловая изоляция отсутствует из-за её полного разложения.

Основная тепловая сеть выполнена следующим образом: на песчаной или основе из шлака проложены трубопроводы расстояние между трубами 15-20 мм и покрыто сверху слоем шлака. Дренаж почвенных вод отсутствует. Контрольный образец имеет толщину стенки 0,8-1,2 мм.

пгт. Натальинск:

Тепловая изоляция провисла из-за её полного разложения в верхней части трубы. Тепловая сеть выполнена следующим тремя способами. Наземная - проложена по земле без каких либо опор и подушек, надземная - проложена на бетонных блоках и фермах, подземная - проложенная на постели из шлака и засыпанная котельным шлаком. Трубопровод подземной тепловой сети покрыт толстым слоем ржавчины, которая снимается пластами по всему диаметру. Тепловая изоляция отсутствует. Контрольный образец имеет толщину стенки 1,0-1,2 мм. Грунт имеет большую влагонасыщенность, поэтому тепловые сети постоянно затоплены грунтовыми водами.

В 2017 году был проведен капитальный ремонт теплотрассы больница – ул. Советская, д. №19. Было заменено 160м трубопровода бесканальной прокладки диаметром 50мм на 10м трубопровода в изоляции из пенополиуретана (ППУ) диаметром 80мм и 150м трубопровода бесканальной прокладки диаметром в изоляции из пенополиуретана (ППУ).

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							57
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Было заменено 202м трубопровода надземной прокладки диаметром 80мм на 202м трубопровода в изоляции из пенополиуретана (ППУ) диаметром 80мм.

Были устроены ж/б колодцы сборные.

В 2017 году был проведен капитальный ремонт теплотрассы ул. Советская – ул. Кирова. Было заменено 160м трубопровода надземной прокладки диаметром 200мм на трубопровод в изоляции из пенополиуретана (ППУ).

Было заменено 188м трубопровода надземной прокладки диаметром 50мм на трубопровод в изоляции из матов минераловатных.

Было заменено 640м трубопровода бесканальной прокладки, 30м трубопровода в лотках.

д. Приданниково:

В 2017 году был проведен капитальный ремонт теплотрассы по ул. Дружба. Было заменено в общей сложности 842м тепловых сетей, трубы проложены бесканально, надземно и в непроходных каналах, диаметр варьируется от 57до 200мм. Изоляция сетей выполнена минераловатными матами и пенополиуретана (ППУ).

Были устроены ж/б колодцы сборные круглые.

п. Сарана:

Трубопровод покрыт толстым слоем ржавчины, которая снимается пластами по всему диаметру. Тепловая изоляция провисла, из-за её полного разложения в верхней части трубы теплоизоляцией служит рубероид.

Основная тепловая сеть выполнена следующим образом: на бетонной основе выложены две стенки из красного кирпича и закрыты ж/б перекрытием. Расстояние между трубами 10-20мм, до стенок лотка-100 мм, тепловая изоляция покрывает сразу два трубопровода и прикасается к стенкам лотка. Дренаж почвенных вод отсутствует. Контрольный образец имеет толщину стенки 1,8-2,5 мм при диаметре трубопроводов сети 100мм.

В 2017 году был выполнен капитальный ремонт тепловой сети. Было заменено 66м надземной прокладки диаметром 50мм с использованием изоляции рулонными материалами насухо (ИЗОДОМ), были заменены трубопроводы ГВС (66,6м).

с. Ключики

Трубопровод покрыт толстым слоем ржавчины, которая снимается пластами по всему диаметру. Тепловая изоляция провисла, из за её полного разложения в верхней части трубы теплоизоляцией служит рубероид.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							58
Изм.	Кол.уч	Лист	Несок	Подпись	Дата		

Основная тепловая сеть выполнена следующим образом: на бетонной основе выложены две стенки из красного кирпича и закрыты ж/б перекрытием. Расстояние между трубами 10-20 мм, до стенок лотка 100 мм, тепловая изоляция покрывает сразу два трубопровода и прикасается к стенкам лотка. Дренаж почвенных вод отсутствует.

Контрольный образец имеет толщину стенки 2,1-2,3 мм.

с. Чувашково:

Трубопровод покрыт толстым слоем ржавчины, которая снимается пластами по всему диаметру. Тепловая изоляция провисла, из-за её полного разложения в верхней части трубы теплоизоляцией служит рубероид.

Основная тепловая сеть выполнена следующим образом. На бетонной основе выложены две стенки из красного кирпича и закрыты ж/б перекрытием. Расстояние между трубами 15-20 мм, до стенок лотка 100 мм, тепловая изоляция покрывает сразу два трубопровода и прикасается к стенкам лотка. Дренаж почвенных вод отсутствует. Имеются части участков проложенные из труб в армопенобетонной изоляции. Контрольный образец имеет толщину стенки 1,3-1,8 мм.

с. Юва:

Трубопровод покрыт толстым слоем ржавчины, которая снимается пластами по всему диаметру. Тепловая изоляция провисла, из-за её полного разложения в верхней части трубы теплоизоляцией служит рубероид. При вскрытии участка теплотрассы для взятия образца обнаружено что участок тепловой сети проложен в земле без лотков.

Расстояние между трубами 15-20 мм, тепловая изоляция отсутствует.

Дренаж почвенных вод отсутствует. Контрольный образец имеет толщину стенки 1,1-1,2 мм.

В 2017 году был проведен капитальный ремонт теплотрассы по ул. Октябрьской. Было заменено в общей сложности 670м тепловых сетей на стальные трубы, диаметр варьируется от 57 до 200мм. Трубы проложены бесканально. Изоляция сетей выполнена рулонными материалами (ИЗОДОМ).

Были устроены ж/б колодцы сборные круглые.

Технические паспорта на тепловые сети на территории н.п. Ср-Бугалыш, Ср-Баяк, Приданниково, Сарана, Ключики, Чувашково, Юва, Крылово, Натальинск отсутствуют. Год строительства тепловых сетей определен по сдаче жилого дома в эксплуатацию. Сдача домов произведена в Ср-Баяке - нет данных, Ср-Бугалыш - 1970 г., Приданниково - 1962-1984, Сарана 1957-1981, Ключики 1991, Чувашково - 1960-1988, Юва - 1966-1988, Крылово - 1964-1975, Натальинск - 1965-1975.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							59
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Замена участков тепловых сетей резко сократит потери теплоносителя и тепловой энергии, повысит надежность теплоснабжения отопляемого жилого фонда и объектов социальной сферы, снизит себестоимость вырабатываемой тепловой энергии.

Таблица 11 - Характеристика сетей теплоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.
1	Общая протяженность сетей теплоснабжения (в двухтрубном исчислении)	км	30,85	30,85
2	в т.ч. нуждающихся в замене	км	4,975	7,43
3	Общая доля сетей, нуждающихся в замене	%	16,1	24,1

Таблица 12 - Основные показатели системы теплоснабжения

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2017 г.	2018 г. I п/года
1	Объем системы теплоснабжения	тыс. м <sup>3</sup>	0,803	0,803
2	Объем подпитки	тыс. м <sup>3</sup> /год	18,266	18,181
3	Объем технологических потерь теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup> /год	11,1	11,1
4	Мощность источников тепловой энергии (суммарная)	Гкал/ч	52,81	52,44
5	Нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч	24,62	24,62
6	Тариф на услуги теплоснабжения	руб./Гкал	2269,52	2361,63

Обеспеченность населения централизованным теплоснабжением составляет 24,5%.

### 2.3. Газоснабжение

Институциональная структура:

Оказание услуги газоснабжения на территории Муниципального образования Красноуфимский округ осуществляет АО «ГАЗЭКС». В Группу компаний «ГАЗЭКС» сегодня входит пять предприятий: АО «ГАЗЭКС», АО «Уральские газовые сети», ЗАО «Газмонтаж», ОАО «Первоуральскгаз», ОАО «СГ-Инвест». Все они работают под единым корпоративным брендом «ГАЗЭКС». На обслуживании предприятий Группы компаний «ГАЗЭКС» находится более 7000 км газопроводов, 366 газораспределительных пунктов, 1035 шкафных распределительных пунктов и более 4000 станций электрохимической защиты.

Оплата услуг газоснабжения осуществляется по установленному тарифу. Тариф приведен в таблице 13.

Таблица 13 - Тарифы на услугу газоснабжения для потребителей

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							60
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		

Акционерное общество «ГАЗЭКС»	при отсутствии приборов учета	5,00 руб/м <sup>3</sup>
	при наличии приборов учета	4,72 руб/м <sup>3</sup>

#### Характеристика системы газоснабжения

В настоящее время осуществлена только частичная газификация района природным газом. Построены и введены в действие газопроводы высокого давления 2 категории в центральной части района до д. Приданниково; в северной части района до с. Нижнеиргинское, с. Новое Село, с. Большой Турыш, п. Березовая Роща, с. Криулино, с. Чатлык, д. Подгорная; в южной части района до п. Натальинск, д. Сызги, д. Озерки, с. Юва, с. Средний Бугалыш.

Обеспеченность населения Красноуфимского округа услугами централизованного газоснабжения составляет 18,3%.

Согласно Постановлению Правительства Свердловской области от 08.08.2012г. № 858-ПП существует ряд параметров развития газоснабжения и газификации Свердловской области Генеральной схемы газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2015 года и на перспективу до 2020 года

Таблица 14 – Показатели газоснабжения

Наименование показателя	Показатели в 2010 году	Перспективные показатели до 2020 года	Прирост
Уровень газификации природным газом, процентов	23,4	33,6	10,2
Протяженность межпоселковых газопроводов, тыс. км	2,37	7,11	4,74
Объем потребления природного газа, млрд. куб. м	16,7	25,2	8,5

#### Источник газоснабжения:

Газоснабжение потребителей Красноуфимского района осуществляется на базе природного газа Уренгойского месторождения, подаваемого по магистральному газопроводу Уренгой-Петровск. Состав газа и его характеристики представлены в таблице 15.

Таблица 15 - Состав газа и его характеристики

№ п/п	Наименование	Количество
1	Состав газа в % к объему	
	Метан $\text{CH}_4$	98,6
	Этан $\text{C}_2\text{H}_6$	0,18
	Пропан $\text{C}_3\text{H}_8$	0,03
	Бутан $\text{C}_4\text{H}_{10}$ и высшие	0,01
	Азот $\text{N}_2$	0,93
	Углекислый газ $\text{CO}_2$	0,25
2	Плотность газа, $\text{кг/м}^3$	0,563
3	Низшая плотность сгорания $\text{кДж/м}^3$	33180
	$\text{ккал/м}^3$	7900

Подача газа осуществляется через ГРС с двумя выходами с давлением 0,6 МПа, расположенную в районе н.п. Криулино. 1-ый выход предназначен для газоснабжения города и подачи газа северной части района 1-ой очереди, 2-ой выход – для подачи газа потребителям южной части района.

В данном проекте предусматривается газоснабжение от Криулинской ГРС, ГРС п. Ачит, ГРС с.Сажино. Потребители 1-ой очереди северной части района подключаются к существующим городским сетям диаметром 500мм, потребители 2-ой очереди подключаются от ГРС п. Ачит. Потребители 1-ой очереди и частично 2-ой очереди южной части подключаются к действующему стальному газопроводу диаметром 500мм от Криулинской ГРС, часть потребителей 2-ой очереди подключаются от ГРС с.Сажино.

На протяжении последних лет администрацией района ведется активная работа по газификации района. За последние три года за счет средств местного бюджета освоено более 20,0 млн. на разработку проектно-сметной документации и строительство уличных газовых сетей в населенных пунктах.

В Красноуфимском городском округе планируются следующие мероприятия по развитию системы газоснабжения:

Строительство межпоселковых газопроводов высокого давления

-с. Криулино - п. Сарана;

-д. Приданниково - с. Нижнеиргинск, - отводы к населенным пунктам (с. Большой Турыш, с. Чатлык, д. Красный Турыш, д. Верхняя Ирга, д. Верх-Бобровка, д. Большое-Кошаево, с. Новое Село);

р.п. Натальинск - д. Новый Бугалыш - с. Большая Тавра, - отводы к населенным пунктам (с. Марийские Ключики, д. Сызги, д. Озерки, с. Юва, д. Черлак, д. Савиново, д. Русский Усть-Маш, д. Новый Бугалыш, с. Средний

Бугалыш, д. Татарская Еманзельга, с. Сарсы Вторые, д. Сарсы Первые, с. Большая Тавра, д. Усть-Бугалыш);

Строительство распределительных газопроводов и газовых сетей в населенных пунктах района, в том числе газификация п. Сарана, строительство распределительных газопроводов в д. Нижнее Никитино, с. Александровское, с. Ключики, д. Приданниково;

Проектно-изыскательные работы и экспертиза на распределительные газопроводы.

Газификация квартир;

Перевод угольных котельных на природный газ.

Таблица 16 - Основные показатели системы газоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Современное состояние
1	Общая протяженность газовой сети	км	190,664
2	Протяженность газовой сети, нуждающейся в реконструкции	км	-
3	Объем поступления газа	тыс. м3/год	48397,393
4	Расход газа на технологические нужды и проведение аварийных работ	тыс. м3/год	150,102
5	Потери газа при транспортировке и распределении	тыс. м3/год	-
6	Объем реализации газа потребителям	тыс. м3/год	48247,291
7	Обеспеченность населения природным газом	%	18,3
8	Тариф на природный газ	руб./ 1 м <sup>3</sup>	4,764

## 2.4. Электроснабжение

Институциональная структура:

Электроснабжающей компанией муниципального образования Красноуфимский округ, является ОАО «Энергосбыт Плюс».

Деятельность ОАО «Энергосбыт Плюс» направлена на обеспечение качественного и бесперебойного тепло- и электроснабжения потребителей, осуществление контроля над эффективностью использования энергетических ресурсов, предоставление новых сервисов и повышение уровня обслуживания, а также на повышение энергосбережения и развитие энергоэффективности среди потребителей тепловой и электрической энергии.

В своей деятельности, направленной на повышение качества обслуживания жителей и предприятий ОАО «Энергосбыт Плюс» руководствуется законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Оплата электрической энергии осуществляется по установленному тарифу. Тарифы на тепловую энергию приведены в таблице 17.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							63
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		

Таблица 17 - Тарифы на электрическую энергию для потребителей

	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Электроснабжение	2,60	2,72

Характеристика системы электроснабжения:

Обслуживание и эксплуатация электрических сетей и оборудования на территории муниципального образования Красноуфимский округ осуществляется - ОАО «Энергосбыт Плюс»

Свердловский филиал ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» является крупнейшей энергоснабжающей организацией и имеет статус Гарантирующего поставщика на территории Свердловской области.

Компания начала свою деятельность как самостоятельное энергосбытовое предприятие 1 апреля 2005 года после выделения из состава ОАО «Свердловэнерго». Входит в контур ОАО "ЭнергосбыТ Плюс".

Основное направление деятельности – поставка электроэнергии потребителям Свердловской области. Производственная деятельность Свердловский филиал ОАО "ЭнергосбыТ Плюс" регламентируется федеральным законодательством. Тарифы на электроэнергию устанавливаются Региональной энергетической комиссией Свердловской области.

Данные о фактическом спросе на электроэнергию Администрацией Красноуфимского городского округа не предоставлены, перспективное потребление рассчитано исходя из норматива 63 кВт в месяц на человека.

При проектировании строительства или реконструкции объектов социальной сферы на территории городского поселения приведение электроснабжения к нормативной категории, а также необходимость реконструкции либо установки новых ТП определяется проектной организацией на основании технических условий, выдаваемых владельцем электрических сетей.

## 2.5. Утилизация ТКО

Институциональная структура:

В 2017 г. на территории МО Красноуфимский округ захоронением ТКО занимались 2-е организации:

1. МУП «Энергосервис»;
2. МУП ГО Красноуфимск «Чистый город».

Таблица 18 - Основные показатели деятельности по захоронению ТКО предоставленные МУП «Энергосервис»

Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.
		факт	план
Объем захороненных ТКО, вт.ч.	тыс. м <sup>3</sup>	17,21	17,06
от населения	тыс. м <sup>3</sup>	14,01	13,89
от бюджетных организаций	тыс. м <sup>3</sup>	0,80	0,79
от прочих организаций	тыс. м <sup>3</sup>	2,40	2,38
Затраты на захоронение ТКО	тыс. руб.	700,1	693,95
Прибыль (с НДС)	тыс. руб.	5360,26	5313,21
Всего расходов по полной стоимости	тыс. руб.	4169,55	4132,95
Тариф на захоронение 1 м <sup>3</sup> ТКО, без НДС	руб. в месяц	56,94	74,92

Таблица 19 - Основные показатели деятельности по захоронению ТКО предоставленные МУП «Чистый город»

Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.
		факт	план
Объем захороненных ТКО, вт.ч.	тыс. м <sup>3</sup>	9,8	32
от населения	тыс. м <sup>3</sup>	9,8	32
от бюджетных организаций	тыс. м <sup>3</sup>	-	-
от прочих организаций	тыс. м <sup>3</sup>	-	-
Затраты на захоронение ТКО	тыс. руб.	-	-
Прибыль (с НДС)	тыс. руб.	-	-
Всего расходов по полной стоимости	тыс. руб.	-	-
Тариф на захоронение 1 м <sup>3</sup> ТКО, без НДС	руб. в месяц	56,94	74,92

МУП «Чистый город» отдельный учет не ведется т.к. отходы складировются в общие контейнеры и задачу по учету поступления ТКО по отдельным категориям населения они не ставят.

Сведения по затратам, прибыли и расходом не были представлены, т.к. данная информация является коммерческой тайной

С 01.02 2018 МУП МУП «Энергосервис» перестал осуществлять деятельность по захоронению ТКО.

С 01.01.2019 захоронение ТКО будет осуществлять региональный оператор ООО «ТБО-ЭКОСЕРВИС».

Оплата услуг утилизации (захоронению) твердых коммунальных отходов осуществляется по установленному тарифу (713,57 руб/куб.м.).

Характеристика системы сбора и утилизации твердых коммунальных отходов:

Согласно Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 06.06.2016 г. № 402 расчет нормативов ТКО должен производиться раз в 5 лет. Норматив накопления ТКО на 1 жителя принят Решением Думы МО Красноуфимский округ от 17.12.2015 г. № 372 и составляет 0,164 м<sup>3</sup>/чел в месяц. С 1 января 2019 действует новый норматив накопления ТКО, утвержденный постановлением РЭК Свердловской области от 30.08.2017 № 77-ПК. Для индивидуальных домов норматив установлен в размере 0,19 м<sup>3</sup> в год на чел.

Система сбора и вывоза ТКО от населения:

Существующая система сбора ТКО от жилищного сектора в МО Красноуфимский округ представляет собой сбор твердых коммунальных отходов в мусоросборники (контейнеры) объемом 0,75 м<sup>3</sup>. Также на территории округа применяется бестарная система сбора ТКО, порядок сбора представлен в таблице 20.

Таблица 20 - Порядок сбора ТКО от населения и объектов инфраструктуры по обслуживаемым населенным пунктам

Наименование обслуживаемого по вывозу ТКО населенного пункта	Применяемая система		
	Контейнерная	Бестарная (позвонковая)	Смешанная (комбинированная)
Александровское	+		
Криулино	+		
Приданниково	+		
Чатлык	+		
Березовая Роща	+		
Чувашково	+		
Шиловка	+		
Подгорная	+		
Верхнее Никитино	+		

Банное	+		
Большой Турыш	+		
Малый Турыш	+		
Русский Турыш	+		
Красный Турыш	+		
Лебяжье	+		
Ключики	+		
Крылово	+		
Межевая	+		
Сарана			+
Натальинск		+	
Юва		+	
Верхняя Сарана		+	
Соколиный Камен		+	
Саранинский Завод		+	
Средний Баяк		+	
Верхний Баяк		+	
Куянково		+	
Верхняя Ирга		+	
Тактамыш		+	
Средний Бугалыш		+	
Верхний Бугалыш		+	
Голенищево		+	
Красносоколье		+	
Зауфа		+	
Калиновка		+	
Красная Поляна		+	
Рябиновка		+	
Чигвинцево		+	
Екатериновка		+	
Каменовка		+	
Марийские Ключики		+	
Нижнеиргинское		+	
Шуртан		+	
Новое Село		+	
Большое Кашаево		+	
Верх-Бобровка		+	
Нижнее Никитино		+	
Рахмангулово		+	
Бишково		+	
Саргая		+	

Дягтярка		+	
Сарсы-Первые		+	
Сарсы-Вторые		+	
Сызги		+	
Русская Тавра		+	
Большая Тавра		+	
Русский Усть-Маш		+	
Марийский Усть-Маш		+	
Новый Бугалыш		+	
Усть Бугалыш		+	
Колмаково		+	
Савиново		+	
Черлак		+	
Озерки		+	
Татарская Еманзельга		+	
Усть-Баяк		+	
Усть Торгаш		+	

В таблице 21 представлены количество и характеристика контейнеров для сбора ТКО.

Таблица 21 - Количество и характеристика контейнеров для сбора твердых коммунальных отходов по населенным пунктам

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид собственности	Емкость м3	Колво, шт.	Численность населения	Месторасположение контейнерных площадок в населенном пункте
1.	Александровское	ЖКХ	0,75	20	586	В благоустроенном секторе, по дворам, около школы.
2.	Криулино	ЖКХ	0,75	74	2438	Вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
3.	Приданниково	ЖКХ	0,75	67	2538	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
4.	Сарана	ЖКХ	0,75	52	1900	Около больницы
5.	Чатлык	ЖКХ	0,75	20	510	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
6.	Лебяжье	ЖКХ	0,75	1	30	В благоустроенном секторе.

7.	Березовая Роща	ЖКХ	0,75	18	605	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц.
8.	Чувашково	ЖКХ	0,75	18	610	В благоустроенном секторе.
9.	Шиловка	ЖКХ	0,75	5	229	В благоустроенном секторе.
10.	Подгорная	ЖКХ	0,75	23	600	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
11.	Верхнее Никитино	ЖКХ	0,75	3	100	В благоустроенном секторе.
12.	Банное	ЖКХ	0,75	8	230	В благоустроенном секторе.
13.	Большой Турыш	ЖКХ	0,75	15	588	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц.
14.	Малый Турыш	ЖКХ	0,75	1	71	В благоустроенном секторе.
15.	Русский Турыш	ЖКХ	0,75	6	163	В благоустроенном секторе.
16.	Красный Турыш	ЖКХ	0,75	2	77	В благоустроенном секторе.
17.	Ключики	ЖКХ	0,75	20	720	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
18.	Крылово	ЖКХ	0,75	30	1062	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
19.	Межевая	ЖКХ	0,75	2	71	В благоустроенном секторе.
20.	Калиновка	ЖКХ	0,75	15	429	н/д
21.	Натальинск	ЖКХ	0,75	60	1950	н/д
22.	Сызги	ЖКХ	0,75	13	394	н/д
23.	Озерки	ЖКХ	0,75	11	285	н/д
24.	Зауфа	ЖКХ	0,75	13	360	н/д
			Итого:	497	16546	

Изм.	Кол.уч	Лист	Нёдок	Подпись	Дата

189-2018-ПКРКИ

Лист

69

## **2.6. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности**

В рамках Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 18.07.2011) «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» на территории Муниципального образования Красноуфимский округ реализуется Муниципальная программа МО Красноуфимский округ «Развитие и модернизация жилищно- коммунального и дорожного хозяйства, повышение энергетической эффективности в Муниципальном образовании Красноуфимский округ до 2020 года».

Целями программы являются:

Цель 1.Повышение комфортности и безопасности проживания населения за счет развития и модернизации объектов инженерной инфраструктуры населенных пунктов;

Цель 2.Формирование жилищного фонда для переселения граждан из жилых помещений, признанных непригодными для проживания и (или) с высоким уровнем износа;

Цель 3.Повышение энергетической эффективности экономики МО Красноуфимский округ, в том числе за счет активизации энергосбережения;

Цель 4.Повышение качества условий проживания населения МО Красноуфимский округ за счет восстановления и развития объектов внешнего благоустройства;

Цель 5.Развитие и сохранение автомобильных дорог общего пользования местного значения и реализация комплекса мер по безопасности дорожного движения на территории МО Красноуфимский округ;

Цель 6.Выполнение обязательств по социальной поддержке отдельных категорий граждан, создание условий для повышения качества жизни отдельных категорий граждан, степени их социальной защищенности;

Цель 7.Развитие транспортной инфраструктуры на территории МО Красноуфимский округ;

Цель 8.Формирование целостности и эффективной системы управления жилищно-коммунальным и дорожным хозяйством.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							70
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		

Подпрограммы:

-Подпрограмма 1. «Развитие и модернизация системы коммунальной инфраструктуры МО Красноуфимский округ»;

-Подпрограмма 2. «Повышение качества условий проживания населения МО Красноуфимский округ»;

-Подпрограмма 3. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности МО Красноуфимский округ»;

-Подпрограмма 4. «Комплексное благоустройство территории МО Красноуфимский округ»;

-Подпрограмма 5. «Развитие и обеспечение сохранности сети автомобильных дорог местного значения на территории МО Красноуфимский округ»;

-Подпрограмма 6. «Социальная поддержка граждан и осуществление переданных полномочий Российской Федерации и Свердловской области по предоставлению поддержки отдельных категорий граждан в МО Красноуфимский округ»;

-Подпрограмма 7. «Развитие транспортной инфраструктуры в МО Красноуфимский округ»

-Подпрограмма 8. «Обеспечение реализации муниципальной программы МО Красноуфимский округ «Развитие и модернизация жилищно-коммунального и дорожного хозяйства, повышение энергетической эффективности в МО Красноуфимский округ до 2020 года».

Основные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности представлены в Муниципальной программе МО Красноуфимский округ «Развитие и модернизация жилищно-коммунального и дорожного хозяйства, повышение энергетической эффективности в Муниципальном образовании Красноуфимский округ до 2020 года».

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							71
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

### 3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

#### 3.1. Динамика и прогноз численности населения

Таблица 22 - Численность населения Муниципального образования Красноуфимский округ в 2016-2025 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя по годам (факт.)			Значение показателя по годам (планируемое)						
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Население, чел.	26390	26001	25708	25300	24900	24500	24100	23700	23300	23000

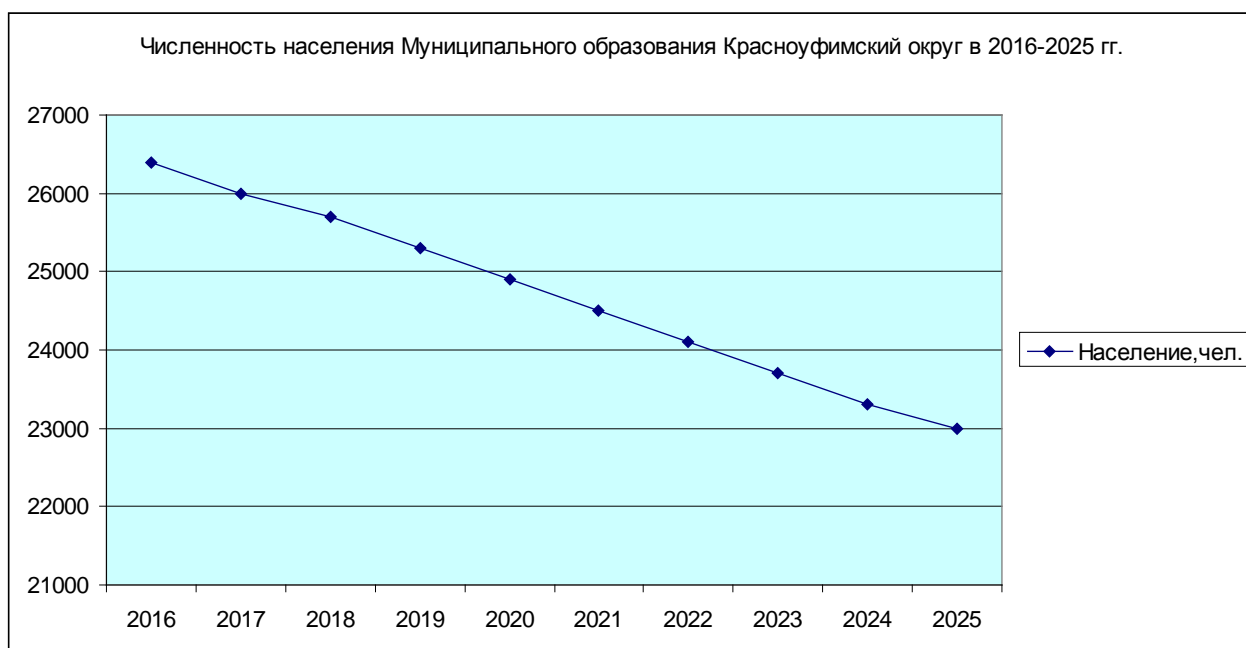


График 1. Численность населения Муниципального образования Красноуфимский округ в 2016-2025 гг.

Естественное понижение населения на 1 января 2018 г. составило 345 человека. В течение 2016 – 2018 годов наблюдается устойчивая тенденция превышения смертности над рождаемостью.

Ежегодное понижение численности обусловлено естественным понижением населения Муниципального образования Красноуфимский округ, понижением уровня рождаемости.

Миграционная убыль населения в 2017 году составила 77 чел. Расчет прогноза численности населения Муниципального образования Красноуфимский округ произведен с учетом сложившихся тенденций.

### 3.2. Прогноз развития застройки Муниципального образования

#### Красноуфимский округ

Жилая застройка в населенных пунктах – в основном индивидуальная малоэтажная застройка с приусадебными участками, частично среднеэтажная секционная застройка высотой от 1 до 5-х этажей.

Таблица 23 – Динамика жилищного строительства Муниципального образования Красноуфимский округ в 2018-2025 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Общая площадь жилищного фонда, в т.ч.	тыс.м2	709,8	718,2	723,2
	частный	тыс.м2	697,9	707,1	713,6
	государственный	тыс.м2	0	0	0
	муниципальный	тыс.м2	11,9	9,9	9,6
2	Площадь ветхого и аварийного жилищного фонда	тыс.м2	27,3	27,4	28,5
3	Оборудованы общедомовыми приборами учета:	-	-	-	-
	тепловая энергия на нужды отопления и горячего водоснабжения	кол-во/%	22 ед. 23,4 %	23 ед. 24,5 %	23 ед. 24,5 %
	потребление холодной воды	кол-во/%	74 ед.	74 ед.	74 ед.
	электрической энергии	кол-во/%	100 %	100 %	100 %
	газа	кол-во/%	53,85%	53,85%	53,85%

В соответствии с Генпланом предлагается:

Сохранение развития индивидуального жилищного строительства;

Увеличение объема благоустройства жилых территорий;

Сокращение и ликвидация физически устаревшего жилищного фонда;

Строительство социального жилья, выполнение принципа бесплатного предоставления жилья малоимущим гражданам в соответствии с Жилищным кодексом РФ.

### 3.3. Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана

Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана, рассчитанный на основе прогноза численности населения, представлен в таблице 24.

Таблица 24 – Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана

Показатель	Едини ца измер ения	Факт ич-й	Планируемый							
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Население	чел.	26001	25708	25300	24900	24500	24100	23700	23300	23000
Объем реализации питьевой воды	тыс. м³/год	634,30	628,73	624,31	614,08	609,92	603,96	595,86	585,47	577,93
Объем реализации (объем сточных вод, отведенный от всех потребителе й)	тыс. м³/год	61,40	60,86	60,43	59,44	59,04	58,46	57,68	56,67	55,94
Нагрузка потребителе й тепловой энергии	тыс. Гкал/г од	52,84	52,38	52,01	51,15	50,81	50,31	49,64	48,77	48,14
Потреблени е электроэнер гии	тыс. кВт ч/год	Нет данны х	29453, 00	29245, 86	28766, 56	28571, 51	28292, 54	27913, 03	27426, 17	27073, 12
Объем реализации газа потребителя м	тыс. м³/год	48397, 39	47972, 57	47635, 18	46854, 50	46536, 81	46082, 44	45464, 29	44671, 30	44096, 25
Объем захороненн ых ТБО	тыс. м³/год	27,10	26,86	26,67	26,24	26,06	25,80	25,46	25,01	24,69

Из таблицы 24 видно, что с уменьшением численности населения Муниципального образования Красноуфимский округ, спрос на коммунальные услуги также уменьшится.

Таблица 25 – Уровень собираемости платежей потребителей в среднем по муниципальному образованию в 2017 году

№ п/п	Вид услуги коммунального комплекса	Уровень собираемости платежей с потребителей, %
1	Централизованное водоснабжение	96,43
2	Централизованное водоотведение	
3	Централизованное теплоснабжение	

Уровень собираемости платежей потребителей по другим видам услуг коммунального комплекса достоверно неизвестен. В рамках данной программы он принят равным 96,43%, так как это средний уровень собираемости по услугам коммунального комплекса по МО Красноуфимский округ.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							75
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

#### 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры характеризуется следующими группами показателей, отражающих потребность Муниципального образования Красноуфимский округ в качественных коммунальных услугах:

- надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами) организации коммунального комплекса;
- сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры;
- доступность товаров и услуг для потребителей (в том числе обеспечение новых потребителей товарами и услугами организаций коммунального комплекса).

Целевые индикаторы разработаны на основании индикаторов, установленных Приказом Министерства регионального развития РФ от 14 апреля 2008 года № 48 «Об утверждении методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».

Раздел «Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)» характеризуют показатели:

- аварийность систем коммунальной инфраструктуры;
- перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя);
- продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг;
- уровень потерь;
- коэффициент потерь;
- индекс замены оборудования;
- износ систем коммунальной инфраструктуры;
- удельный вес сетей, нуждающихся в замене.

Раздел «Сбалансированность систем коммунальной инфраструктуры» характеризуется двумя показателями:

- уровнем загрузки производственных мощностей и обеспеченностью потребления товаров и услуг приборами учета.

Раздел «Доступность товаров и услуг для потребителей» характеризуется показателями:

- доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам;
- индекс нового строительства;
- удельное потребление;
- собираемость тарифов.

Количественные показатели каждого раздела сформированы таким образом, чтобы они отражали потребности муниципального образования в товарах и услугах организации коммунального комплекса, требуемый уровень

качества и надежности работы систем коммунальной инфраструктуры при соразмерных затратах и экологических последствиях; соответствующие аспекты эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры.

Количественные показатели по каждой из перечисленных групп на весь период действия настоящей Программы приведены в разделе 5 «Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры» Обосновывающих материалов Программы (Том 2).

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		77

## 5. Перечень мероприятий, обеспечивающих достижение целевых показателей

### 5.1. Программа инвестиционных проектов в сфере водоснабжения и водоотведения

#### Водоснабжение

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что необходима модернизация системы водоснабжения с целью повышения надежности, эффективности и качества питьевой воды.

Таблица 26 – Перечень мероприятий по капитальному ремонту, модернизации системы водоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
1.	Водоснабжение									
1.1	Перекладка существующих сетей ХВС		158021,5	78021,5	1702,3	14319,2	17000,0	20000,0	25000,0	80000,0
1.2	Замена существующей арматуры на сетях ХВС, D=50/100 мм, 98 шт.		1900,0	1900,0	1500,0	100	100	100	100	0
1.3	Замена существующих пожарных гидрантов, 124 шт.		4130,0	2630,0	680,0	450,0	500,0	500,0	500,0	1500,0
1.4	Замена существующих водозаборных колонок на сети ХВС, 565 шт.		1190,0	590,0	40	50	100,0	200,0	200,0	600,0
1.5	Разработка проекта «зон санитарной охраны источников водоснабжения», 74 скважины		6940,0	3940,0	620,0	830,0	830,0	830,0	830,0	3000,0
1.6	Строительство скважин и сетей к ним, д.Верхнее Никитино и д.Нижнее Никитино		11500,0	11500,0	0	11500,0	0	0	0	0
1.7	Замена водобашни в н.п.Озёрки		250,4	250,4	250,4	0	0	0	0	0
1.8	Замена водобашен в н.п.Приданниково		800,0	800,0	0	800,0	0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
1.9	Установка оборудования УФ обеззараживания воды, 78 скважин		15298,0	7855,0	0	0	413,0	3721,0	3721,0	7443,0
1.10	Строительство скважин в с.Криулино, д.Бишково, д. Н. Турыш, д.Межевая, д. Верхняя Ирга.		10500,0	10500,0	0	1500,0	3000,0	3000,0	3000,0	0
1.11	Установка оборудования умягчения воды, 55 скважин		32000,0	15999,0	0	0	5333,0	5333,0	5333,0	16000,0
1.12	Установка частотно-регулируемого привода с установкой разводящего узла водоснабжения на водозаборе в н.п.Усть-Маш		234,0	234,0	0	234,0	0	0	0	0
1.13	Замена водобашни в н.п.Усть-Бугалыш		685,7	685,7	0	685,7	0	0	0	0
1.14	Ремонтно-строительные работы на водозаборах		116,7	116,7	0	116,7	0	0	0	0
1.15	Ремонт ограждения территории санитарной зоны скважины		3400,0	1000,0	0	0	200,0	300,0	500,0	2400,0
1.16	Бетонирование оголовков на водобашнях		71,2	71,2	0	71,2	0	0	0	0
1.17	Замена насосного оборудования водозабора, 83 насоса		7600,0	4150,0	0	700,0	1150,0	1150,0	1150,0	3450,0
1.18	Оснащение всех водозаборов расходомерами, 78 скважин		860,0	860,0	0	0	0	430,0	430,0	0
1.19	Очистка скважин		31000,0	12400,0	0	0	0	6200,0	6200,0	18600,0
1.20	Строительство новых сетей водоснабжения, D=100-32 мм, L=68,19 км (новые микрорайоны)		96000,0	48000,0	0	0	16000,0	16000,0	16000,0	48000,0
1.21	Устройство ограждений на границах первого пояса зоны санитарной охраны источника водоснабжения, 78 скважин		19100,0	1800,0	0	0	500,0	500,0	800,0	17300,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	Итого по водоснабжению		401597,5	203303,5	4792,7	31356,8	45126	58264	63764	198293

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в части водоснабжения **401 597,5 тыс. руб.**

Развитие услуг в области водоснабжения напрямую связано с социально-экономическим развитием Муниципального образования Красноуфимский округ. При проведении мероприятий по реконструкции и модернизации системы водоснабжения прогнозируется повышение надежности функционирования системы водоснабжения, складывающееся из показателей, характеризующих работу системы в целом.

## Водоотведение

Анализ существующей системы водоотведения и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что необходима модернизация системы водоотведения с целью восстановления ее ресурса, обеспечения энергоэффективности и качества водоотведения, а также ее расширение с целью обеспечения услугами всех потребителей.

Таблица 27 – Перечень мероприятий по капитальному ремонту, модернизации системы водоотведения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
2.	Водоотведение									
2.1	Реконструкция здания КНС в пгт.Натальинск		1200,0	1200,0	0	0	0	1200,0	0	0
2.2	Установка расходомеров на выпусках из зданий п.Сарана		100,0	50,0	0	0	0	0	50,0	50,0
2.3	Строительство новых канализационных очистных сооружений в с.Криулино		95000,0	0	0	0	0	0	0	95000,0
2.4	Модернизация очистных сооружений в пгт.Натальинск		36200,0	14200,0	0	0	0	7100,0	7100,0	22000,0
	Итого по водоотведению		132500,0	15450,0	0	0	0	8300,0	7150,0	117050,0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в части водоотведения **132 500,0** тыс. руб.

## 5.2. Программа инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения

Анализ существующей системы теплоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что необходима модернизация системы теплоснабжения с целью повышения надежности, энергоэффективности и качества теплоснабжения потребителей.

Таблица 28 – Перечень мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции (модернизации) системы теплоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
3.	Теплоснабжение									
3.1	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №43 в н.п.Усть-Баяк КВСр-0,2 / 2 шт.		640,0	640,0	0	0	640,0	0	0	0
3.2	Замена котлов в котельных №32 (н.п. Сарсы), №54 (н.п. Юва)		1335,3	1335,3	1335,3	0	0	0	0	0
3.3	Строительство в котельной н.п. Н.Иргинск		18000,0	18000,0	0	0	18000,0	0	0	0
3.4	Замена котла в котельной №41 «Дом культуры» в н.п.Татарская Еманзельга		700,0	700,0	0	700,0	0	0	0	0
3.5	Реконструкция котельной №14 «Центральная» в н.п.Натальинск		25000,0	25000,0	0	0	0	0	25000,0	0
3.6	Строительство модульной газовой котельной взамен угольной котельной «Центральная» в н.п.Сызги		7995,8	7995,8	7995,8	0	0	0	0	0
3.7	Модернизация тепловых сетей по ул.Школьная,13 до котельной в н.п.Усть-Маш		2440,0	2440,0	0	0	2440,0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
3.8	Модернизация тепловых сетей по ул.Ленина в н.п.Чатлык		639,8	639,8	639,8	0	0	0	0	0
3.9	Модернизация тепловых сетей по ул. Ленина в н.п. Средний Бугалыш		1727,4	1727,4	0	1727,4	0	0	0	0
3.10	Модернизация тепловых сетей по ул.Гагарина в н.п. Крылово		3258,3	3258,3	0	3258,3	0	0	0	0
3.11	Подключение мобильного теплового пункта в с. Чувашково, 1,86 МВт.		14388,0	14388,0	14388,0	0	0	0	0	0
3.12	Замена котлов в котельных №4 (н.п. Средний Бугалыш), №53 (н.п. Юва)		1800,0	1800,0	0	900,0	700,0	0	0	0
3.13	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Ключики		23000,0	23000,0	0	0	0	0	23000,0	0
3.14	Реконструкция угольной котельной «Центральная» в н.п. Новое Село с переводом на газ		18000,0	0	0	0	0	0	0	18000,0
3.15	Реконструкция котельной №22 (н.п. Приданниково)		11000,0	11000,0	0	0	11000,0	0	0	0
3.16	Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольной котельной №28 в н.п. Сарана		23000,0	23000,0	0	0	0	0	23000,0	0
3.17	Поставка мобильного теплового пункта в н.п. Александровское		23464,0	23464,0	0	23464,0	0	0	0	0
3.18	Модернизация водогрейного котла		700,0	700,0	0	0	0	0	0	700,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	КВСр-0,2 в котельной №30 в н.п. Сарана КВСр-0,2 /2 шт.									
3.19	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №38 в н.п. Большая Тавра КВСр-0,2 / 1 шт.		350,0	350,0	0	0	0	350,0	0	0
3.20	Строительство блочно-модульной газовой котельной в н.п.Чатлык		21000,0	21000,0	0	0	0	21000,0	0	0
3.21	Замена водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №60 в н.п.Новое Село КВСр-0,2 / 1 шт.		380,0	380,0	0	0	380,0	0	0	0
3.22	Поставка мобильного теплового пункта в н.п.Марийские Ключики		15000,0	15000,0	0	0	15000,0	0	0	0
3.23	Модернизация тепловых сетей в н.п. Сызги		2485,7	2485,7	2485,7	0	0	0	0	0
3.24	Модернизация тепловых сетей по ул. Советская в н.п. Натальинск		1200,0	1200,0	0	0	1200,0	0	0	0
3.25	Реконструкция котельной №25»Заводская» с переводом на газ в н.п.Сарана.		2390,0	2390,0	0	0	0	2390,0	0	0
3.26	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольных котельных «Школа», «Жил.фонд» и «ДК» в н.п.Юва (теплотрасса 0,3 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; газопровод- 0,7км; электромонтажные работы) 2,32 МВт		39000,0	13000,0	0	0	0	0	13000,0	26000,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
3.27	Модернизация тепловых сетей по ул.Тракторная, ул.Молодежная в н.п.Натальинск		4880,0	0	0	0	0	0	0	4880,0
3.28	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Детсад» в н.п.Нижнеиргинское (теплотрасса 0,02 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; подводящий газопровод к котельной – 1,25 км) 1,26 МВт		16500,0	0	0	0	0	0	0	16500,0
3.29	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Крылово (теплотрасса 0,25 км; водопровод 0,03 км; канализация 0,1 км; АСКУЭР; подводящий газопровод- 0,1км; электромонтажные работы; межпоселковый газопровод 6,0 км) 2,093 МВт		13000,0	0	0	0	0	0	0	13000,0
3.30	Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольных котельных в н.п.Большой Турыш		27000,0	27000,0	0	0	0	0	27000,0	0
3.31	Замена котлов в котельной «Школа» в н.п.Ср.Баяк		700,0	700,0	0	0	0	0	700,0	0
3.32	Замена котлов в котельной №5 в н.п. Зауфа		400,0	400,0	0	0	400,0	0	0	0
3.33	Замена котлов в котельной в н.п.		400,0	400,0	0	400,0	0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	Усть-Баяк									
	<b>Итого по теплоснабжению</b>		<b>321774,3</b>	<b>242694,3</b>	<b>26844,6</b>	<b>30449,7</b>	<b>49760,0</b>	<b>23740,0</b>	<b>111900,0</b>	<b>79080,0</b>

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в части теплоснабжения **321 774,3 тыс. руб.**

### 5.3. Программа инвестиционных проектов в сфере газоснабжения

Анализ существующей системы газоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает что, необходимо новое строительство в сфере газоснабжения с целью повышения уровня газификации округа, что позволит обеспечить повышение энергоэффективности Муниципального образования Красноуфимский округ.

Таблица 29 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции (модернизации) в сфере газоснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
5.	Газоснабжение									
5.1	Строительство распределительных газопроводов д.Нижнее Никитино 4,7 км		10853,0	10853,0	10853,0	0	0	0	0	0
5.2	Строительство распределительных газопроводов с.Александровское 6,5 км		21428,0	21428,0	0	0	0	0	21428,0	0
5.3	Технологическое присоединение газопровода д.Подгорная к газопроводу высокого давления д.Приданниково-с.Нижнеиргинское, 1,2 км		2981,5	2981,5	2981,5	0	0	0	0	0
5.4	Проектно-изыскательные работы и экспертиза на распределительные газопроводы		25600,0	16000,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	9600,0
5.5	Строительство распределительных газопроводов с.Ключики 8,109 км		14500,0	14500,0	0	14500,0	0	0	0	0
5.6	Строительство газопровода д.		21257,0	21257,0	0	0	21257,0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	Сызги 10,432 км									
5.7	Строительство распределительного газопровода д.Приданниково 3,0 км		9000,0	9000,0	0	0	9000,0	0	0	0
5.8	Строительство межпоселкового газопровода Криулино - Сарана и 1 очередь газификации п.Сарана		160078,1	160078,1	0	0	80039,1	80039,1	0	0
5.9	Строительство газопровода с.Чатлык 10,0 км (2 оч.)		15000,0	0	0	0	0	0	0	15000,0
5.10	Строительство газопровода д.Озерки 6,5 км		19890,0	0	0	0	0	0	0	19890,0
	<b>Итого по газоснабжению</b>		<b>300587,6</b>	<b>256097,6</b>	<b>17034,5</b>	<b>17700,0</b>	<b>113496,1</b>	<b>83239,1</b>	<b>24628,0</b>	<b>44490,0</b>

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы, обеспечиваются за счет средств федерального, краевого, районного и местного бюджетов, а так же внебюджетных источников и составят за период реализации программы в части газоснабжения **300 587,6 тыс. руб.**

#### 5.4. Программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения

Анализ состояния системы электроснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что система электроснабжения работает без перебоев (аварийных случаев на системе не зафиксировано), однако система электроснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ нуждается в модернизации и обновлении существующего сетевого оборудования, прежде всего это касается приборов учета электроэнергии.

На текущий момент по Муниципальному образованию Красноуфимский округ нет данных о количестве потребителей, оборудованных приборами учета электрической энергии. Согласно Федеральному закону «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 N 261-ФЗ, необходима установка приборов учета электрической энергии у 100% потребителей. Это мероприятие учтено в разделе 5.6 данной Программы.

Таблица 30 – Перечень мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции (модернизации) системы электроснабжения Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
4.	Электроснабжение									
4.1	Электроснабжение жилых домов		60,0	60,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4.2	Реконструкция систем учета в ТП		3 600,0	3 600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
	Итого по электроснабжению		4 880,0	3050,0	610,0	610,0	610,0	610,0	610,0	1830,0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого, районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в части электроснабжения **4 880,0 тыс. руб.**

### 5.5. Программа инвестиционных проектов в сфере размещения и утилизации ТКО

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейших перспектив развития Муниципального образования Красноуфимский округ показывает, что необходима модернизация системы захоронения и утилизации ТКО, включающая строительство межмуниципального ТКО для обращения с твердыми коммунальными отходами, что обеспечит возможность не только производить захоронение ТКО, но и производить глубокую переработку с целью последующего использования.

Таблица 31 – Перечень мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции (модернизации) в системе утилизации, обезвреживании и захоронения твердых коммунальных отходов Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
6.	Размещение ТКО									
6.1	Организация контейнерных площадок		15000,0	15000,0	0	5000,0	5000,0	5000,0	0	0
6.2	Установка контейнеров для сбора ТКО		1800,0	1800,0	1100,0	700,0	0	0	0	0
	Итого по утилизации (захоронению) ТКО		16800,0	16800,0	1100,0	5700,0	5000,0	5000,0	0	0

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого, районного и местного бюджетов и составят за период реализации программы в сфере размещения и утилизации ТКО **16 800,0 тыс. руб.**

## 5.6. Программа инвестиционных проектов в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Муниципальном образовании Красноуфимский округ имеет разделения на этапы, мероприятия реализуются на протяжении всего срока действия Программы. Её задачей является повышение эффективности использования ресурсов в Муниципальном образовании Красноуфимский округ, средством обеспечения этой задачи служит установка приборов учета у потребителей коммунальных услуг.

Таблица 32 – Мероприятия в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 гг.

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
7.	Энергосбережение и повышение Энергетической эффективности									
7.1	Замена ламп уличного освещения на светодиодные		1500,0	1500,0	500,0	500,0	500,0	0	0	0
7.2	Разработка и выпуск табличек и памяток по энергосбережению		160,0	100,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	60,0
	Итого по энергосбережению		1660,00	1600,00	520,00	520,00	520,00	20,00	20,00	60,00

Итоговая сумма инвестиций на реализацию мероприятий программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Муниципальном образовании Красноуфимский округ к 2025 г. составит **1 660,0 тыс. руб.**

Реализация мероприятий Программы в части энергосбережения и повышения энергетической эффективности предполагает достижение следующих результатов:

- переход на 100%-й приборный учёт ресурсов при расчётах с организациями коммунального комплекса;
- снижение затрат бюджета в Муниципальном образовании Красноуфимский округ на оплату коммунальных ресурсов.

- совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- проведение обязательных энергетических обследований;
- повышение заработной платы работников бюджетной сферы за счёт экономии средств от потребления энергоресурсов.

**6. Общая программа инвестиционных проектов для реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 годы**

Таблица 33 – Общая программа инвестиционных проектов для реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 годы

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
1.	Водоснабжение									
1.1	Перекладка существующих сетей ХВС		158021,5	78021,5	1702,3	14319,2	17000,0	20000,0	25000,0	80000,0
1.2	Замена существующей арматуры на сетях ХВС, D=50/100 мм, 98 шт.		1900,0	1900,0	1500,0	100	100	100	100	0
1.3	Замена существующих пожарных гидрантов, 124 шт.		4130,0	2630,0	680,0	450,0	500,0	500,0	500,0	1500,0
1.4	Замена существующих водозаборных колонок на сети ХВС, 565 шт.		1190,0	590,0	40	50	100,0	200,0	200,0	600,0
1.5	Разработка проекта «зон санитарной охраны источников водоснабжения», 74 скважины		6940,0	3940,0	620,0	830,0	830,0	830,0	830,0	3000,0
1.6	Строительство скважин и сетей к ним, д.Верхнее Никитино и д.Нижнее Никитино		11500,0	11500,0	0	11500,0	0	0	0	0
1.7	Замена водобашни в н.п.Озёрки		250,4	250,4	250,4	0	0	0	0	0
1.8	Замена водобашен в н.п.Приданниково		800,0	800,0	0	800,0	0	0	0	0
1.9	Установка оборудования УФ обеззараживания воды, 78 скважин		15298,0	7855,0	0	0	413,0	3721,0	3721,0	7443,0
1.10	Строительство скважин в с.Криулино, д.Бишково, д. Н. Турыш, д.Межевая, д. Верхняя Ирга.		10500,0	10500,0	0	1500,0	3000,0	3000,0	3000,0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
1.11	Установка оборудования умягчения воды, 55 скважин		32000,0	15999,0	0	0	5333,0	5333,0	5333,0	16000,0
1.12	Установка частотно-регулируемого привода с установкой разводящего узла водоснабжения на водозаборе в н.п. Усть-Маш		234,0	234,0	0	234,0	0	0	0	0
1.13	Замена водобашни в н.п. Усть-Бугалыш		685,7	685,7	0	685,7	0	0	0	0
1.14	Ремонтно-строительные работы на водозаборах		116,7	116,7	0	116,7	0	0	0	0
1.15	Ремонт ограждения территории санитарной зоны скважины		3400,0	1000,0	0	0	200,0	300,0	500,0	2400,0
1.16	Бетонирование оголовков на водобашнях		71,2	71,2	0	71,2	0	0	0	0
1.17	Замена насосного оборудования водозабора, 83 насоса		7600,0	4150,0	0	700,0	1150,0	1150,0	1150,0	3450,0
1.18	Оснащение всех водозаборов расходомерами, 78 скважин		860,0	860,0	0	0	0	430,0	430,0	0
1.19	Очистка скважин		31000,0	12400,0	0	0	0	6200,0	6200,0	18600,0
1.20	Строительство новых сетей водоснабжения, D=100-32 мм, L=68,19 км (новые микрорайоны)		96000,0	48000,0	0	0	16000,0	16000,0	16000,0	48000,0
1.21	Устройство ограждений на границах первого пояса зоны санитарной охраны источника водоснабжения, 78 скважин		19100,0	1800,0	0	0	500,0	500,0	800,0	17300,0
	<b>Итого по водоснабжению</b>		<b>401597,5</b>	<b>203303,5</b>	<b>4792,7</b>	<b>31356,8</b>	<b>45126</b>	<b>58264</b>	<b>63764</b>	<b>198293</b>
<b>2.</b>	<b>Водоотведение</b>									
2.1	Реконструкция здания КНС в пгт. Натальинск		1200,0	1200,0	0	0	0	1200,0	0	0
2.2	Установка расходомеров на выпусках из зданий п. Сарана		100,0	50,0	0	0	0	0	50,0	50,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
2.3	Строительство новых канализационных очистных сооружений в с.Криулино		95000,0	0	0	0	0	0	0	95000,0
2.4	Модернизация очистных сооружений в пгт.Натальинск		36200,0	14200,0	0	0	0	7100,0	7100,0	22000,0
	<b>Итого по водоотведению</b>		<b>132500,0</b>	<b>15450,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8300,0</b>	<b>7150,0</b>	<b>117050,0</b>
<b>3.</b>	<b>Теплоснабжение</b>									
3.1	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №43 в н.п.Усть-Баяк КВСр-0,2 / 2 шт.		640,0	640,0	0	0	640,0	0	0	0
3.2	Замена котлов в котельных №32 (н.п. Сарсы), №54 (н.п. Юва)		1335,3	1335,3	1335,3	0	0	0	0	0
3.3	Строительство в котельной н.п. Н.Иргинск		18000,0	18000,0	0	0	18000,0	0	0	0
3.4	Замена котла в котельной №41 «Дом культуры» в н.п. Татарская Еманзельга		700,0	700,0	0	700,0	0	0	0	0
3.5	Реконструкция котельной №14 «Центральная» в н.п.Натальинск		25000,0	25000,0	0	0	0	0	25000,0	0
3.6	Строительство модульной газовой котельной взамен угольной котельной «Центральная» в н.п.Сызги		7995,8	7995,8	7995,8	0	0	0	0	0
3.7	Модернизация тепловых сетей по ул.Школьная,13 до котельной в н.п.Усть-Маш		2440,0	2440,0	0	0	2440,0	0	0	0
3.8	Модернизация тепловых сетей по ул.Ленина в н.п.Чатлык		639,8	639,8	639,8	0	0	0	0	0
3.9	Модернизация тепловых сетей по		1727,4	1727,4	0	1727,4	0	0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	ул. Ленина в н.п. Средний Бугалыш									
3.10	Модернизация тепловых сетей по ул.Гагарина в н.п. Крылово		3258,3	3258,3	0	3258,3	0	0	0	0
3.11	Подключение мобильного теплового пункта в с. Чувашково, 1,86 МВт.		14388,0	14388,0	14388,0	0	0	0	0	0
3.12	Замена котлов в котельных №4 (н.п. Средний Бугалыш), №53 (н.п. Юва)		1800,0	1800,0	0	900,0	700,0	0	0	0
3.13	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Ключики		23000,0	23000,0	0	0	0	0	23000,0	0
3.14	Реконструкция угольной котельной «Центральная» в н.п. Новое Село с переводом на газ		18000,0	0	0	0	0	0	0	18000,0
3.15	Реконструкция котельной №22 (н.п. Приданниково)		11000,0	11000,0	0	0	11000,0	0	0	0
3.16	Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольной котельной №28 в н.п. Сарана		23000,0	23000,0	0	0	0	0	23000,0	0
3.17	Поставка мобильного теплового пункта в н.п. Александровское		23464,0	23464,0	0	23464,0	0	0	0	0
3.18	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №30 в н.п. Сарана КВСр-0,2 /2 шт.		700,0	700,0	0	0	0	0	0	700,0
3.19	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №38 в н.п. Большая Тавра КВСр-0,2 / 1 шт.		350,0	350,0	0	0	0	350,0	0	0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
3.20	Строительство блочно-модульной газовой котельной в н.п. Чатлык		21000,0	21000,0	0	0	0	21000,0	0	0
3.21	Замена водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №60 в н.п.Новое Село КВСр-0,2 / 1 шт.		380,0	380,0	0	0	380,0	0	0	0
3.22	Поставка мобильного теплового пункта в н.п.Марийские Ключики		15000,0	15000,0	0	0	15000,0	0	0	0
3.23	Модернизация тепловых сетей в н.п. Сызги		2485,7	2485,7	2485,7	0	0	0	0	0
3.24	Модернизация тепловых сетей по ул. Советская в н.п. Натальинск		1200,0	1200,0	0	0	1200,0	0	0	0
3.25	Реконструкция котельной №25»Заводская» с переводом на газ в н.п.Сарана.		2390,0	2390,0	0	0	0	2390,0	0	0
3.26	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольных котельных «Школа», «Жил.фонд» и «ДК» в н.п.Юва (теплотрасса 0,3 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; газопровод- 0,7км; электромонтажные работы) 2,32 МВт		39000,0	13000,0	0	0	0	0	13000,0	26000,0
3.27	Модернизация тепловых сетей по ул.Тракторная, ул.Молодежная в н.п.Натальинск		4880,0	0	0	0	0	0	0	4880,0
3.28	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и		16500,0	0	0	0	0	0	0	16500,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	ликвидация угольной котельной «Детсад» в н.п.Нижнеиргинское (теплотрасса 0,02 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; подводящий газопровод к котельной – 1,25 км) 1,26 МВт									
3.29	Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Крылово (теплотрасса 0,25 км; водопровод 0,03 км; канализация 0,1 км; АСКУЭР; подводящий газопровод- 0,1км; электромонтажные работы; межпоселковый газопровод 6,0 км) 2,093 МВт		13000,0	0	0	0	0	0	0	13000,0
3.30	Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольных котельных в н.п.Большой Турыш		27000,0	27000,0	0	0	0	0	27000,0	0
3.31	Замена котлов в котельной «Школа» в н.п.Ср.Баяк		700,0	700,0	0	0	0	0	700,0	0
3.32	Замена котлов в котельной №5 в н.п. Зауфа		400,0	400,0	0	0	400,0	0	0	0
3.33	Замена котлов в котельной в н.п. Усть-Баяк		400,0	400,0	0	400,0	0	0	0	0
	<b>Итого по теплоснабжению</b>		<b>321774,3</b>	<b>242694,3</b>	<b>26844,6</b>	<b>30449,7</b>	<b>49760,0</b>	<b>23740,0</b>	<b>111900,0</b>	<b>79080,0</b>
<b>4.</b>	<b>Электроснабжение</b>									
4.1	Электроснабжение жилых домов		60,0	60,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4.2	Реконструкция систем учета в ТП		3 600,0	3 600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	<b>Итого по электроснабжению</b>		<b>4 880,0</b>	<b>3050,0</b>	<b>610,0</b>	<b>610,0</b>	<b>610,0</b>	<b>610,0</b>	<b>610,0</b>	<b>1830,0</b>
<b>5.</b>	<b>Газоснабжение</b>									
5.1	Строительство распределительных газопроводов д.Нижнее Никитино 4,7 км		10853,0	10853,0	10853,0	0	0	0	0	0
5.2	Строительство распределительных газопроводов с.Александровское 6,5 км		21428,0	21428,0	0	0	0	0	21428,0	0
5.3	Технологическое присоединение газопровода д.Подгорная к газопроводу высокого давления д.Приданниково-с.Нижнеиргинское, 1,2 км		2981,5	2981,5	2981,5	0	0	0	0	0
5.4	Проектно-изыскательные работы и экспертиза на распределительные газопроводы		25600,0	16000,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	3200,0	9600,0
5.5	Строительство распределительных газопроводов с.Ключики 8,109 км		14500,0	14500,0	0	14500,0	0	0	0	0
5.6	Строительство газопровода д.Сызги 10,432 км		21257,0	21257,0	0	0	21257,0	0	0	0
5.7	Строительство распределительного газопровода д.Приданниково 3,0 км		9000,0	9000,0	0	0	9000,0	0	0	0
5.8	Строительство межпоселкового газопровода Криулино - Сарана и 1 очередь газификации п.Сарана		160078,1	160078,1	0	0	80039,1	80039,1	0	0
5.9	Строительство газопровода с.Чатлык 10,0 км (2 оч.)		15000,0	0	0	0	0	0	0	15000,0
5.10	Строительство газопровода д.Озерки 6,5 км		19890,0	0	0	0	0	0	0	19890,0

№	Наименование мероприятий	Физический объем	Общая стоимость мероприятия тыс. руб.	2018 – 2022 годы						2023-2025 годы
				итого 2018-2022 гг.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	
	<b>Итого по газоснабжению</b>		<b>300587,6</b>	<b>256097,6</b>	<b>17034,5</b>	<b>17700,0</b>	<b>113496,1</b>	<b>83239,1</b>	<b>24628,0</b>	<b>44490,0</b>
<b>6.</b>	<b>Размещение ТКО</b>									
6.1	Организация контейнерных площадок		15000,0	15000,0	0	5000,0	5000,0	5000,0	0	0
6.2	Установка контейнеров для сбора ТКО		1800,0	1800,0	1100,0	700,0	0	0	0	0
	<b>Итого по утилизации (захоронению) ТКО</b>		<b>16800,0</b>	<b>16800,0</b>	<b>1100,0</b>	<b>5700,0</b>	<b>5000,0</b>	<b>5000,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>7.</b>	<b>Энергосбережение и повышение Энергетической эффективности</b>									
7.1	Замена ламп уличного освещения на светодиодные		1500,0	1500,0	500,0	500,0	500,0	0	0	0
7.2	Разработка и выпуск табличек и памяток по энергосбережению		160,0	100,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	60,0
	<b>Итого по энергосбережению</b>		<b>1660,0</b>	<b>1600,0</b>	<b>520,0</b>	<b>520,0</b>	<b>520,0</b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>	<b>60,0</b>
	<b>ВСЕГО</b>		<b>1179799,4</b>	<b>738995,4</b>	<b>50901,8</b>	<b>86336,5</b>	<b>214512,1</b>	<b>179173,1</b>	<b>208072,0</b>	<b>440803,0</b>

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы обеспечиваются за счет средств, федерального, краевого районного и местного бюджетов и составят за период реализации Программы **1 179 799,4** тыс. руб.

Для достижения цели и решения задач Программы в зависимости от конкретной ситуации могут применяться следующие источники финансирования: бюджетные средства (областной бюджет, бюджет Муниципального образования Красноуфимский округ) и внебюджетные средства (инвестиционные программы в части инвестиционной составляющей в тарифе и платы за подключение, прочие привлеченные инвестиции). Сводные данные объемов инвестиций для развития системы коммунальной инфраструктуры муниципального образования Красноуфимский округ приведены в таблице.

## 7. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Для прогноза расходов населения на коммунальные услуги выполнен расчет совокупного платежа за коммунальные услуги в соответствии с установленными тарифами, данные представлены в таблице 34.

Таблица 34 – Тарифы за коммунальные услуги

№	Наименование услуги	Принятые значения	Норматив	Средний тариф	Стоимость услуг рублей в месяц
1	Теплоснабжение	45 м <sup>2</sup>	0,024 Гкалл/м <sup>2</sup>	2315,58	2500,83
2	Холодное водоснабжение	3 человека	3,46 м <sup>3</sup> на 1 человека	25,71	266,87
3	Водоотведение	3 человека	3,46 м <sup>3</sup> на 1 человека	33,52	347,94
4	Электроснабжение	3 человека	63 кВт на 1 человека	2,66	502,74
5	Газоснабжение	3 человека	20,2 м <sup>3</sup> на 1 человека	4,72	286,03
6	Вывоз и утилизация ТКО	3 человека	0,173 м <sup>3</sup> на 1 человека	74,92	38,88
Итого совокупный платеж в месяц					3943,29

При расчете изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора до 2018 года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2025 года изменение совокупного платежа граждан будет соответствовать размеру индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленному Правительством РФ, данные представлены в таблице 35.

Таблица 35 - Расчет изменения совокупного платежа граждан в месяц до 2025 года в соответствии с прогнозным размером индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, установленный Правительством РФ, тыс. руб.

№	Наименование услуги	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Теплоснабжение	2500,83	2600,86	2704,90	2813,09	2925,62	3042,64	3164,35	3290,92
2	Холодное водоснабжение	266,87	277,54	288,65	300,19	312,20	324,69	337,68	351,18
3	Водоотведение	347,94	361,86	376,33	391,39	407,04	423,32	440,26	457,87
4	Электроснабжение	502,74	522,85	543,76	565,51	588,13	611,66	636,13	661,57

5	Газоснабжение	286,03	297,47	309,37	321,74	334,61	348,00	361,92	376,40
6	Вывоз и утилизация ТКО	38,88	40,44	42,05	43,73	45,48	47,30	49,20	51,16
	Итого	3943,29	4101,02	4265,06	4435,66	4613,09	4797,62	4989,52	5189,10
Темп роста платежей за коммунальные услуги (по сравнению с предыдущим периодом)		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

Изменение уровня доступности коммунальных услуг для населения в течение периода реализации Программы отражено в таблице 36.

Таблица 36 -Доступность коммунальных услуг в течение периода реализации Программы

№ п/п	Наименование критерия	Уровень доступности в 2017 году:	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	11,7	11,5	свыше 8,6	свыше 8,6	свыше 8,6	от 7,2 до 8,6	от 7,2 до 8,6	от 5,3 до 6,2	от 5,3 до 6,2
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	23,0	25,0	свыше 20	свыше 20	свыше 20	свыше 20	свыше 20	свыше 20	свыше 20
3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	-	98,7 %	от 95 до 99	от 95 до 99	от 96 до 99	от 96 до 99	от 97 до 99	от 97 до 99	от 98 до 99
4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	6,0	6,3	6,6	6,9	7,2	7,5	7,8	8,1	8,4

Все мероприятия, реализуемые для подключения новых потребителей в рамках данной Программы, разработаны исходя из того, что организации коммунального комплекса обеспечивают требуемую для подключения мощность, устройство точки подключения и врезку в существующие магистральные трубопроводы, коммунальные сети до границ участка

						189-2018-ПКРКИ				Лист
										102
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					

застройки. От границ участка застройки и непосредственно до объектов строительства прокладку необходимых коммуникаций осуществляет Застройщик. Построенные Застройщиком сети эксплуатируются Застройщиком или передаются в муниципальную собственность в установленном порядке по соглашению сторон.

Администрация Муниципального образования Красноуфимский округ осуществляет общий контроль за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам;
- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий.

Программа подлежит корректировке ежегодно.

Согласование тарифов и инвестиционных программ для организаций коммунального комплекса, принятие решений по выделению бюджетных средств из бюджета Муниципального образования Красноуфимский округ, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляется на основании следующих нормативных документов:

Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";

Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 года № 115 "О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса";

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 года № 48 "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса";

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							103
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

-периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;

-верификация данных;

-анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры;

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируется на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объемы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учетом реальных возможностей всех уровней.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							104
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		