

**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 2. Обосновывающие материалы  
к программному документу**

**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 2. Обосновывающие материалы  
к программному документу**

Директор

Осиненко С.И.

Главный инженер проекта

Зорин С.П.

**Пермь 2018**

## Содержание

1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы.....	5
1.1 Характеристика муниципального образования .....	5
1.2 Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)..	5
1.3 Прогноз развития застройки муниципального образования .....	6
1.4 Прогноз развития спроса на коммунальные ресурсы .....	6
2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры.....	8
2.1. Показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов .....	8
2.2. Основные целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры .....	10
3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры.....	11
3.1. Характеристика состояния и проблем систем водоснабжения и водоотведения .....	11
3.1.1 Водоснабжение .....	11
3.1.2 Водоотведение .....	11
3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения .....	41
3.3. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения .....	61
3.4. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения.....	61
3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТБО .....	64
4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности .....	71
5. Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.....	74
5.1. Целевые показатели комплексного развития систем водоснабжения и водоотведения.....	74
5.1.1 Водоснабжение .....	74
5.1.2 Водоотведение .....	76
5.2. Целевые показатели комплексного развития системы теплоснабжения.....	77
5.3. Целевые показатели комплексного развития системы газоснабжения..	79
5.4. Целевые показатели комплексного развития системы электроснабжения .....	79
5.5. Целевые показатели комплексного развития системы утилизации ТКО .....	81

										Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					3

6. Перечень инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры.....	84
6.1. Мероприятия по развитию систем водоснабжения и водоотведения ....	84
6.1.1 Мероприятия по развитию системы водоснабжения .....	84
6.1.2 Мероприятия по развитию системы водоотведения.....	87
6.2. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения .....	88
6.3. Мероприятия по развитию системы электроснабжения.....	93
6.4. Мероприятия по развитию системы газоснабжения.....	94
6.5. Мероприятия по развитию системы утилизации ТКО .....	96
6.6. Мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ .....	97
6.7. Общая программа мероприятий для реализации Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Муниципального образования Красноуфимский округ на 2018-2025 годы.	99
7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов .....	110
8. Обоснование источников инвестиций.....	116
9. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги. ....	117
9.1. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы .....	117
9.2. Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии....	119
9.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	119

## **1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы**

### **1.1 Характеристика муниципального образования**

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;

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

### **1.2 Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)**

Расчет прогноза численности населения Муниципального образования Красноуфимский округ произведен с учетом сложившихся тенденций. Численность населения Муниципального образования Красноуфимский округ на 01.01.2018 г. составила 25708 человек.

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.

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

### 1.3 Прогноз развития застройки муниципального образования

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 1 - 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/%	нет данных	нет данных	нет данных

В соответствии с Генпланом, предлагается:

Сохранить развитие индивидуального жилищного строительства;

Увеличить объем 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.

### 1.4 Прогноз развития спроса на коммунальные ресурсы

Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана, рассчитанный на основе прогноза численности населения, представлен в таблице 2.

Таблица 2 - Прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана

Показатель	Единица измерения	Фактический	Планируемый							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Население	чел.	26001	25708	25300	24900	24500	24100	23700	23300	23000

Объем реализации питьевой воды	тыс. м <sup>3</sup> /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 потребителей)	тыс. м <sup>3</sup> /год	61,40	60,86	60,43	59,44	59,04	58,46	57,68	56,67	55,94
Нагрузка потребителей тепловой энергии	тыс. Гкал/год	52,84	52,38	52,01	51,15	50,81	50,31	49,64	48,77	48,14
Потребление электроэнергии	тыс. кВт ч/год	Нет данных	29453,00	29245,86	28766,56	28571,51	28292,54	27913,03	27426,17	27073,12
Объем реализации газа потребителям	тыс. м <sup>3</sup> /год	48397,39	47972,57	47635,18	46854,50	46536,81	46082,44	45464,29	44671,30	44096,25
Объем захороненных ТБО	тыс. м <sup>3</sup> /год	27,10	26,86	26,67	26,24	26,06	25,80	25,46	25,01	24,69

Из таблицы 2 видно, что с уменьшением населения Муниципального образования Красноуфимский округ, спрос на коммунальные услуги также снизится.

Таблица 3 - 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%.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

189-2018-ПКРКИ

Лист

7

## **2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры**

### **2.1. Показатели качества поставляемых коммунальных ресурсов**

В целях обеспечения необходимого качества поставляемых населению ресурсов и услуг, мероприятия в рамках данной Программы разрабатывались в соответствии с:

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»;
- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
- СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»;
- СанПиН 2.1.4.1175-02 «Гигиенические требования к качеству воды нецентрализованного водоснабжения. Санитарная охрана источников»;
- СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»;
- СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы»;
- СанПиН 2.1.1279-03 «Гигиенические требования к размещению, устройству и содержанию кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения»;
- СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территории населенных мест»;
- СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;
- СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях общественных зданий и на территории жилой застройки»;

- СП 2.1.7.1038-01 «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых коммунальных отходов»;
- СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»;
- СНиП 2.07.01-89\* «Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СНиП 2.05.06-85 «Магистральные трубопроводы»;
- СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- Правилами устройства электроустановок;
- Ветеринарно-санитарными правилами сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов;
- Инструкцией о ветеринарно-санитарных требованиях при проведении строительных, агро-мелиоративных и других земляных работ;
- Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (№372 от 16.05.2000г.).

Санитарная классификация существующих предприятий выполнена по

Разработка настоящей Программы проводится в соответствии с действующими законами РФ, нормативными документами и местными территориальными актами, в том числе учтены требования таких документов как:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004г. №190-ФЗ;
- Земельный Кодекс Российской Федерации №136-ФЗ;
- Лесной кодекс Российской Федерации от 4 декабря 2006 года N 200-ФЗ;
- Водный кодекс Российской Федерации от 3 июня 2006 года N 74-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10 января 2002 года N 7-ФЗ СП 2.1.7.1038-01 «Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых коммунальных отходов»;
- Федеральный закон «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» от 21 декабря 2004 г. N 172-ФЗ;

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»;
- СНиП 2.07.01-89\* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;
- СНиП 2.04.02-84\* «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
- СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения»;
- СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»;
- РД 34.20.185-94 «Инструкция по проектированию городских электрических сетей»;
- СП 2.1.7.1038-01 Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых коммунальных отходов;
- НПБ 101-95 «Нормы проектирования объектов пожарной охраны».

## **2.2. Основные целевые показатели комплексного развития систем 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) организаций 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 для наглядного отражения потребностей муниципального образования в товарах и услугах организации коммунального комплекса, отслеживания уровня качества и надежности работы систем коммунальной инфраструктуры при соразмерных затратах и экологических последствиях.

### **3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры**

#### **3.1. Характеристика состояния и проблем систем водоснабжения и водоотведения**

##### **3.1.1 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 4.

Таблица 4 -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 15-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 соответствуют 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 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:

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

Скважина № 6669, пробурена в 1985 году, глубина 80 м. Производительность скважины составляет 10 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 8311, пробурена в 1991 году, глубина 101 м. Производительность скважины составляет 16 м<sup>3</sup>/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 8-16-140.

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

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

п. Саранинский завод

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

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%.

Скважина № 66600, пробурена в 1955 году, глубина 80 м. Производительность скважины составляет 6,5 м3/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 100-50 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 м3/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 6-10-110.

Скважина № 66561, пробурена в 1987 году, глубина 80 м. Производительность скважины составляет 10 м3/час. В скважине установлен насос ЭЦВ 8-16-140.

Скважина № 63425, пробурена в 1986 году, глубина 70 м. Производительность скважины составляет 10 м3/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.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата		15

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 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 ЭЦВ 6-10-80.

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.

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

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:

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.

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

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, 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

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

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:

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:

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		20

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%.

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.

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

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 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

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

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.

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

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

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:

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%.

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

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.

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

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

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 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.

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

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 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, 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

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

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:

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 100-50 мм, общей протяженностью 13,0 км, на котором расположены водоразборные колонки. Из водопроводной сети водой пользуются 552 человека. Износ водопроводной сети поселка составляет 60%.

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:

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

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%.

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.

Производительность скважин, марки установленных насосов и их характеристики указаны в таблице 5.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата		31

**Таблица 5 - Скважины Муниципального образования Красноуфимский округ**

№ п/п	Наименование установки	Номер скважины	Дата бурения	Глубина скважины	Тип насоса, марка оборудования
1	Село Краснсоколье	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		2628	1965	55	ЭЦВ6-10-110 7ДПТВ6-5,5

	Село Средний Бугалыш	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 6 - 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
11	деревня Русский Турыш	168
12	деревня Рябиновка	41
13	деревня Тактамыш	72
14	деревня Усть-Торгаш	0
15	деревня Шуртан	14
16	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 7 - 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 8 - 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

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата

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.

### 3.1.2 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 9.

Таблица 9 - 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  $700 \text{ м}^3/\text{сут.}$

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%.

Таблица 10 - 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 аэротенк 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)

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата

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 11 - Характеристика сетей водоотведения

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

Таблица 12 - 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.

### 3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения

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 13.

Таблица 13 - 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>.

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

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.

### **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

- 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
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		46

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 теплопотребление 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
Изм.	Кол.уч	Лист	Несок	Подпись	Дата		48

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
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		49

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
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата		51

**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
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		52

**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
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		53

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.

**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
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		56

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
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		57

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	Нёдок	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	Ледок	Подпись	Дата		

Замена участков тепловых сетей резко сократит потери теплоносителя и тепловой энергии, повысит надежность теплоснабжения отапливаемого 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%.

### 3.3. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения

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

Акционерное общество «ГАЗЭКС»	при отсутствии приборов учета	5,00 руб/м3
	при наличии приборов учета	4,72 руб/м3

#### 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 23,4%.

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.

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 $\text{кДж/м}^3$ $\text{ккал/м}^3$	33180
		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;

Изм.	Кол.уч	Лист	Несок	Подпись	Дата

-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

### 3.4. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения

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.

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.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							65
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

### 3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТБО

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 складировались 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.

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата

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		+	
Нижеиргинское		+	
Шуртан		+	
Новое Село		+	
Большое Кашаево		+	
Верх-Бобровка		+	
Нижнее Никитино		+	
Рахмангулово		+	
Бишково		+	
Саргая		+	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

189-2018-ПКРКИ

Лист

68

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 мз	Колво, шт.	Объем вывозимых отходов в год, м <sup>3</sup>	Месторасположение контейнерных площадок в населенном пункте
1.	Александровское	ЖКХ	0,75	21	756	В благоустроенном секторе, по дворам, около школы.
2.	Криулино	ЖКХ	0,75	74	2664	Вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
3.	Приданниково	ЖКХ	0,75	61	2196	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
4.	Сарана	ЖКХ	0,75	2	72	Около больницы
5.	Чатлык	ЖКХ	0,75	7	252	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

189-2018-ПКРКИ

Лист

69

6.	Лебяжье	ЖКХ	0,75	1	36	В благоустроенном секторе.
7.	Березовая Роща	ЖКХ	0,75	13	468	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц.
8.	Чувашково	ЖКХ	0,75	18	648	В благоустроенном секторе.
9.	Шиловка	ЖКХ	0,75	4	144	В благоустроенном секторе.
10.	Подгорная	ЖКХ	0,75	24	864	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
11.	Верхнее Никитино	ЖКХ	0,75	3	108	В благоустроенном секторе.
12.	Банное	ЖКХ	0,75	8	288	В благоустроенном секторе.
13.	Большой Турыш	ЖКХ	0,75	5	180	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц.
14.	Малый Турыш	ЖКХ	0,75	1	36	В благоустроенном секторе.
15.	Русский Турыш	ЖКХ	0,75	2	72	В благоустроенном секторе.
16.	Красный Турыш	ЖКХ	0,75	1	36	В благоустроенном секторе.
17.	Ключики	ЖКХ	0,75	8	288	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
18.	Крылово	ЖКХ	0,75	12	432	В благоустроенном секторе, вдоль центральных улиц, около школы и детского сада.
19.	Межевая	ЖКХ	0,75	1	36	В благоустроенном секторе.
	Итого:			266	9576	

Изм.	Кол.уч	Лист	Ледок	Подпись	Дата

#### **4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

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 реализуются Муниципальная программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Целями программы являются:

- повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов Муниципального образования Красноуфимский округ за счет снижения удельных показателей энергоемкости и энергопотребления учреждений и организаций
- снижение нагрузки на бюджет по оплате энергоносителей, улучшение среды проживания.
- создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы муниципального образования на энергосберегающий путь развития.
- экономия всех видов энергоресурсов при производстве, распределении и потреблении энергии;
- обеспечение учёта всего объёма потребляемых энергетических ресурсов;
- сокращение потребления электрической и тепловой присоединённой мощности, а также потребляемой нагрузки водо- и газоснабжения после согласования вопроса экономии энергоресурсов и природного газа с поставщиками энергоресурсов.

Задачи Программы:

- организация учёта и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов;
- совершенствование нормативных и правовых условий для поддержки

энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- организация проведения обязательных энергетических обследований;
- создание экономических механизмов энергосберегающей деятельности;
- поддержка хозяйствующих субъектов, осуществляющих энергосберегающую деятельность;
- нормирование энергопотребления в бюджетной сфере, коммунальном комплексе, жилищном фонде, на транспорте;
- повышение заработной платы работников бюджетной сферы за счёт экономии средств от потребления энергоресурсов;
- пропаганда энергосбережения;
- обучение и подготовка персонала организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;
- предоставление социальной поддержки гражданам по оплате жилого помещения и коммунальных услуг (в расчёте на одного жителя) в объёме полномочий, переданных органу местного самоуправления.
- обеспечение снижения к 2025 году удельных показателей энергоемкости и энергопотребления экономики и организаций в соответствии с целевыми показателями энергетической эффективности планируемых мероприятий Программы, создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы сельского поселения на энергосберегающий путь развития.

В условиях роста цен (в частности, на электроэнергию и топливо) стоимость коммунальных услуг за период до 2025 года повысится в 1,3 раза.

В этих условиях одной из основных угроз социально-экономическому развитию Муниципального образования Красноуфимский округ становится снижение конкурентоспособности предприятий, отраслей экономики муниципального образования, эффективности муниципального управления, вызванное ростом затрат на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, опережающих темпы экономического развития. Это может привести к следующим негативным последствиям:

- росту затрат предприятий, расположенных на территории муниципального образования, на оплату топливно-энергетических и коммунальных ресурсов, приводящему к снижению конкурентоспособности и рентабельности их деятельности;

- росту стоимости жилищно-коммунальных услуг при ограниченных возможностях населения самостоятельно регулировать объем их потребления и снижению качества жизни населения;

- снижению эффективности бюджетных расходов, вызванному ростом доли затрат на оплату коммунальных услуг в общих затратах на муниципальное управление;

- опережающему росту затрат на оплату коммунальных ресурсов в расходах на содержание муниципальных бюджетных организаций образования, культуры и т.п., и вызванному этим снижению эффективности оказания услуг.

Реализация Программы позволит обеспечить:

- переход на 100%-й приборный учёт энергоресурсов при расчётах с организациями коммунального комплекса;

- снижение затрат бюджета Муниципального образования Красноуфимский округ на оплату коммунальных ресурсов.

- решение экологических и социальных проблем поселения.

Настоящей программой предусмотрено выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в четырех направлениях: по теплоснабжению, по электроснабжению, по газоснабжению, водоснабжению и водоотведению. Данные мероприятия приведены в разделе 6.

## 5. Целевые показатели комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

Настоящий раздел представляет собой основу для формирования технических заданий к инвестиционным программам организаций коммунального комплекса. Для каждой из систем ниже приводятся основные целевые показатели, которые рекомендуется использовать в инвестиционных программах. В ходе формирования инвестиционных программ целевые индикаторы, выполнение которых обуславливает достижение поставленных целей, конкретизируются техническими заданиями, разрабатываемыми Администрацией муниципального образования и (или) ресурсоснабжающими организациями.

### 5.1. Целевые показатели комплексного развития систем водоснабжения и водоотведения

#### 5.1.1 Водоснабжение

В результате планируемой работы по комплексному развитию системы водоснабжения разработаны индикаторы, отражающие следующие основные цели: повышения качества водоснабжения, соблюдение экологических требований. Таким образом, достижение этих целей должно быть отображено следующими целевыми показателями: надежность, сбалансированность системы, доступность, обеспечение экологических требований. В таблице 22 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 22 - Целевые показатели развития системы холодного  
водоснабжения

Целевые показатели	Нормативы- индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1. Надежност ь	1.1. Коэффициент аварийности	ав./км	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.2. Среднее время ликвидации аварии	сутки	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.3. Потери	%	68	68	58	48	38	28	18	7
	1.4 Доля сетей, нуждающихся в замене	%	8,81	8,27	7,73	7,19	6,65	6,11	5,57	5

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
2.Сбалансированность системы	2.1.Уровень загрузки производственных мощностей	%	39,8	39,3	38,8	38,3	37,8	37,3	36,8	36,3
	2.2.Обеспеченность приборами учета	%	78,7	81,7	84,7	87,7	90,7	93,7	96,7	100
3. Доступность	3.2. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	56,6	58,1	59,6	61,0	62,5	64,0	65,4	66,9
	3.1. Уровень собираемости платежей потребителей услуг централизованного водоснабжения	%	96,4	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,8	99,0
4.Обеспечение экологических требований	5.1.Соответствие нормам СанПиНа	-	не соответствует	не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	5.2. Соответствие установленным нормам ПДК	-	не соответствует	не соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует

Высокий дисбаланс между реализованной водой и водой, прошедшей водоподготовку, вызван высокой степенью износа сетей водоснабжения и частичным отсутствием приборов учета холодной воды у потребителей, что не позволяет зафиксировать весь объем реализованной воды.

### 5.1.2 Водоотведение

Целями инвестиционной программы по водоотведению являются: повышение качества водоотведения, соблюдение экологических требований. Достижение этих целей должно быть отображено следующими целевыми показателями: доступность, эффективность деятельности, обеспечение экологических требований. В таблице 23 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 23 - Целевые показатели развития системы водоотведения

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>1. Доступность</b>	1.1. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	16,0	17,2	18,4	19,6	20,8	21,7	22,1	22,9
	1.2. Уровень собираемости платежей потребителей услуг централизованного водоотведения	%	96,4	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,7	99,0
<b>2. Эффективность деятельности</b>	2.2. Энергоемкость	кВт. ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3. Обеспечение экологических требований</b>	3.1. Соответствие нормам СанПиНа*	-	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	3.2. Соответствие установленным нормам ПДК	-	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	3.3. Количество аварий, приведших к неблагоприятным экологическим последствиям	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0

\* - Соответствие нормам СанПиНа и ПДК установлено только по пгт Натальинск, по поселку п. Сарана данные лабораторных испытаний отсутствуют.

## 5.2. Целевые показатели комплексного развития системы теплоснабжения

Перед инвестиционной программой по теплоснабжению ставятся следующие основные цели: повышения качества теплоснабжения, снижение потерь в тепловых сетях и аварийности на тепловых сетях. Таким образом, достижение этих целей должно быть отображено следующими целевыми показателями: надежность, сбалансированность системы, доступность. В таблице 24 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 24 - Целевые показатели развития системы теплоснабжения

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>1. Надежность</b>	1.1. Коэффициент аварийности	ав/км	0,71	0,68	0,65	0,62	0,59	0,56	0,53	0,50
	1.2. Среднее время ликвидации аварии	сутки	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.3. Доля тепловых сетей, нуждающихся в замене	%	7,43	7,08	6,73	6,38	6,03	6,68	5,34	5,0
	1.4. Потери тепловой	%	11,1	10,5	9,9	9,3	8,7	8,1	7,6	7,0

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок	Подпись	Дата

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	энергии									
<b>2.Сбалансированность системы</b>	2.1.Уровень загрузки производственных мощностей	%	46,6	49,9	53,2	56,5	59,8	62,1	65,9	70,0
	2.2. Обеспеченность приборами учета	%	24,5	35,3	46,1	56,9	67,7	78,5	89,3	100
<b>3. Доступность</b>	3.1. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
	3.2. Уровень собираемости платежей потребителей услуг централизованного теплоснабжения	%	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,6	98,8	99,0
<b>4. Эффективность деятельности</b>	4.1.Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт.ч/ м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-

### 5.3. Целевые показатели комплексного развития системы газоснабжения

Перед инвестиционной программой по газоснабжению ставятся следующие основные цели: сохранение доступности и сбалансированности газоснабжения, поддержание нулевой аварийности на сетях. Таким образом, достижение этих целей должно быть отображено следующими целевыми показателями: надежность, сбалансированность системы, доступность. В таблице 25 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 25 - Целевые показатели развития системы газоснабжения

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>1. Надежность</b>	1.1. Коэффициент аварийности	ав/км	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.2. Среднее время ликвидации аварии	сутки	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.3. Доля газотранспортной сети, нуждающаяся в реконструкции	%	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2. Сбалансированность системы</b>	2.1. Обеспеченность приборами учета	%	нет данных	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано
<b>3. Доступность</b>	3.1. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	23,4	28,5	33,6	39,7	44,7	47,8	50,0	53,9

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	3.2. Уровень собираемости платежей потребителей услуг централизованного газоснабжения	%	96,4	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,7	99,0

#### 5.4 Целевые показатели комплексного развития системы электроснабжения

Инвестиционная программа по электроснабжению должна быть нацелена в первую очередь на выполнение требований действующего законодательства в сфере электроснабжения и повышения энергоэффективности деятельности предприятия. Целевыми показателями, отображающими достижение поставленных целей должны быть: надежность электроснабжения, сбалансированность производства, доступность ресурса для потребителя. В таблице 26 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 26 - Целевые показатели развития системы электроснабжения

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>1. Надежность</b>	1.1. Коэффициент аварийности	ав/км	0	0	0	0	0	0	0	0
	1.2. Среднее время ликвидации аварии	сутки	-	-	-	-	-	-	-	-
	1.3. Потери	%	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2. Сбалансированность системы</b>	2.1. Уровень загрузки производственных мощностей	%	нет данных	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	2.2. Обеспеченность приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>3. Доступность</b>	3.1. Коэффициент обеспечения текущей потребности в услуге	%	23,4	28,5	33,6	39,7	44,7	47,8	50,0	53,9
	3.2. Уровень собираемости платежей потребителей услуг централизованного электроснабжения	%	96,4	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,7	99,0

### 5.5. Целевые показатели комплексного развития системы утилизации ТКО

Инвестиционная программа по захоронению твердых коммунальных отходов преследует одну основную цель: соблюдение экологических требований. Достижение этой цели должно быть отображено следующими целевыми показателями: доступность, эффективность деятельности, обеспечение экологических требований. В таблице 27 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 27 - Целевые показатели развития системы утилизации ТКО

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
<b>1. Доступность</b>	1.1. Коэффициент обеспечения	%	100	100	100	100	100	100	100	100

Целевые показатели	Нормативы-индикаторы	Ед. изм.	Значение норматива-индикатора							
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	текущей потребности в услуге									
	3.2. Уровень собираемости платежей потребителей	%	96,4	96,8	97,2	97,6	98,0	98,4	98,7	99,0
<b>2. Эффективность деятельности</b>	2.1. Рентабельность	%	нет данных	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано
	2.2. Энергоемкость	кВт. ч/м3	нет данных	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано	не рассчитано
<b>3. Обеспечение экологических требований</b>	3.1. Соответствие нормам СанПиНа	-	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	3.2. Соответствие установленным нормам ПДК	%	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует	соответствует
	3.3. Количество аварий, приведших к неблагоприятным экологическим последствиям	%	0	0	0	0	0	0	0	0

Данные по расходам, затратам и энергоэффективности организациями МУП «Энергосервис» и МУП ГО Красноуфимск «Чистый город» не были предоставлены.

### 5.6. Целевые показатели программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ Свердловской области»

Целью программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ Свердловской области» является создание правовых, экономических и организационных основ для повышения энергетической эффективности при добыче, производстве, транспортировке и использовании энергетических ресурсов на объектах всех форм собственности и населением Муниципального образования Красноуфимский округ. Целевые показатели программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ Свердловской области» приняты, исходя из задач, поставленных перед данной программой. В таблице 28 приведены количественные значения указанных выше целевых показателей.

Таблица 28 - Целевые показатели программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ Свердловской области»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановое значение целевого показателя						
			на начало реализации Программы	2017	первый год планового периода 2018	второй год планового периода 2019	2020	2021	2022
1.	Установка приборов учёта	ед.	16	434	0	0	0	0	0
2.	Публикации в СМИ по вопросу энергосбережения	ед.	10	10	10	10	10	10	10
3.	Заключение энергосервисных контрактов	ед.	0	1	1	0	0	0	0
4.	Разработка табличек, памяток по энергосбережению	ед.	0	3	3	3	3	3	3
5.	Проверка приборов учёта и состояния водопроводной и отопительной систем в многоквартирных домах	ед.	2	2	2	2	2	2	2

## 6. Перечень инвестиционных проектов в отношении систем коммунальной инфраструктуры

### 6.1. Мероприятия по развитию систем водоснабжения и водоотведения

#### 6.1.1 Мероприятия по развитию системы водоснабжения

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 29 - 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		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	
	н.п.Приданниково									
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		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	
	водоснабжения, 78 скважин									
	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.

### 6.1.2 Мероприятия по развитию системы водоотведения

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 30 - 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.

## 6.2. Мероприятия по развитию системы 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 31 - 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.**

### 6.3. Мероприятия по развитию системы 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 32 - 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.**

#### 6.4. Мероприятия по развитию системы 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 33 - Перечень мероприятий по капитальному ремонту, 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.Нижеиргинское, 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

№	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	
5.7	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.**

### 6.5. Мероприятия по развитию системы 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 34 - Перечень мероприятий по капитальному ремонту, реконструкции (модернизации) в системе утилизации, обезвреживании и захоронения (утилизации) 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.**

## 6.6. Мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Муниципального образования Красноуфимский округ

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 35 - 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.

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

Таблица 36 - 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		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	
	Ирга.									
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

№	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	
2.2	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
	<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		639,8	639,8	639,8	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	
	ул.Ленина в н.п.Чатлык									
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 КВСр-0,2 в котельной №30 в н.п.		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	
	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
3.27	Модернизация тепловых сетей		4880,0	0	0	0	0	0	0	4880,0

№	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	
	по ул.Тракторная, ул.Молодежная в н.п.Натальинск									
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

№	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	
3.33	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
	<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		9000,0	9000,0	0	0	9000,0	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	
	д.Приданниково 3,0 км									
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>
<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>1126449,3</b>	<b>679917,3</b>	<b>50901,8</b>	<b>86336,5</b>	<b>234773,0</b>	<b>99134,0</b>	<b>208772,0</b>	<b>447231,0</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.

## **7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов**

Система управления Программой включает организационную схему управления реализацией Программы, алгоритм мониторинга и внесения изменений в Программу.

Структура системы управления Программой выглядит следующим образом:

- система ответственности по основным направлениям реализации Программы;
- система мониторинга и индикативных показателей эффективности реализации Программы;
- порядок разработки и утверждения инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, включающих выполнение мероприятий Программы.

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов исполнительной власти Свердловской области, органов местного самоуправления Муниципального образования Красноуфимский округ, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий Программы.

В реализации Программы участвуют органы местного самоуправления, организации коммунального комплекса, включенные в Программу, и привлеченные исполнители.

Организационная структура управления Программой базируется на существующей системе местного самоуправления Муниципального образования Красноуфимский округ.

Общее руководство реализацией Программы осуществляется главой Муниципального образования Красноуфимский округ. Контроль за реализацией Программы осуществляют органы исполнительной власти и представительные органы Муниципального образования Красноуфимский округ в рамках своих полномочий.

В качестве экспертов и консультантов для анализа и оценки мероприятий могут быть привлечены экспертные организации, а также представители федеральных и территориальных органов исполнительной власти, представители организаций коммунального комплекса.

Программой предусматривается формирование 6 инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, выполнение мероприятий в рамках которых будет осуществляться путем размещения муниципального заказа. Инвестиционные программы приведены в таблице 37.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							110
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата		

**Таблица 37 - Инвестиционные программы**

<b>Заказчик</b>	<b>Отрасль</b>	<b>Наименование мероприятий</b>	<b>Исполнитель</b>
Муниципального образования Красноуфимский округ	Электроснабжение	Электроснабжение жилых домов Реконструкция систем учета в ТП	Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации, подрядные организации
Муниципального образования Красноуфимский округ	Водоснабжение и водоотведение	<p>Перекладка существующих сетей ХВС, L= 110 км</p> <p>Замена существующей арматуры на сетях ХВС, D=50/100 мм, 98 шт.</p> <p>Замена существующих пожарных гидрантов, 124 шт.</p> <p>Замена существующих водозаборных колонок на сети ХВС, 565 шт.</p> <p>Разработка проекта «зон санитарной охраны источников водоснабжения», 74 скважины</p> <p>Строительство скважин и сетей к ним, д.Верхнее Никитино и д.Нижнее Никитино</p> <p>Замена водобашни в н.п.Озёрки</p> <p>Замена водобашен в н.п.Приданниково</p> <p>Установка оборудования УФ обеззараживания воды, 78 скважин</p> <p>Строительство скважин в с.Криулино, д.Бишково, д. Н. Турыш, д.Межевая, д. Верхняя Ирга.</p> <p>Установка оборудования умягчения воды, 55 скважин</p> <p>Установка частотно-регулируемого привода с установкой разводящего узла водоснабжения на водозаборе в н.п.Усть-Маш</p> <p>Замена водобашни в н.п.Усть-Бугалыш</p> <p>Ремонтно-строительные работы на водозаборах</p> <p>Ремонт ограждения территории санитарной зоны скважины</p> <p>Бетонирование оголовков на водобашнях</p> <p>Замена насосного оборудования водозабора, 83 насоса</p> <p>Оснащение всех водозаборов расходомерами, 78 скважин</p> <p>Очистка скважин</p> <p>Строительство новых сетей водоснабжения, D=100-32 мм, L=68,19 км (новые микрорайоны)</p> <p>Устройство ограждений на границах первого пояса зоны</p>	Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации, подрядные организации

Заказчик	Отрасль	Наименование мероприятий	Исполнитель
		санитарной охраны источника водоснабжения, 78 скважин  Реконструкция здания КНС в пгт.Натальинск Установка расходомеров на выпусках из зданий п.Сарана Строительство новых канализационных очистных сооружений в с.Криулино Модернизация очистных сооружений в пгт.Натальинск	
Муниципального образования Красноуфимский округ	Теплоснабжение	Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №43 в н.п.Усть-Баяк КВСр-0,2 / 2 шт. Замена котлов в котельных №32 (н.п. Сарсы), №54 (н.п. Юва) Строительство в котельной н.п. Н.Иргинск Замена котла в котельной №41 «Дом культуры» в н.п. Татарская Еманзельга Реконструкция котельной №14 «Центральная» в н.п.Натальинск Строительство модульной газовой котельной взамен угольной котельной «Центральная» в н.п.Сызги Модернизация тепловых сетей по ул.Школьная,13 до котельной в н.п.Усть-Маш Модернизация тепловых сетей по ул.Ленина в н.п.Чатлык Модернизация тепловых сетей по ул. Ленина в н.п. Средний Бугалыш Модернизация тепловых сетей по ул.Гагарина в н.п. Крылово Подключение мобильного теплового пункта в с. Чувашково, 1,86 МВт. Замена котлов в котельных №4 (н.п. Средний Бугалыш), №53 (н.п. Юва) Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Центральная» в н.п.Ключики Реконструкция угольной котельной «Центральная» в н.п. Новое Село с переводом на газ Реконструкция котельной №22 (н.п. Приданниково) Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольной котельной №28 в н.п. Сарана Поставка мобильного теплового пункта в н.п. Александровское Модернизация водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №30 в н.п. Сарана КВСр-0,2 / 2 шт. Модернизация водогрейного котла	Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

189-2018-ПКРКИ

Лист

112

Заказчик	Отрасль	Наименование мероприятий	Исполнитель
		<p>КВСр-0,2 в котельной №38 в н.п. Большая Тавра КВСр-0,2 / 1 шт.</p> <p>Строительство блочно-модульной газовой котельной в н.п.Чатлык</p> <p>Замена водогрейного котла КВСр-0,2 в котельной №60 в н.п.Новое Село КВСр-0,2 / 1 шт.</p> <p>Поставка мобильного теплового пункта в н.п.Марийские Ключики</p> <p>Модернизация тепловых сетей в н.п. Сызги</p> <p>Модернизация тепловых сетей по ул. Советская в н.п. Натальинск</p> <p>Реконструкция котельной №25»Заводская» с переводом на газ в н.п.Сарана.</p> <p>Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольных котельных «Школа», «Жил.фонд» и «ДК» в н.п.Юва</p> <p>(теплотрасса 0,3 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; газопровод- 0,7км; электромонтажные работы) 2,32 МВт</p> <p>Модернизация тепловых сетей по ул.Тракторная, ул.Молодежная в н.п.Натальинск</p> <p>Строительство модульной газовой котельной с теплотрассой и ликвидация угольной котельной «Детсад» в н.п.Нижеиргинское (теплотрасса 0,02 км; водопровод 0,02 км; канализация 0,01 км; АСКУЭР; подводящий газопровод к котельной – 1,25 км) 1,26 МВт</p> <p>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</p> <p>Строительство модульной газовой котельной с ликвидацией угольных котельных в н.п.Большой Турыш</p> <p>Замена котлов в котельной «Школа» в н.п.Ср.Баяк</p> <p>Замена котлов в котельной №5 в н.п. Зауфа</p> <p>Замена котлов в котельной в н.п. Усть-Баяк</p>	

						189-2018-ПКРКИ	Лист 113
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

Заказчик	Отрасль	Наименование мероприятий	Исполнитель
Муниципального образования Красноуфимский округ	Газоснабжение	<p>Строительство распределительных газопроводов д.Нижнее Никитино 4,7 км</p> <p>Строительство распределительных газопроводов с.Александровское 6,5 км</p> <p>Технологическое присоединение газопровода д.Подгорная к газопроводу высокого давления д.Приданниково-с.Нижеиргинское, 1,2 км</p> <p>Проектно-изыскательные работы и экспертиза на распределительные газопроводы</p> <p>Строительство распределительных газопроводов с.Ключики 8,109 км</p> <p>Строительство газопровода д. Сызги 10,432 км</p> <p>Строительство распределительного газопровода д.Приданниково 3,0 км</p> <p>Строительство межпоселкового газопровода Криулино - Сарана и 1 очередь газификации п.Сарана</p> <p>Строительство газопровода с.Чатлык 10,0 км (2 оч.)</p> <p>Строительство газопровода д.Озерки 6,5 км</p>	<p>Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации</p>
Муниципального образования Красноуфимский округ	Энергосбережение и повышение Энергетической эффективности	<p>Замена ламп уличного освещения на светодиодные</p> <p>Разработка и выпуск табличек и памяток по энергосбережению</p>	<p>Структурные подразделения администрации поселения, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации</p>
Муниципального образования Красноуфимский округ	Размещение ТКО	<p>Организация контейнерных площадок</p> <p>Установка контейнеров для сбора ТКО</p>	<p>Структурные подразделения администрации округа, организации коммунального комплекса, ресурсоснабжающие организации подрядные организации</p>

Выполнение мероприятий Программы и составление инвестиционных программ возлагается на коммунальные службы Муниципального

						189-2018-ПКРКИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		114

образования Красноуфимский округ, структурные подразделения администрации округа, ресурсоснабжающие организации, отвечающие за водоснабжение, водоотведение, газоснабжение, электроснабжение и энергосбережение, а также вывоз и захоронение твердых коммунальных отходов, привлеченные подрядные организации.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							115
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

## 8. Обоснование источников инвестиций

Финансирование Программы намечается осуществлять за счет консолидации средств федерального, регионального, муниципальных бюджетов и внебюджетных источников.

Внебюджетные источники - средства муниципальных предприятий ЖКХ, заемные средства, средства организаций различных форм собственности, осуществляющих обслуживание и ремонт жилищного фонда, инженерных сетей и объектов коммунального назначения, средства населения, надбавки к тарифам (инвестиционная надбавка) и плата за подключение к коммунальным сетям.

В качестве потенциальных источников финансирования программы являются средства федерального и регионального бюджетов, в том числе выделенные для реализации федеральных и региональных программ, средства инвесторов. Объемы ассигнований, выделяемых из вышеперечисленных источников, ежегодно уточняются с учетом их возможностей и достигнутых соглашений.

Запланированный объем средств на реализацию Программы на 2018 - 2025 годы **1 179 799,4 тыс.руб.**

Финансово-экономическое обоснование программы на 2018 – 2025 годы будет производиться ежегодно, по мере уточнения утверждения инвестиционных программ и объемов финансирования.

						189-2018-ПКРКИ	Лист
							116
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата		

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

**9.1. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы**

Таблица 38 - Цены (тарифы) на водоснабжение для населения по  
Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018							
руб./м3	24,21	25,71	26,74	27,81	28,92	30,08	31,28	32,53	33,83

Таблица 39 - Цены (тарифы) на водоотведение для населения по  
Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018							
руб./м3	31,82	33,52	34,86	36,26	37,71	39,21	40,78	42,41	44,11

Таблица 40 - Цены (тарифы) на теплоснабжение для населения по  
Муниципальному образованию Красноуфимский округ

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018							
руб./Гкал	2269,52	2361,63	2456,06	2554,31	2656,48	2762,74	2873,25	2988,18	3107,70

**Таблица 41 - Цены (тарифы) на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Муниципальному образованию Красноуфимский округ**

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018							
руб за 1 кВт.ч	2,54	2,66	2,77	2,88	2,99	3,11	3,24	3,37	3,50

**Таблица 42 - Цены (тарифы) на газ для населения по Муниципальному образованию Красноуфимский округ**

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018							
руб./м3	-	4,72	4,91	5,11	5,31	5,52	5,74	5,97	6,21

**Таблица 43 - Цены (тарифы) на утилизацию ТКО для населения по Муниципальному образованию Красноуфимский округ**

Наименование	Фактические данные		Перспективный период						
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Год (период)	2017	2018							
руб./м3	56,94	74,92	713,57	759,48	768,79	799,54	831,53	864,78	899,38

С учетом таблиц, приведенных выше, можно отметить фактическое повышение тарифов и, как следствие, расходов населения на коммунальные услуги в будущем.

**Таблица 44 - 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

						189-2018-ПКРКИ				Лист
										118
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					

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

## 9.2. Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии

В соответствии с таблицей 36 раздела 7 программного документа, в связи с повышением доли с населением доли семей с доходами ниже прожиточного минимума, расходы бюджета на социальную поддержку и субсидии также будут увеличиваться. Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения составит 8,4%.

## 9.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Для проверки доступности прогнозируемых тарифов и надбавок к тарифам для оплаты их населением в рамках Программы выполнены расчеты предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги согласно Приказу Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. № 378 «Об утверждении Методических указаний по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги». «Об утверждении Методических указаний по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги»

Исходной базой для расчета прогнозируемой платы населения по каждому виду коммунальных услуг принимались: проект тарифов ресурсоснабжающих организаций, нормативы потребления коммунальных услуг, объемы потребления коммунальных ресурсов, численность обслуживаемого населения по видам обслуживаемого жилищного комплекса.

Расчет и целевые показатели доступности приведены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2009 года № 708 «Об утверждении Основ формирования предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об

						189-2018-ПКРКИ				Лист
										119
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата					

утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», Постановлением Правительства РФ от 14.12.05 № 761 «О предоставлении субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг», Постановлением Правительства РФ «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» от 29.08.2005.

Таблица 48 - Целевые показатели доступности тарифов на коммунальные услуги в Муниципального образования Красноуфимский округ

№ 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