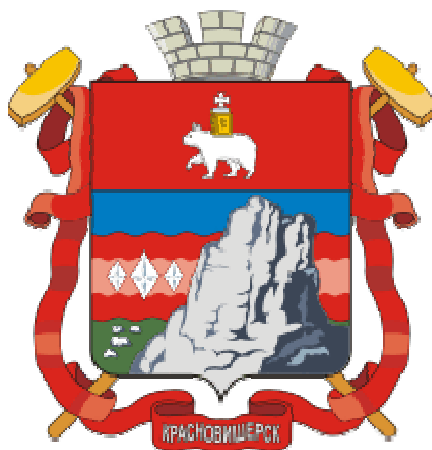


ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КРАСНОВИШЕРСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД 2017 – 2028 ГОДЫ



г. Красновишерск, 2017 год



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»

160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15

Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94

E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Договор от 16.04.2015 г. №1-0303/15 на выполнение работ по разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Красновишерского городского поселения на период 2017-2024 годы

Заказчик: Администрация Красновишерского городского поселения

ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
КРАСНОВИШЕРСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПЕРМСКОГОКРАЯ
НА ПЕРИОД 2017 – 2028 ГОДЫ

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

_____ Я.В. Воробьева
МП (подпись)

Глава администрации
Красновишерского городского
поселения

_____ Г.П. Лопарев
МП (подпись)

г. Красновишерск, 2017 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	6
2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	9
2.1 СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	9
2.1.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения</i>	9
2.1.1.1 Институциональная структура	9
2.1.1.2 Характеристика системы теплоснабжения.....	10
2.1.1.3 Балансы мощности и нагрузки	10
2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта	10
2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	12
2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.....	12
2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса	13
2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду	13
2.1.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	13
2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.....	15
2.1.2 <i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	15
2.2. СИСТЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ	16
2.2.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения</i>	16
2.2.1.1 Институциональная структура	16
2.2.1.2 Характеристика системы водоснабжения.....	16
2.2.1.3 Балансы мощности и нагрузки	17
2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта	17
2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	17
2.2.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.	18
2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса	18
2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду	18
2.2.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	19
2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения.....	21
2.2.2 <i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	21
2.3. СИСТЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ	22
2.3.1 <i>Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения</i>	22
2.3.1.1 Институциональная структура	22
2.3.1.2 Характеристика системы водоотведения	22

2.5.1.3	Балансы мощности и ресурса	23
2.3.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта	23
2.3.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	23
2.3.1.6	Безопасность и надёжность работы системы водоотведения	24
2.3.1.7	Качество поставляемого ресурса	24
2.3.1.8	Воздействие на окружающую среду	24
2.3.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	25
2.3.1.10	Технические и технологические проблемы в системе водоотведения	27
2.3.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	<i>27</i>
2.4	СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	28
2.4.1	<i>Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения</i>	<i>28</i>
2.4.1.1	Институциональная структура	28
2.4.1.2	Характеристика системы электроснабжения	28
2.4.1.3	Балансы мощности и ресурса	29
2.4.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта	29
2.4.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	29
2.4.1.6	Безопасность работы системы электроснабжения.	29
2.4.1.7	Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса.....	30
2.4.1.8	Воздействие на окружающую среду	30
2.4.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	30
2.4.1.10	Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения	33
2.4.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	<i>33</i>
2.5	СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ	34
2.5.1	<i>Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения</i>	<i>34</i>
2.5.1.1	Институциональная структура	34
2.5.1.2	Характеристика системы газоснабжения	34
2.5.1.3	Балансы мощности и ресурса	35
2.5.1.4	Доля поставки ресурса по приборам учёта	35
2.5.1.5	Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.....	35
2.5.1.6	Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения.....	36
2.5.1.7	Качество поставляемого ресурса	36
2.5.1.8	Воздействие на окружающую среду	36
2.5.1.9	Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса.....	37
2.5.1.10	Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения.....	39

2.5.2	<i>Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг</i>	39
2.6.	СИСТЕМА ОБЕЗВРЕЖИВАНИЯ, ЗАХОРОНЕНИЯ, УТИЛИЗАЦИИ ТКО	39
3.	ПЛАН РАЗВИТИЯ КРАСНОВИШЕРСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА	40
3.1	<i>Количественное определение перспективных показателей развития красновишерского городского поселения</i>	40
3.2	<i>Прогноз спроса на коммунальные ресурсы</i>	42
4.	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	42
4.1	<i>Программа установки приборов учёта в многоквартирных домах и бюджетных организациях</i>	59
4.2	<i>Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях, уличном освещении</i> .	59
4.3	<i>Взаимосвязь проектов</i>	59
4.4	<i>Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры</i>	59
5.	АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ	69
5.1	<i>Источники и объёмы инвестиций по проектам</i>	69
5.2	<i>Краткое описание форм организации проектов</i>	69
5.3	<i>Динамика уровней тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), необходимые для реализации Программы</i>	69
5.4	<i>Прогноз доступности коммунальных услуг для населения</i>	69
6.	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ	72
7.	УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ	73
7.1	<i>Ответственный за реализацию программы</i>	73
7.2	<i>План-график работ по реализации программы</i>	73
7.3	<i>Порядок предоставления отчётности по выполнению программы</i>	74
7.4	<i>Порядок и сроки корректировки программы</i>	75

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Красновишерского городского поселения Пермского края на период 2017-2028 годы
2	Основание для разработки программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Градостроительный кодекс РФ; ✓ Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; ✓ Приказ Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; ✓ Федеральный закон от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»; ✓ Федеральный закон от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»; ✓ Федеральный закон от 07.12.2011 г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; ✓ Федеральный закон от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; ✓ Федеральный закон от 03.10.2003 г. №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации».
3	Заказчик программы	Администрация Красновишерского городского поселения
4	Разработчик программы	ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга» (г. Вологда)
5	Ответственный исполнитель программы	Администрация Красновишерского городского поселения
6	Соисполнители программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Филиал ПАО «МРСК Урала» «Пермэнерго»; ✓ ООО «Теплосети»; ✓ ООО «ИРЦ Комби»; ✓ ООО «Теплоэнерго»; ✓ МУП «Водоканал-1».

№ п/п	Наименование	Сведения
7	Цели программы	<p>1. Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства.</p> <p>2. Обеспечение надёжности, качества и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры.</p>
8	Задачи программы	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем. ✓ Взаимосвязанное перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры. ✓ Обоснование мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации коммунальной инфраструктуры. ✓ Повышение надёжности, эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры и качества предоставления коммунальных услуг. ✓ Совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. ✓ Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования. ✓ Обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.
9	Важнейшие целевые показатели программы	<p>1. Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг в сферах: газо-, электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения к 2028 году – 24 часа в день</p> <p>2. Износ объектов систем коммунальной инфраструктуры к 2028 году:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ теплоснабжения - 38,1 %; ✓ водоснабжения - 60,9%; ✓ водоотведения - 56,6%. <p>3. Доля проб сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения – 100,0%;</p> <p>4. Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть – 10,6%.</p>
10	Срок и этапы реализации программы	<p>Срок реализации программы в период с 2017 по 2028 годы.</p> <p>Этапы реализации программы:</p> <p>1 этап – с 2017 по 2021 годы;</p> <p>2 этап – с 2022 по 2028 годы.</p>

№ п/п	Наименование	Сведения
11	Объёмы требуемых капитальных вложений	<p>Общий объём требуемых капитальных вложений составит – 181 676,65 тыс. руб. (с НДС), из них на развитие систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ теплоснабжения – 114 556,6 тыс. руб.; ✓ водоснабжения – 24 516,8 тыс. руб.; ✓ водоотведения – 38 656,0 тыс. руб. ✓ электроснабжения – 3 947,25 тыс. руб.; <p>Объём финансирования Программы за счет бюджетных средств составит – 120 019,5 тыс. руб. (с НДС).</p>
12	Ожидаемые результаты реализации программы	<ul style="list-style-type: none"> a) Повышение надёжности и эффективности работы систем коммунальной инфраструктуры. b) Повышение энергоэффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем коммунальной инфраструктуры. c) Повышение качества отпускаемых потребителям коммунальных ресурсов. d) Снижение затрат на эксплуатацию систем коммунальной инфраструктуры. e) Минимизация негативного воздействия систем коммунальной инфраструктуры на окружающую среду и здоровье людей.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1 Система теплоснабжения

2.1.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.1.1.1 Институциональная структура

В Красновишерском городском поселении функционируют три теплоснабжающих организации, производящие, а затем и транспортирующие тепловую энергию потребителям, в их числе:

- ООО «Теплосети»;
- ООО «Информационно-Расчётный Центр Комби»/ООО «ИРЦ Комби»;
- ООО «Теплоэнерго».

В эксплуатационную зону действия ООО «Теплосети» входит один источник тепловой энергии - котельная №11, а также присоединённые к нему тепловые сети, расположенных в центральной части Красновишерского городского поселения.

В эксплуатационную зону действия ООО «ИРЦ Комби» включены системы теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные №2 (южная часть), №3 и №7 (центральная часть).

В эксплуатационную зону действия ООО «Теплоэнерго» включены системы теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные №1, №5 (центральная часть) и №6 (южнее р. Вижаиха).

ООО «Теплосети» эксплуатирует системы теплоснабжения на основании концессионного соглашения от 01.02.2017 г., заключенного с концедентом - Красновишерским городским поселением. Срок временного пользования объектами концессии, в числе которых 7 котельных и тепловые сети, установлен до 30.06.2019 г.

Согласно договору аренды помещений и оборудования от 10.10.2013 г. б/н, заключенному между арендодателем, в лице ООО «Теплосети» и арендатором, в лице ООО «Информационно-расчётный центр Комби», последнему переданы во временное владение и пользование котельные №2, №3 и №7 с основным и вспомогательным оборудованием в них, а также присоединёнными наружными тепловыми сетями.

На основании аналогичного договора аренды от 10.10.2013 г. б/н ООО «Теплосети» передало во временное владение и пользование котельные №1, №5 и №6 и присоединённые к ним наружные тепловые сети ООО «Теплоэнерго».

2.1.1.2 Характеристика системы теплоснабжения

Основные технические параметры систем теплоснабжения приведены в [таблице 2.1.1](#).

Таблица 2.1.1

Основные технические параметры систем теплоснабжения

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/час	Вид теплоносителя	Топливо	График отпуска тепловой энергии	Вид системы теплоснабжения	Протяженность тепловой сети (в однострубно-м исчислении), м	Присоединённые нагрузки (расчётная), Гкал/час
ООО «Теплосети»							
Котельная №11	15,16	горячая вода	природный/попутный газ	95/70°C	закрытая	22306,0	10,93
ООО «ИРЦ Комби»							
Котельная №2	10,5	горячая вода	природный/попутный газ	95/70°C	закрытая	14330,0	4,17
Котельная №3	8,3	горячая вода	природный/попутный газ	95/70°C	закрытая	7312,0	5,98
Котельная №7	14,8	горячая вода	природный/попутный газ	95/70°C	закрытая	6230,0	7,77
ООО «Теплоэнерго»							
Котельная №1	16,0	горячая вода	природный/попутный газ	95/70°C	закрытая	8082,0	7,17
Котельная №5	4,3	горячая вода	природный/попутный газ	95/70°C	закрытая	5086,4	3,48
Котельная №6	4,85	горячая вода	природный/попутный газ	95/70°C	закрытая	4428,0	1,58

* Источник: «Схема теплоснабжения Красновишерского городского поселения Пермского края на период с 2014 года до 2028 года (актуализация на 2017-2028 годы)», утверждённая постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 16.06.2017 г. №317

2.1.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных Красновишерского городского поселения за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.1.2](#).

2.1.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Данные о поставке тепловой энергии потребителям по приборам учёта приведены по состоянию на 01.01.2017 г.:

- ООО «Теплосети» 23,6%;
- ООО «ИРЦ Комби» 20,9%;
- ООО «Теплоэнерго» 34,1%.

Таблица 2.1.2

Баланс установленной тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных за период 2016-2017 годы

Наименование показателя	Значения показателя для котельных, Гкал/час													
	№11		№2		№3		№7		№1		№5		№6	
	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.
Установленная мощность оборудования в горячей воде	15,16	15,16	10,5	10,5	8,3	8,3	14,8	14,8	16,0	16,0	4,3	4,3	4,85	4,85
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	10	11	32	33	19	20	33	34	20	21	13	14	23	24
Собственные нужды	0,12	0,12	0,04	0,04	0,03	0,03	0,05	0,05	0,06	0,06	0,04	0,04	0,015	0,015
Потери мощности в тепловой сети	0,87	0,866	0,34	0,338	0,18	0,179	0,16	0,159	0,17	0,169	0,17	0,169	0,12	0,119
Присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.:	10,93	10,93	4,17	4,17	5,98	5,98	7,77	7,77	7,17	7,17	3,48	3,48	1,58	1,58
жилые здания, из них	7,71	7,71	3,83	3,83	1,43	1,43	4,41	4,41	5,38	5,38	2,64	2,64	0,33	0,33
население	7,71	7,71	3,83	3,83	1,43	1,43	4,41	4,41	5,38	5,38	2,64	2,64	0,33	0,33
общественные здания, из них	3,22	3,22	0,34	0,34	4,55	4,55	3,36	3,36	1,79	1,79	0,84	0,84	1,25	1,25
финансируемые из бюджета	1,8	1,8	0,26	0,26	3,15	3,15	1,54	1,54	0,72	0,72	0,79	0,79	0,07	0,07
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	3,24	3,244	5,95	5,952	2,11	2,111	6,82	6,821	8,6	8,60	0,61	0,611	3,135	3,136
Доля резерва %	21,4	21,4	56,7	56,7	25,4	25,4	46,1	46,1	53,8	53,8	14,2	14,2	64,6	64,7

* Источник: «Схема теплоснабжения Красновишерского городского поселения Пермского края на период с 2014 года до 2028 года (актуализация на 2017-2028 годы)», утверждённая постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 16.06.2017 г. №317

2.1.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты

По состоянию на 01.01.2017 г. в Красновишерском городском поселении можно выделить семь зон действия источников тепловой энергии.

В таблице 2.1.4 приведено описание зон действия источников теплоснабжения с указанием резервов или дефицитов тепловой мощности.

Таблица 2.1.4

Описание зон действия источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя						
		№11	№2	№3	№7	№1	№5	№6
1	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	3,94	2,10	0,36	0,90	0,82	0,92	0,46
2	Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, м	4152,6	2175,2	1170,1	1128,4	1462,3	1196,9	732,2
3	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	3,24	5,95	2,11	6,82	8,6	0,61	3,135
4	Доля резерва, %	21,4	56,7	25,4	46,1	53,8	14,2	64,6

* Источник: «Схема теплоснабжения Красновишерского городского поселения Пермского края на период с 2014 года до 2028 года (актуализация на 2017-2028 годы)», утверждённая постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 16.06.2017 г. №317

В процессе анализа зон действия источников теплоснабжения выявлено наличие резерва мощности, что свидетельствует о возможности развития существующих систем теплоснабжения и подключения новых потребителей в Красновишерском городском поселении.

2.1.1.6 Безопасность и надёжность работы систем теплоснабжения.

Сводные результаты оценки надёжности систем теплоснабжения приведены в таблице 2.1.5.

Таблица 2.1.5

Сводные результаты оценки надёжности систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной						
		№11	№2	№3	№7	№1	№5	№6
1	Оценка надёжности источников тепловой энергии	малонадёжные	малонадёжный	высоконадёжный	высоконадёжный	высоконадёжный	ненадёжный	высоконадёжный
2	Оценка надёжности тепловых сетей	малонадёжные	малонадёжные	надёжные	малонадёжные	малонадёжные	малонадёжные	малонадёжные
3	Оценка надёжности системы теплоснабжения в целом	малонадёжная	малонадёжная	надёжная	малонадёжная	малонадёжная	ненадёжная	малонадёжная

* Источник: «Схема теплоснабжения Красновишерского городского поселения Пермского края на период с 2014 года до 2028 года (актуализация на 2017-2028 годы)», утверждённая постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 16.06.2017 г. №317

2.1.1.7 Качество поставляемого ресурса

Отпуск тепловой энергии потребителям осуществляется по утверждённым температурным графикам, обеспечивающим в течение отопительного сезона заданную внутреннюю температуру отапливаемых помещений при неизменном расходе сетевой воды.

2.1.1.8 Воздействие на окружающую среду

Из перечисленных видов вредного воздействия на окружающую среду наиболее существенное влияние оказывают выбросы вредных веществ в атмосферу.

Необходимо отметить, что анализ соответствия фактических выбросов и установленным предельно допустимым нормам выявил сверхлимитный выброс в количестве – 52,9 т.

Остальные виды вредного воздействия отсутствуют.

2.1.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на тепловую энергию, теплоноситель за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.1.6](#).

Отсутствие подробных исходных данных о технических параметрах по подключению новых потребителей не позволяет выполнить расчёт прогнозируемых размеров платы за подключение объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры.

Чистая прибыль предприятий за 2016 год составила: ООО «Теплосети» – **8 060,06 тыс. руб.**, ООО «ИРЦ Комби» – **5 396,95 тыс. руб.** и ООО «Теплоэнерго» – **3 603,73 тыс. руб.**

Таблица 2.1.6

Тарифы для потребителей услуг в сфере теплоснабжения за период 2016-2017 годы*

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Региональной службы по тарифам Пермского края**
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
				Население	Прочие (кроме населения)	Население	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
ООО «Теплосети»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1616,14	1616,14	1667,48	1667,48	от 18.12.2015 №261-т
ООО «ИРЦ Комби»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1597,75	1597,75	1672,54	1672,54	от 18.12.2015 №260-т
ООО «Теплоэнерго»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1586,76	1586,76	1644,06	1644,06	от 18.12.2015 №262-т
				с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
ООО «Теплосети»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1667,48	1667,48	1643,96	1643,96	от 14.12.2016 №250-т
ООО «ИРЦ Комби»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1672,54	1672,54	1650,54	1650,54	от 14.12.2016 №251-т
ООО «Теплоэнерго»	Вид теплоносителя	Тепловая энергия по виду теплоносителя: вода	руб./Гкал	1644,06	1644,06	1644,07	1644,07	от 14.12.2016 №252-т
* Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса РФ (часть вторая). В связи с этим тариф налогом на добавленную стоимость не облагается.								
** Источник: Портал публикаций сведений, подлежащих свободному доступу. Раскрытия информации. Региональная служба по тарифам Пермского края (www.ri.regportal-tariff.ru).								

2.1.1.10 Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения

Основными проблемами в системах теплоснабжения Красновишерского городского поселения являются:

- общий период эксплуатации котельной №2 составляет 45 лет. В связи с большим физическим износом строительных конструкций здания и технологического оборудования, наличием конструкций, находящихся в аварийном состоянии, эксплуатация здания существующей котельной не допустима;
- физический износ тепловой изоляции и трубопроводов тепловых сетей (52,3%);
- отсутствие резервного водоснабжения и топливоснабжения на котельной №5;
- отсутствие резервного электроснабжения на котельных №5 и №11;
- отсутствие в системах теплоснабжения резервирования источников тепловой энергии №2, №6 и №7 и элементов тепловой сети;
- отсутствие приборного учёта отпуска тепловой энергии на котельной №6 приводит к применению расчётного способа для определения количества тепловой энергии.

2.1.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Подробная информация о состоянии установки приборов учёта теплоэнергии и энергосбережения у потребителей отсутствует. В связи с этим провести краткий анализ не представляется возможным.

2.2. Система водоснабжения

2.2.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ

2.2.1.1 Институциональная структура

В Красновишерском городском поселении объекты централизованной системы холодного водоснабжения обслуживаются МУП «Красновишерское водопроводно-канализационное хозяйство-1» (МУП «Водоканал-1»).

Системы централизованного горячего водоснабжения обслуживают ООО «ИРЦ Комби» и ООО «Теплоэнерго».

2.2.1.2 Характеристика системы водоснабжения

Основные технические параметры системы водоснабжения приведены в [таблице 2.2.1](#).

Таблица 2.2.1

Основные технические параметры системы водоснабжения

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество подземных источников водоснабжения	шт.	3
Установленная мощность водозабора	тыс. м ³ /сут.	8,64
Количество насосных станций 2-го подъема	шт.	1
Установленная мощность НС 2-го подъема	тыс. м ³ /сут.	27,12
Протяжённость водопроводных сетей	км	78,48

* Источник Схемы водоснабжения и водоотведения Красновишерского городского поселения Пермского края на 2014-2024 год», утверждённые постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 01.12.2014 г. №512

В эксплуатационную зону водоснабжения входят: г. Красновишерск и п. Набережный.

Кратко технологию подъёма и подачи воды в сеть можно описать следующим образом: вода из скважин водозаборными насосами подаётся в промежуточный подземный резервуар. Насосная станция 2-го подъема перекачивает воду из промежуточного резервуара в напорный подземный резервуар чистой воды. Из резервуара вода поступает городскую сеть, а также дополнительно в насосную станцию «Приисковая», откуда выходит в водонапорную башню.

Протяженность водопроводной сети составляет 77,840 км, из них 93,5% выполнено из стальных труб, 0,5% – из чугунных, 6% – из полиэтиленовых.

Износ водопроводных сетей составляет более 70,5%.

2.2.1.3 Балансы мощности и нагрузки

Существующие балансы мощности и нагрузки централизованного холодного водоснабжения Красновишерского городского поселения за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.2.2](#).

Таблица 2.2.2

Баланс мощности и нагрузки холодного водоснабжения за период 2016-2017 годы

Наименование показателя	Значение показателя	
	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.
	тыс. м ³	
Объём выработки воды (поднятой воды)	888,840	847,759
Объём воды, пропущенный через очистные сооружения	888,840	847,759
Объём отпуска воды в сеть	888,840	847,759
Объём потерь воды	131,330	124,020
Реализация потребителям, всего	757,510	723,739
в т.ч.		
населению	568,010	551,466
бюджетным организациям	189,500	172,273
прочим потребителям	0,000	0,000
	тыс. м ³ /сут.	
<i>Установленная производительность системы холодного водоснабжения</i>	<i>8,64</i>	<i>8,64</i>
<i>Фактическая производительность системы холодного водоснабжения</i>	<i>2,44</i>	<i>2,34</i>
<i>Максимальное суточное водопотребление (K=1,2)</i>	<i>2,92</i>	<i>2,81</i>
<i>Резерв (+)/дефицит (-) мощности</i>	<i>5,72</i>	<i>5,83</i>
<i>Доля резерва, %</i>	<i>66,2</i>	<i>67,5</i>

* Источник Схемы водоснабжения и водоотведения Красновишерского городского поселения Пермского края на 2014-2024 годы», утверждённые постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 01.12.2014 г. №512

2.2.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Оснащённость потребителей Красновишерского городского поселения приборами учёта воды составляет – 70,0%.

2.2.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

Согласно предоставленной информации, в Красновишерском городском поселении можно выделить одну технологическую зону водоснабжения.

Описание технологической зоны водоснабжения приведено в [таблице 2.2.3](#).

Описание технологической зоны холодного водоснабжения

Наименование показателя	Значение показателя
Наименование эксплуатирующей организации	МУП «Водоканал-1»
Описание технологической зоны водоснабжения	Технологическая зона расположена в границах г. Красновишерск и п. Набережный, объединяет водозаборные сооружения, насосную станцию 2-го подъёма водонапорную башню с насосной станцией и присоединённые к ним водопроводные сети
Установленная производительность системы холодного водоснабжения, тыс. куб.м/сут.	8,64
Протяжённость водопроводных сетей, км.	77,48
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, тыс. куб.м/сут.	5,72
Доля резерва, %	66,2

* Источник Схемы водоснабжения и водоотведения Красновишерского городского поселения Пермского края на 2014-2024 годы», утверждённые постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 01.12.2014 г. №512

В процессе анализа технологической зоны холодного водоснабжения выявлено наличие резерва мощности, что свидетельствует о возможности развития существующих систем холодного водоснабжения и подключения новых потребителей в Красновишерском городском поселении.

2.2.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоснабжения.

Существующая в Красновишерском городском поселении система холодного водоснабжения является малонадёжной в связи большим износом трубопроводов (70,5%) и высокой аварийностью (0,64 ед/км).

2.2.1.7 Качество поставляемого ресурса

Качество отпускаемой потребителям холодной воды удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

2.2.1.8 Воздействие на окружающую среду

Существующие в Красновишерском городском поселении системы холодного водоснабжения не оказывают негативного влияния на окружающую среду, поскольку выбросы, сбросы и шумовые воздействия отсутствуют.

2.2.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на холодную воду за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.2.4](#).

Отсутствие подробных исходных данных о технических параметрах по подключению новых потребителей не позволяет выполнить расчёт прогнозируемых размеров платы за подключение объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры.

Чистая прибыль МУП «Водоканал-1» за 2016 год в сфере холодного водоснабжения составила – 310,4 тыс. руб.

Таблица 2.2.4

. Тарифы для потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения за период 2016-2017 годы

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Региональной службы по тарифам Пермского края
				Население	Прочие (кроме населения)	Население	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
МУП «Водоканал-1»	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения	руб./м ³	22,98	22,98	24,06	24,06	от 14.12.2016 №326-в
				с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
МУП «Водоканал-1»	Питьевая вода	Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения	руб./м ³	24,06	24,06	25,02	25,02	от 14.12.2016 №326-в

Примечание:

* Налог на добавленную стоимость не облагается, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса РФ (часть вторая).

2.2.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения

Основными проблемами в системах холодного водоснабжения Красновишерского городского поселения являются:

- в процессе водозабора и транспортировки воды используется мощное, с высоким энергопотреблением оборудование (насосные агрегаты). В связи с этим достаточно большой удельный вес расходов приходится на оплату электроэнергии;
- износ конструктивных элементов производственных и административного здания;
- большое количество аварий на водопроводной сети, что объясняется их физическим износом – 70,5%;
- проблемными вопросами в части сетевого водопроводного хозяйства является истечение срока эксплуатации трубопроводов из чугуна и стали, некоторые участки магистрали водопровода не менялись с 1970-1980-х годов;
- истечение срока эксплуатации запорно-регулирующей арматуры;
- достаточно большие потери воды в сетях при транспортировке – 14,8%.

2.2.2 Краткий анализ состояния установки приборов учёта и энергоресурсосбережения у потребителей услуг

Подробная информация о состоянии установки приборов учёта воды и энергосбережения у потребителей отсутствует. В связи с этим провести краткий анализ не представляется возможным.

2.3. Система водоотведения

2.3.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ВОДООТВЕДЕНИЯ

2.3.1.1 Институциональная структура

В Красновишерском городском поселении объекты централизованной системы водоотведения обслуживаются – МУП «Водоканал-1».

2.3.1.2 Характеристика системы водоотведения

Основные технические параметры системы водоотведения приведены в [таблице 2.3.1](#).

Таблица 2.3.1

Основные технические параметры системы водоотведения

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество канализационных насосных станций	шт.	4
Установленная мощность КНС	тыс. м ³ /сут.	2,4-10,8
Количество очистных сооружений	шт.	1
Установленная мощность КОС	тыс. м ³ /сут.	5,0
Протяжённость канализационных сетей	км	43,406

* Источник Схемы водоснабжения и водоотведения Красновишерского городского поселения Пермского края на 2014-2024 годы», утверждённые постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 01.12.2014 г. №512

В эксплуатационную зону водоотведения входит г. Красновишерск.

Технологию очистки можно описать следующим образом: сточные воды по сетям водоотведения от зданий выводятся в магистральную сеть, а затем КНС (№2, №3, №4 и №8) перекачивают на очистные сооружения по напорному коллектору.

После прохождения через сооружения механической очистки сточные воды распределяются лотками на две установки биологической очистки «Блок-900» и далее очищаются независимо на каждой установке.

После биореактора воды дополнительно фильтруется и обеззараживается. Для обеззараживания используют раствор гипохлорит натрия, который добавляют в камеру.

Затем биологически очищенные воды поступают на обеззараживание в контактные резервуары и по самотечному коллектору сбрасываются в р. Вишера. Место сброса расположено на расстоянии 103,0 км от устья р. Вишера, в 700,0 м. ниже устья р. Вижаиха, в пределах г. Красновишерск.

Следует отметить, что состояние канализационных сетей неудовлетворительное, имеет место высокий износ 67,6% и превышение эксплуатационного срока службы трубопроводов.

2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса

Существующие балансы мощности и нагрузки централизованного водоотведения Красновишерского городского поселения за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.3.2](#).

Таблица 2.3.2

Баланс мощности и нагрузки водоотведения за период 2016-2017 годы

Наименование показателя	Значение показателя	
	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.
	тыс. м ³	
Объём отведённых сточных вод	547,300	537,463
Объём отведённых сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	547,300	537,463
Реализация потребителям, всего	547,300	537,463
в т.ч.		
населению	455,200	446,275
бюджетным организациям	92,100	91,188
прочим потребителям	0,000	0,000
	тыс. м ³ /сут.	
<i>Установленная производительность системы водоотведения</i>	<i>5,00</i>	<i>5,00</i>
<i>Фактическая производительность системы водоотведения</i>	<i>2,62</i>	<i>2,54</i>
<i>Максимальное суточное водоотведение (K=1,2)</i>	<i>3,14</i>	<i>3,05</i>
<i>Резерв (+)/дефицит (-) мощности</i>	<i>1,86</i>	<i>1,95</i>
<i>Доля резерва, %</i>	<i>37,1</i>	<i>39,1</i>

* Источник Схемы водоснабжения и водоотведения Красновишерского городского поселения Пермского края на 2014-2024 годы», утверждённые постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 01.12.2014 г. №512

2.3.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Расчёты с потребителями за услуги в сфере водоотведения осуществляются как по приборам учёта (если установлены приборы учёта воды), так и по нормативам. Доля расчётов по приборам учёта составляет – 70,0%.

2.3.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты

Согласно предоставленной информации, в Красновишерском городском поселении можно выделить одну технологическую зону водоотведения.

Описание технологической зоны водоотведения приведено в [таблице 2.3.3](#).

Описание технологической зоны водоотведения

Наименование показателя	Значение показателя
Наименование эксплуатирующей организации	МУП «Водоканал-1»
Описание технологической зоны водоснабжения	Технологическая зона расположена в границах г. Красновишерска и объединяет КНС № 2, 3, 4 и 8, канализационные сети и канализационные очистные сооружения
Установленная производительность системы водоотведения, тыс. куб.м/сут.	5,0
Протяжённость сетей водоотведения, км.	43,406
Резерв (+)/дефицит (-) мощности, тыс. куб.м/сут.	1,86
Доля резерва, %	37,1

* Источник Схемы водоснабжения и водоотведения Красновишерского городского поселения Пермского края на 2014-2024 годы», утверждённые постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 01.12.2014 г. №512

Из [таблицы 2.3.3](#) видно, что в технологической зоне водоотведения существует резерв мощности, а это свидетельствует о возможности развития существующих систем водоотведения и подключения новых потребителей в Красновишерском городском поселении.

2.3.1.6 Безопасность и надёжность работы системы водоотведения

Существующая в Красновишерском городском поселении система водоотведения является малонадёжной в связи большим износом трубопроводов (67,6%) и высокой аварийностью сетей (1,29 ед/км).

2.3.1.7 Качество поставляемого ресурса

Сточные воды после очистки на очистных сооружениях не соответствуют требованиям: СанПиН 2.1.5.980-00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод» и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

2.3.1.8 Воздействие на окружающую среду

В Красновишерском городском поселении негативное воздействие системы водоотведения на окружающую среду осуществляется сбросами в водные объекты недостаточно очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод;

Выбросы и шумовые воздействия объектами систем водоотведения не производятся.

2.3.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на услуги в сфере водоотведения за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.3.4](#).

Отсутствие подробных исходных данных о технических параметрах по подключению новых потребителей не позволяет выполнить расчёт прогнозируемых размеров платы за подключение объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры.

Чистая прибыль МУП «Водоканал-1» за 2016 год в сфере водоотведения составила – 2175,0 тыс. руб.

Тарифы для потребителей услуг в сфере водоотведения за период 2016-2017 годы

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Региональной службы по тарифам Пермского края
				Население	Прочие (кроме населения)	Население	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
МУП «Водоканал-1»	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м ³	34,77	34,77	36,41	36,41	от 14.12.2016 №326-в
				с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
МУП «Водоканал-1»	Водоотведение	Тарифы на услуги в сфере водоотведения	руб./м ³	36,41	38,08	38,08	38,08	от 14.12.2016 №326-в

Примечание:

* Налог на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 главы 26.2 Налогового кодекса РФ (часть вторая).

2.3.1.10 Технические и технологические проблемы в системе водоотведения

Основными проблемами в системах водоотведения Красновишерского городского поселения являются:

- на КОС отсутствуют современные технологии биологической очистки сточных вод от биогенных элементов, доочистки, что не позволяет стабильно обеспечивать требуемое качество очистки;
- высокий износ оборудования эксплуатируется более 16 лет при сроке службы основных узлов до 12 лет;
- отсутствует система измерения и учета объемов сточных вод, а также загрязнений, в сточных водах, невозможно построить химический баланс системы водоотведения;
- недостаточно надежно электроснабжение канализационных станций и сооружений;
- при возрастании объема сточных вод, особенно во время паводка канализационная станция №2 функционирует в режиме выше максимальной нагрузки. Таким образом, при аварийном увеличении объема стоков, КНС не справляется с перекачиванием и происходит сброс в р. Морчанка;
- сточные воды попадают в грунт и водоемы в районе бывшего ЦБК;
- износ основного канализационного коллектора работающей КНС №4 составляет практически 100,0%, что требует реконструкции;
- сооружения и оборудование канализационной сети физически изношены на 67,6%.

2.3.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Подробная информация о состоянии установки приборов учёта воды и энергосбережения у потребителей отсутствует. В связи с этим провести краткий анализ не представляется возможным.

2.4 Система электроснабжения

2.4.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

2.4.1.1 Институциональная структура

Энергосистема Красновишерского городского поселения входит в состав Объединённой энергосистемы Урала.

В настоящее время на территории муниципального образования осуществляют свою деятельность следующие субъекты электроэнергетики:

- «Березниковские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Урала» «Пермэнерго»;
- Северное отделение (Красновишерский участок) филиала ПАО «ПермЭнергоСбыт».

2.4.1.2 Характеристика системы электроснабжения

В границах Красновишерского городского поселения расположен один опорный центр электропитания – ПС «Красновишерск» 110/35/6, с шин которого по воздушным и кабельным линиям электропередач через понижающие трансформаторные подстанции (ТП) передаётся электроэнергия различным группам потребителей.

Основные технические параметры системы электроснабжения приведены в [таблице 2.4.1](#).

Таблица 2.4.1

Основные технические параметры системы электроснабжения

Наименование параметра	Ед. изм.	Значение параметра
Количество опорных центров питания (110/35/6 кВ)	шт.	1
Количество трансформаторных подстанций (6/0,4 кВ)	шт.	52
Общая протяжённость линий электропередач	км	н.д.
в т.ч. :		
<i>кабельные линии:</i>	км	<i>23,1</i>
КЛ-0,4 кВ	км	н.д.
КЛ-0,4 кВ (наружное освещение)	км	6,613
КЛ-6 кВ	км	23,1
<i>воздушные линии:</i>	км	<i>34,5</i>
ВЛ-0,4 кВ	км	н.д.
ВЛ-0,4 кВ (наружное освещение)	км	36,371
ВЛ-6 кВ	км	34,5

* Источник: «Данные Филиал ПАО «МРСК Урала» «Пермэнерго» ПО «БЭС» Красновишерский РЭС

2.4.1.3 Балансы мощности и ресурса

В таблице 2.4.2 приведены балансы электроснабжения Красновишерского городского поселения за период 2016-2017 годы.

Таблица 2.4.2

Балансы электроснабжения за период 2016-2017 годы

Наименование показателя	Значение показателя	
	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.
	тыс. кВт.ч	
Объём электроэнергии принятой в сеть	40784,45	40784,45
Реализация потребителям, всего	35931,1	35931,1
в т.ч.:		
населению	15508,59	15508,59
бюджетным организациям	15929,56	15929,56
прочим потребителям	4492,95	4492,95
	МВт	
Установленная мощность оборудования системы электроснабжения	25,00	25,00
Фактическая мощность оборудования системы электроснабжения	8,00	8,00
Резерв (+)/дефицит (-) мощности	17,00	17,00
Доля резерва, %	68,0	68,0

* Источник: «Данные Филиал ПАО «МРСК Урала» «Пермэнерго» ПО «БЭС» Красновишерский РЭС

2.4.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Доля поставки электроэнергии потребителям по приборам учёта равна 100,0%.

2.4.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты.

В границах Красновишерского городского поселения можно выделить одну зону действия источника электропитания.

Необходимо отметить, что в центре питания имеется резерв мощности, позволяющий производить технологическое присоединение объектов как существующих, так и запланированных к строительству.

2.4.1.6 Безопасность работы системы электроснабжения.

Безопасность работы системы электроснабжения обеспечивается за счёт реализации электросетевой организацией комплекса мер, учитывающих:

- общие требования безопасности;
- функции систем безопасности, зависящие от электроснабжения;
- электробезопасность;
- пожарную безопасность;
- информационную безопасность (сохранность информации, предотвращение несанкционированного доступа по цепям питания, защита от преднамеренного воздействия на цепи питания).

2.4.1.7 Качество поставляемого ресурса, надёжность поставки ресурса

Качество электроэнергии соответствует ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».

Надёжность работы системы электроснабжения обеспечивается в рамках исполнения договорных обязательств, путём сокращения продолжительности и количества перерывов в процессе поставки электроэнергии потребителям.

2.4.1.8 Воздействие на окружающую среду

Существующая в Красновишерском городском поселении система электроснабжения не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

2.4.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Значения цен (тарифов) на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.4.3](#).

Отсутствие подробных исходных данных о технических параметрах по подключению новых потребителей не позволяет выполнить расчёт прогнозируемых размеров платы за подключение объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры.

Себестоимость производства и передачи электроэнергии формируется субъектами электроэнергетики без разбивки по населённым пунктам, в связи с этим структуру затрат отразить не представляется возможным.

Таблица 2.4.3

*Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей
за период 2016-2017 годы*

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Региональной службы по тарифам Пермского края
				Население	Прочие (кроме населения)	Население	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2016 по 30.06.2016 (с НДС)		с 01.07.2016 по 31.12.2016 (с НДС)		
Северное отделение (Красновишерский участок) филиала ПАО «ПермЭнергоСбыт»	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,39	2,39	2,57	2,57	от 20.12.2015 №111-э
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,41	2,41	2,59	2,59	
		Ночная зона	руб./кВт.ч	1,53	1,53	1,65	1,65	
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,39	2,39	2,57	2,57	
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,41	2,41	2,59	2,59	
		Ночная зона	руб./кВт.ч	1,53	1,53	1,65	1,65	
	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах выше	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,37	3,37	3,62	3,62	
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,4	3,4	3,65	3,65	
		Ночная зона	руб./кВт.ч	2,16	2,16	2,32	2,32	

Наименование организации	Дифференциация	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты постановления Региональной службы по тарифам Пермского края
				Население (с НДС)	Прочие (кроме населения)	Население (с НДС)	Прочие (кроме населения)	
				с 01.01.2017 по 30.06.2017 (с НДС)		с 01.07.2017 по 31.12.2017 (с НДС)		
Северное отделение (Красновишерский участок) филиала ПАО «ПермЭнергоСбыт»	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,57	2,57	2,68	2,68	от 20.12.2016 №40-э
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,59	2,59	2,71	2,71	
		Ночная зона	руб./кВт.ч	1,65	1,65	1,73	1,73	
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	2,57	2,57	2,68	2,68	
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	2,59	2,59	2,71	2,71	
		Ночная зона	руб./кВт.ч	1,65	1,65	1,73	1,73	
	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах выше	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	3,62	3,62	3,77	3,77	
		Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
		Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	3,65	3,65	3,81	3,81	
		Ночная зона	руб./кВт.ч	2,32	2,32	2,43	2,43	

2.4.1.10 Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Основными проблемами эксплуатации источников и сетей электроснабжения Красновишерского городского поселения являются:

- высокий процент износа объектов электросетевого хозяйства составляет до 70,0%;
- использование малонадёжных, морально и физически устаревших камер с масляными выключателями;
- границы трасс воздушных линий не соответствуют границам охранных зон.

2.4.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Подробная информация о состоянии установки приборов учёта электроэнергии и энергосбережения у потребителей отсутствует. В связи с этим провести краткий анализ не представляется возможным.

2.5 Система газоснабжения

2.5.1 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

2.5.1.1 Институциональная структура

На территории Красновишерского городского поселения деятельность по поставке газа и технической эксплуатации газосетевого хозяйства осуществляют следующие организации:

- ООО «УралОйл (сетевой газ);
- ООО «Приоритет-Газ» (емкостной газ);
- Березниковский филиал АО «Газпром газораспределение Пермь»;
- МУП «Комус».

ООО «УралОйл» – организация, осуществляющая добычу и поставку природного газа по газопроводам потребителям в соответствии с заключенными договорами, а также осуществляет сбор платежей.

ООО «УралОйл» выполняет функции гарантирующего поставщика газа на территории Красновишерского района.

Следует отметить, что между ООО «УралОйл» и Березниковском филиалом АО «Газпром газораспределение Пермь» заключен договор на транспортировку газа по газопроводам на территории Красновишерского района.

Филиал также занимается техническим обслуживанием газораспределительных сетей и газового оборудования на территории Красновишерского района.

ООО «Приоритет-Газ» – организация, осуществляющая поставки сжиженного углеводородного газа (СУГ) для нужд населения.

МУП «Комус» осуществляет работы по обслуживанию групповых газгольдерных установок (ГРУ), газопроводов и внутридомового газового оборудования (ВДГО) жилых зданий на территории г. Красновишерска.

2.5.1.2 Характеристика системы газоснабжения

Сетевое газоснабжение г. Красновишерск осуществляется попутно-нефтяным газом. Газ подается в город по газопроводу высокого давления от Гежского и Цепельского месторождений на газораспределительный пункт (ГРП), расположенный в южной части города.

От ГРП газ по газопроводам среднего давления подается в газораспределительные установки (ГРУ) котельных.

Емкостное газоснабжение г. Красновишерск осуществляется привозным пропан-бутановым газом. Привозной газ сливается в газгольдерные установки в кол-ве 15 шт. Из резервуаров сжиженный газ по газопроводам низкого давления подается к потребителям – населению.

Также осуществляется доставка газовых баллонов объемом 50 л.

2.5.1.3 Балансы мощности и ресурса

Существующие балансы мощности и нагрузки централизованного газоснабжения Красновишерского городского поселения за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.5.1](#).

Таблица 2.5.1

Балансы мощности и нагрузки газоснабжения за период 2016-2017 годы

Наименование показателя	Значение показателя	
	Факт 2016 г.	Оценка 2017 г.
Сетевой газ		
	тыс. м ³	
Объём поступившего газа от поставщика	12527,75	12633,81
Реализация потребителям, всего	12515,90	12469,57
в т.ч.:		
населению	-	-
бюджетным организациям	-	-
прочим потребителям	12515,90	12469,57
	тыс. м ³ /сут.	
Установленная мощность системы газоснабжения	80,0	80,0
Фактическая мощность системы газоснабжения	41,15	41,01
Резерв (+)/дефицит (-) мощности	38,85	38,99
Доля резерва, %	48,6	48,7
Емкостной газ		
	т	
Объём поступившего газа от поставщика	407,969	404,465
Реализация потребителям, всего	407,561	404,061
в т.ч.:		
населению	407,561	404,061
бюджетным организациям	-	-
прочим потребителям	-	-
	т/сут.	
Установленная мощность системы газоснабжения	2,33	2,33
Фактическая мощность системы газоснабжения	1,12	1,11
Резерв (+)/дефицит (-) мощности	1,21	1,22
Доля резерва, %	52,0	52,4

2.5.1.4 Доля поставки ресурса по приборам учёта

Оснащённость потребителей Красновишерского городского поселения приборами учёта сетевого газа составляет – 100,0%, а емкостного газа – 83,0%.

2.5.1.5 Зона действия источников ресурсов. Резервы и дефициты

Согласно предоставленной информации, в Красновишерском городском поселении можно выделить две технологические зоны газоснабжения.

Описание технологических зон газоснабжения приведено в [таблице 2.5.2](#).

2.5.1.6 Безопасность и надёжность работы системы газоснабжения

Безопасность работы системы газоснабжения обеспечивается за счёт реализации комплекса мер, учитывающих:

- эксплуатацию объектов систем газораспределения и газопотребления;
- особые требования взрывобезопасности при эксплуатации систем газоснабжения котельных;
- газоопасные работы;
- пожарную безопасность.

Таблица 2.5.2

Описание технологических зон газоснабжения

Наименование населённого пункта в Красновишерском ГП	Наименование эксплуатирующей организации	Описание зон газоснабжения	Установленная производительность системы газоснабжения		Протяжённость газопроводов км	Резерв (+)/дефицит (-) мощности тыс. куб.м/сут.	Доля резерва %
			тыс. куб. м/сут.	тыс. куб.м/ч			
г. Красновишерск	Березниковский филиал АО «Газпром газораспределение Пермь»	Технологическая зона расположена в границах г. Красновишерск, объединяет ГРП и присоединённые к ним газопроводы	80,0	3,33	10,433	38,85	48,6
г. Красновишерск	ООО «Приоритет-Газ»	Технологическая зона расположена в границах г. Красновишерск, объединяет 15 ГРУ и присоединённые к ним газопроводы	2,33 т/сут.	0,097 т/ч	16,932	1,21 т/сут	52,0

2.5.1.7 Качество поставляемого ресурса

Данные сертификата на сетевой газ свидетельствуют о несоответствии газа ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения». По результатам анализа состава газа выявлено сверхнормативное содержание диоксида углерода. Информация о качестве СУГ отсутствует.

2.5.1.8 Воздействие на окружающую среду

Необходимо отметить, что анализ соответствия фактических выбросов и установленным предельно допустимым нормам при сжигании сетевого газа выявил сверхлимитный выброс в атмосферу в количестве – 52,9 т.

Содержание серы и других загрязняющих компонентов в СУГ незначительное, поэтому при сжигании газа происходит минимальный вред атмосфере.

2.5.1.9 Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Сведения об установленных тарифах на газ за период 2016-2017 годы приведены в [таблице 2.5.3](#).

Себестоимость поставки и передачи газа формируется субъектами газоснабжения без разбивки по населённым пунктам, в связи с этим структуру затрат отразить не представляется возможным.

Таблица 2.5.3

Цены (тарифы) на газ за период 2016-2017 годы

Наименование организации	Наименование тарифов	Ед. изм.	Период				Реквизиты документа
			Население (с НДС)	Прочие (кроме населения)	Население (с НДС)	Прочие (кроме населения)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016		
ООО «УралОйл»	предельный максимальный уровень оптовых цен на газ	руб./1000 м ³	-	3920,0	-	3920,0	Приказ ФСТ России от 08.06.2015 №218-э/3
	услуги по транспортировке газа по трубопроводам	руб./1000 м ³	-	470,99	-	489,74	Приказ ФСТ от 15.05.2015 №152-э/15
ООО «Приоритет-Газ»	розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению	руб./кг	22,66	-	24,14	-	Постановление РСТ Пермского края от 30.06.2015 и 30.06.2016 №2-г
			34,73		35,10		
			с 01.01.2017 по 30.06.2017		с 01.07.2017 по 31.12.2017		
ООО «УралОйл»	предельный максимальный уровень оптовых цен на газ	руб./1000 м ³	-	3920,0	-	4073,0	Приказ ФСТ России от 08.06.2015 №218-э/3; Приказ ФСТ России от 13.06.2017 №776/17
	услуги по транспортировке газа по трубопроводам	руб./1000 м ³	-	489,74	-	523,85	Приказ ФСТ от 15.05.2015 №152-э/15
ООО «Приоритет-Газ»	розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению	руб./кг	24,14	-	25,71	-	Постановление РСТ Пермского края от 30.06.2016 2-г и 30.06.2017 №1-г
			35,10	-	36,41	-	

2.5.1.10 Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

Основными проблемами в системах газоснабжения Красновишерского городского поселения являются:

- недостаточный уровень газификации потребителей;
- отсутствует газификация сетевым природным газом населения.

2.5.2 КРАТКИЙ АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА И ЭНЕРГОРЕСУРСΟΣБЕРЕЖЕНИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ

Подробная информация о состоянии установки приборов учёта газа и энергосбережения у потребителей отсутствует. В связи с этим провести краткий анализ не представляется возможным.

2.6. Система обезвреживания, захоронения, утилизации ТКО

Образующиеся в Красновишерском городском поселении твёрдые коммунальные отходы вывозятся на санкционированную свалку за пределами муниципального образования с целью их дальнейшего захоронения.

Свалка твёрдых коммунальных отходов (ТКО) находится на балансе администрации Красновишерского муниципального района.

3. ПЛАН РАЗВИТИЯ КРАСНОВИШЕРСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА

3.1 КОЛИЧЕСТВЕННОЕ ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАЗВИТИЯ КРАСНОВИШЕРСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Прогноз изменения численности постоянного населения основан на оценке тенденций демографического развития Красновишерского городского поселения. Поскольку существующая демографическая ситуация носит чётко выраженный отрицательный характер, то в перспективе на следующие годы при сохранении сложившегося уровня социально-экономического и промышленного развития данные тенденции не изменятся. Численность постоянного населения к 2028 году может составить – 14348 человек.

Кроме того, при прогнозировании учитывались показатели, характеризующие фактический уровень развития.

Прогноз изменения денежных доходов населения муниципального образования построен на позитивной динамике роста, отражающей фактическую ситуацию.

Прогноз застройки на период до 2028 года принят по данным администрации Красновишерского городского поселения. Прирост площадей к 2028 году должен составить – 14,800 тыс. м².

Количественные показатели развития Красновишерского городского поселения до 2028 года приведены в [таблице 3.1](#).

Перспективные показатели развития до 2028 года

Наименование показателя	Факт	Оценка	Прогнозируемые значения										
	2016*	2017*	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
<i>Показатели динамики численности населения</i>													
Численность населения в муниципальном образовании на начало года, чел.	15919	15782	15646	15511	15377	15244	15113	14982	14853	14725	14598	14473	14348
в т.ч. по возрастной структуре:													
<i>молодежь трудоспособного возраста</i>	3311	3250	3190	3131	3074	3017	2961	2907	2853	2800	2749	2698	2648
<i>трудоспособного возраста</i>	8708	8603	8499	8394	8289	8184	8079	7973	7868	7763	7657	7552	7447
<i>старше трудоспособного возраста</i>	3900	3928	3957	3986	4014	4043	4073	4102	4132	4162	4192	4222	4253
в т.ч. по месту проживания:													
<i>городское население</i>	15587	15403	15270	15139	15008	14878	14750	14622	14497	14372	14248	14125	14004
<i>сельское население</i>	332	379	376	372	369	366	363	360	356	353	350	347	344
Темп изменения численности населения, %	0,48	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
<i>Показатели изменения денежных доходов населения</i>													
Среднедушевой доход населения по региону, в состав которого входит муниципальное образование, руб./чел. в мес.	33303,2	35467,9	37241,3	39848,2	43447,6	47835,9	52954,3	58885,2	66010,3	74093,7	83275,2	93716,0	105603,0
Среднемесячная заработная плата населения в регионе, руб./чел. в мес.	28731,0	30192,0	32199,0	34350,0	36692,3	39245,3	42030,6	45071,9	48396,3	52033,3	56016,4	60382,8	65174,2
Среднедушевой доход населения муниципального образования, руб./чел. в мес.	33599,9	39160,1	40174,5	42113,2	44925,9	48332,5	52213,0	56586,3	61741,9	67367,2	73505,1	80202,2	87509,5
Среднемесячная заработная плата населения муниципального образования, руб./чел. в мес.	28987,0	33335,0	34735,1	36302,5	37940,7	39652,8	41442,2	43312,3	45266,8	47309,5	49444,4	51675,7	54007,6
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения в месяц, руб.	9719,2	9992,6	10335,4	10754,0	11256,8	11853,7	12557,2	13382,3	14347,2	15473,9	16789,2	18325,6	20122,6
<i>Показатели изменения застройки</i>													
<i>г. Красновишерск:</i>													
Ввод строительных фондов всего, м ²	0,0	0,0	12400,0	0,0	2400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в т.ч.													
Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, м ²	0,0	0,0	12400,0	0,0	2400,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Снос зданий, м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* Источник: информационные данные Федеральной службы государственной статистики (Росстата)

3.2 ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы определены исходя из прогноза удельных расходов каждого коммунального ресурса и удельных показателей нагрузки по каждому ресурсу с детализацией по группам потребителей.

Результаты прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы представлены в [таблице 3.2](#).

4. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ И ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры сформирован исходя из выявленных в процессе исследований проблем и предложенных направлений их решения.

Реализация инвестиционных проектов по развитию систем газоснабжения и сфере захоронения отходов на период действия Программы не запланирована.

Инвестиционные проекты за период 2017-2028 годы представлены в [таблицах 4.1 – 4.4](#).

Объёмы инвестиций, определённые по проектам, носят прогнозный характер и должны ежегодно уточняться в соответствии с финансовыми возможностями областного и местного бюджетов, ресурсоснабжающих организаций, требованиями действующего законодательства, стадии реализации мероприятий.

Таблица 3.2

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы до 2028 года

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт	Оцен-ка	Прогнозируемые значения										
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Тепловая энергия всего														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	41,08	41,08	42,69	42,69	43,109	43,109	43,109	43,109	43,890	43,109	43,109	43,890	43,890
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	88,631	88,631	91,996	91,996	92,869	92,869	92,869	92,869	92,869	92,869	92,869	92,869	92,869
<i>в т.ч. по группам потреби- телей:</i>														
<i>Многоквартирные дома и частная жилищная застройка</i>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73	25,73
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	56,857	56,857	56,857	56,857	56,822	56,822	56,822	56,822	56,822	56,822	56,822	56,822	56,822
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	8,33	8,33	9,94	9,94	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359	10,359
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	17,972	17,972	21,420	21,420	22,316	22,316	22,316	22,316	22,316	22,316	22,316	22,316	22,316
<i>Административно- коммерческие здания, про- мышленность</i>														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	13,802	13,802	13,719	13,719	13,731	13,731	13,731	13,731	13,731	13,731	13,731	13,731	13,731
<i>в т.ч. по целевому исполь- зованию</i>														
Тепловая энергия на ото- пление														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	35,33	35,33	36,94	36,94	37,331	37,331	37,331	37,331	37,331	37,331	37,331	37,331	37,331
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	81,773	81,773	85,138	85,138	86,011	86,011	86,011	86,011	86,011	86,011	86,011	86,011	86,011
Тепловая энергия на горя- чее водоснабжение														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858	6,858
Тепловая энергия для це- лей вентиляции														
Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Годовое потребление ресурса	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт	Оцен-ка	Прогнозируемые значения										
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Горячая вода														
Присоединённая нагрузка	м³/сут	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885	131,885
Холодная вода														
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	2,49	2,38	2,28	2,18	2,07	2,06	2,05	2,05	2,04	2,03	2,02	2,01	2,00
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	757,510	723,739	692,016	662,184	630,619	627,807	625,014	622,237	621,000	620,592	620,567	620,121	619,876
<i>в т.ч. по группам потребителей:</i>														
<i>Множкквартирные дома и частная жилищная застройка</i>														
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	1,87	1,81	1,76	1,71	1,63	1,63	1,62	1,62	1,62	1,62	1,61	1,60	1,58
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	568,010	551,466	535,404	519,810	496,729	495,243	493,762	492,285	491,503	490,143	489,186	488,163	487,745
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,62	0,57	0,51	0,47	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	189,500	172,273	156,612	142,374	133,890	132,564	131,252	129,952	129,497	129,497	129,497	129,497	129,497
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сточные воды														
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	1,80	1,77	1,73	1,70	1,66	1,66	1,65	1,64	1,62	1,61	1,60	1,58	1,56
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	547,300	537,463	526,924	516,592	505,520	503,410	500,484	497,593	493,960	490,570	489,320	487,130	485,130
<i>в т.ч. по группам потребителей:</i>														
<i>Множкквартирные дома и частная жилищная застройка</i>														
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	1,50	1,47	1,44	1,41	1,38	1,37	1,37	1,37	1,36	1,35	1,35	1,35	1,35
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	455,200	446,275	437,524	428,945	419,100	417,846	416,597	415,351	412,310	408,630	401,120	398,620	392,570

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт	Оцен-ка	Прогнозируемые значения										
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,30	0,30	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,23	0,21
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	92,100	91,188	89,400	87,647	86,420	85,564	83,887	82,242	81,650	81,650	81,590	80,540	80,320
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка (макс)	м³/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Электроэнергия														
Присоединённая нагрузка	МВт	7,6	7,53	7,45	7,38	7,30	7,23	7,16	7,09	7,02	6,88	6,76	6,61	6,54
Годовое потребление ресурса	тыс. кВт.ч	35931,1	35595,14	35262,33	34932,64	34606,05	34282,54	33962,06	33644,58	33330,10	33320,54	33310,12	33302,10	33329,15
<i>в т.ч. по группам потребителей:</i>														
<i>Множквартирные дома и частная жилищная застройка</i>														
Присоединённая нагрузка	МВт	3,28	3,25	3,22	3,19	3,16	3,13	3,10	3,08	3,05	3,03	3,02	3,01	3,00
Годовое потребление ресурса	тыс. кВт.ч	15508,59	15374,83	15242,22	15110,75	14980,42	14851,22	14723,13	14596,14	14470,25	14470,25	14470,25	14470,25	14470,25
<i>Бюджетные организации</i>														
Присоединённая нагрузка	МВт	3,37	3,33	3,30	3,27	3,23	3,20	3,16	3,13	3,10	3,7	3,5	3,3	3,1
Годовое потребление ресурса	тыс. кВт.ч	15929,56	15771,84	15615,68	15461,07	15307,99	15156,43	15006,37	14857,79	14710,68	14700,66	14690,64	14680,63	14670,60
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка	МВт	0,95	0,94	0,93	0,92	0,91	0,90	0,89	0,88	0,87	0,86	0,85	0,84	0,83
Годовое потребление ресурса	тыс. кВт.ч	4492,95	4448,47	4404,42	4360,81	4317,64	4274,89	4232,56	4190,66	4149,16	4149,16	4139,16	4127,16	4121,12
Газ сжиженный емкостной														
Присоединённая нагрузка	тыс. м³/сут.	1,12	1,11	1,10	1,09	1,09	1,08	1,07	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,01

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт	Оцен-ка	Прогнозируемые значения										
				2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Годовое потребление ресурса	тыс. кг	410,021	406,500	402,994	399,518	396,072	392,656	389,270	385,911	382,584	381,431	381,321	381,254	381,112
<u>в т.ч. по группам потреби-лей:</u>														
<i>Многоквартирные дома и частная жилищная застройка</i>														
Присоединённая нагрузка	тыс. м³/сут.	1,12	1,11	1,10	1,09	1,09	1,08	1,07	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,01
Годовое потребление ресурса	тыс. кг	410,021	406,500	402,994	399,518	396,072	392,656	389,270	385,911	382,584	381,431	381,321	381,254	381,112
Газ природный сетевой														
Присоединённая нагрузка	тыс. м³/сут.	41,15	41,01	42,40	42,30	42,42	42,32	41,29	41,17	41,05	41,01	39,72	39,55	39,12
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	12515,90	12469,57	12801,57	12771,77	12792,82	12763,06	12407,03	12368,86	12330,88	12330,88	12230,88	12150,88	12120,88
<u>в т.ч. по группам потреби-лей:</u>														
<i>Административно-коммерческие здания, промышленность</i>														
Присоединённая нагрузка	тыс. м³/сут.	41,15	41,01	42,40	42,30	42,42	42,32	41,29	41,17	41,05	41,01	39,72	39,55	39,12
Годовое потребление ресурса	тыс. м³	12515,90	12469,57	12801,57	12771,77	12792,82	12763,06	12407,03	12368,86	12330,88	12330,88	12230,88	12150,88	12120,88

Таблица 4.1

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы теплоснабжения на период 2017 – 2024 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства							
1.1	<i>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>							
1.1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей в зоне действия котельной №5, в т.ч.:							
	подключение дет. сада	Присоединяемая нагрузка - 0,326 Гкал/ч, протяжённость - 700,0 м в однострубно-м исчислении, Ду - 0,050 м	1050,5	2020	2020	Увеличение присоединённой нагрузки в зоне действия котельной №5	Застройщик	«Схема теплоснабжения Красновишерского городского поселения Пермского края на период с 2014 года до 2028 года (актуализация на 2017-2028 годы)», утверждённая постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 16.06.2017 г. №317
1.1.2	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей в зоне действия котельной №11, в т.ч.:							
	подключение храма	Присоединяемая нагрузка - 0,093 Гкал/ч, протяжённость - 200,0 м в однострубно-м исчислении, Ду - 0,050 м	300,2	2020	2020	Увеличение присоединённой нагрузки в зоне действия котельной №11		
	подключение школы №1	Присоединяемая нагрузка - 1,61 Гкал/ч, протяжённость - 20,0 м в однострубно-м исчислении, Ду - 0,150 м	64,8	2018	2018			
1.2	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>							
1.2.1	Реконструкция котельной №5 со строительством дополнительного здания и установки котельного оборудования	Установленная мощность дополнительного модуля – 2,4 МВт	13832,0	2020	2020	Увеличение установленной мощности оборудования в зоне действия котельной №11	Исполнитель будет определён аукционным	Аналогично п.п.1.1

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты				Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия						
	Всего по группе 1:		15247,5								
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии										
2.1	<i>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>										
2.1.1	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в т.ч.:					Снижение аварийности системы теплоснабжения	Снижение потерь тепловой энергии	Повышение надёжности тепловых сетей	Снижение износа сетей	ООО «Теплосети»	Аналогично п.п.1.1
	сети, присоединенные к котельной №1	Протяжённость в однокотловом исчислении - 636,0 м	6254,7	2017	2024						
	сети, присоединенные к котельной №2	Протяжённость в однокотловом исчислении - 1028,0 м	1069,6	2017	2024						
	сети, присоединенные к котельной №3	Протяжённость в однокотловом исчислении - 530,0 м	674,9	2017	2024						
	сети, присоединенные к котельной №5	Протяжённость в однокотловом исчислении - 356,0 м	719,0	2017	2024						
	сети, присоединенные к котельной №6	Протяжённость в однокотловом исчислении - 335,0 м	1068,9	2017	2024						
	сети, присоединенные к котельной №7	Протяжённость в однокотловом исчислении - 395,0 м	2783,8	2017	2024	Снижение аварийности системы теплоснабжения	Снижение потерь тепловой энергии	Повышение надёжности тепловых сетей	Снижение износа сетей	ООО «Теплосети»	Аналогично п.п.1.1
	сети, присоединенные к котельной №11	Протяжённость в однокотловом исчислении - 1290,0 м	2124,3	2017	2024						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты			Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия					
2.2	<i>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях снижения уровня износа существующих объектов или поставки энергии от разных источников</i>									
2.2.1	Вывод из эксплуатации существующей котельной №2 и строительство новой	Строительство здания из сэндвич-панелей с установкой котлов марки КВГМ-3,0-3,2 с горелками для работе на газе и дизельном топливе	68000,0	2019	2019	Минимизация уровня эксплуатационных затрат	Увеличение КПД котлов	Повышение надёжности работы основного и вспомогательного оборудования котельной	Исполнитель будет определён аукционным	Аналогично п.п.1.1
	Всего по группе 2:		82695,2							
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения									
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения</i>									
3.1.1	Установка шкафа управления насосами подпиточной воды, в т.ч:					Экономия электроэнергии на 22%			ООО «Теплосети»	Аналогично п.п.1.1
	на котельной №1	на насосе 6Е32М (4 кВт)	37,8	2019	2019					
	на котельной №3	на насосе К20/30 (4 кВт)	38,6	2020	2020					
	на котельной №5	на насосе WILO (2,2 кВт)	32,8	2021	2021					
	на котельной №11	на насосе КМ 80-65-160 (7,5 кВт)	76,4	2023	2023					
3.1.2	Замена существующих сетевых насосов на энергосберегающие, в т.ч.:									
	на котельной №1	Замена насосов 1Д315-71а (2 шт.) на современные аналоги	231,8	2019	2019					
	на котельной №3	Замена насосов 50Е50 (2 шт.) на современные аналоги	144,8	2020	2020					

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
	на котельной №5	Замена насосов KM100-65-200-C (2 шт.) на современные аналоги	78,6	2021	2021	Экономия электроэнергии на 22,0%	ООО «Теплосети»	Аналогично п.п.1.1
	на котельной №6	Замена насосов 50E50 (2 шт.) на современные аналоги	131,3	2017	2017			
	на котельной №7	Замена насосов 1Д315-71 (2 шт.) на современные аналоги	252,5	2023	2023			
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем теплоснабжения</i>							
3.2.1	Замена существующей установки химводоочистки воды на «Комплексон», в т.ч.:					Снижение аварийности системы теплоснабжения	ООО «Теплосети»	Аналогично п.п.1.1
	на котельной №7	1 установка ХВО; материал - комплексонат	361,5	2023	2023			
3.2.2	Установка химводоочистки воды типа «Комплексон» на котельной №6	1 установка ХВО; материал - комплексонат	322,8	2024	2024	Повышение надёжности тепловых сетей	ООО «Теплосети»	Аналогично п.п.1.1
3.2.3	Закольцовка тепловой сети с котельной №7 и №3	Тепловая камера с движками с трубопроводами протяжённость в однострубно исчислении - 12,0 м	85,7	2018	2018			
3.2.4	Установка дизельной электростанции ДЭС, в т.ч.:					Повышение надёжности электроснабжения источников тепловой энергии	ООО «Теплосети»	Аналогично п.п.1.1
	на котельной №11	Мощность - 150 кВт; расход – 29,6 л/ч; ёмкость бака – 290 л	1152,0	2019	2019			
3.2.5	Установка прибора учета отпусков тепловой энергии на котельной №6	Вычислитель-1 шт.; магистральные выводы -3 шт.	653,2	2022	2022	Организация учёта тепловой энергии, в целях исполнения требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»	ООО «Теплосети»	Аналогично п.п.1.1

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
3.2.6	Реконструкция сетей ГВС котельной №1 с установкой оборудования для приготовления горячей воды непосредственно на котельной	Установка теплообменного оборудования и реконструкция тепловых сетей	2654,8	2017	2017	Минимизация уровня эксплуатационных затрат	Администрация Красновшерского ГП	Аналогично п.п.1.1
	Всего по группе 3:		6254,6					
	ИТОГО:		104197,3					

Таблица 4.2

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоснабжения за период 2017 – 2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты		Исполнитель, Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоснабжения новых объектов капитального строительства								
1.1	<i>Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>								
1.1.1	Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения потребителей, в т.ч.:							Застройщик	Технические условия на присоединения
	подключение дет. сада	Протяжённость - 700,0 м	2800,0	2020	2020				
	подключение храма	Протяжённость - 200,0 м	640,0	2020	2020				
	подключение школы №1	Протяжённость - 20,0 м	80,0	2018	2018				
	Всего по группе 1:		3520,0						
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоснабжения и качества воды								
2.1	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>								
2.1.1	Замена (реконструкция) сетей водопровода	Протяжённость – 1,2 км	9000,0	2018	2024	Снижение потерь воды в сетях	Повышение надёжности	Эксплуатирующая организация	«Схемы водоснабжения и водоотведения Красновишерского городского поселения Пермского края на 2014-2024 годы», утверждённые постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 01.12.2014 г. №512
2.1.2	Замена водопроводных колодцев	Кол-во - 22 шт.	151,8	2018	2023				
2.2	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий</i>								
2.2.1	Реконструкция станции водозабора «Родниковый» (ликвидация промежуточной второй станции подъема воды) 1-я очередь	Переобвязка трубопроводов на насосной станции 2-го подъема, реконструкция насосной станции «Приисковая»	5400,0	2020	2020	Снижение эксплуатационных затрат	Исполнитель будет определён аукционом		Аналогично п.п.2.1
	Всего по группе 2:		14551,8						
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоснабжения								
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения</i>								
3.1.1	Установка шкафов управления	Монтаж шкафов с ЧРП в кол-ве 4	893,0	2018	2019	Экономия электроэнергии	Эксплуатирующая		Аналогично п.п.2.1

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
	насосами	штг.				гии на 19,0%	организация	
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоснабжения</i>							
3.2.1	Реконструкция производственных зданий и административного здания	-	5552,0	2019	2019	Улучшение конструктивных характеристик состояния здания	Исполнитель будет определён аукционом	Аналогично п.п.2.1
	Всего по группе 3:		6445,0					
	ИТОГО:		24516,8					

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы водоотведения за период 2017 – 2024 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение водоотведения новых объектов капитального строительства							
1.1	<i>Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов</i>							
1.1.1	Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения потребителей, в т.ч.:						Застройщик	Технические условия на присоединения
	подключение дет. сада	Протяжённость - 700,0 м, Ду - 0,200 м	770,0	2020	2020			
	подключение храма	Протяжённость - 200,0 м, Ду - 0,100 м	160,0	2020	2020			
	подключение школы №1	Протяжённость - 20,0 м, Ду - 0,200 м	22,0	2018	2018			
	Всего по группе 1:		952,0					
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности водоотведения и качества очистки сточных вод							
2.1	<i>Строительство иных объектов централизованных систем, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>							
2.1.1	Строительство дополнительной КНС на ул. Свердлова и напорного коллектора до коллектора на ул. Гагарина	Блочная КНС производительностью 480,0 м³/сут коллектор (Dу=160,0-200,0 мм, L=233,4,0 м)	1433,5	2019	2019	Увеличение установленной мощности оборудования системы водоотведения	Исполнитель будет определён аукционом	«Схемы водоснабжения и водоотведения Красновишерского городского поселения Пермского края на 2014-2024 год», утверждённые постановлением Администрации Красновишерского городского поселения от 01.12.2014 г. №512

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
2.2	<i>Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов</i>							
2.2.1	Замена (реконструкция) сетей канализации	Протяжённость – 1,1 км	8250,0	2018	2024	Увеличение надёжности системы водоотведения	Эксплуатирующая организация	Аналогично п.п.2.1
2.2.2	Реконструкция участка сети водоотведения от ул. Островского,23 до коллектора ул. Гагарина	Протяжённость - 230,0 м, Ду=200,0 мм	1371,3	2024	2024			
2.2.3	Замена канализационных колодцев	Кол-во - 18 шт.	124,2	2018	2024			
	Всего по группе 2:		11179,0					
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем водоотведения							
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения</i>							
3.1.1	Замена насосного оборудования КНС-3	Установленная мощность эдв: насос №1 – 115 кВт; насос №2 – 43 кВт; насос №3 – 43 кВт	1425,0	2021	2021	Экономия электроэнергии на 14,0%	Эксплуатирующая организация	Аналогично п.п.2.1
3.1.2	Замена насосного оборудования КНС-4	Установленная мощность эдв: насос №1 – 80 кВт; насос №2 – 43 кВт; насос №3 – 115 кВт	1800,0	2020	2020			
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем водоотведения</i>							
3.2.1	Капитальный ремонт зданий КНС №3 и КНС №4	Будут определены проектно-сметной документацией	5700,0	2021	2021	Улучшение конструктивных характеристик состояния здания	Исполнитель будет определён аукционом	
	Всего по группе 3:		8925,0					
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими водоотведение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)							

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
4.1	Реконструкция очистных сооружений для улучшения качества очистки сточных вод	Строительство блока фильтров тонкой очистки с показателем БПК=3,0	15000,0	2022	2023	Улучшение экологической ситуации	Исполнитель будет определён аукционом	Аналогично п.п.2.1
	Всего по группе 4:		15000,0					
	ИТОГО:		36056,0					

Таблица 4.4

Перечень инвестиционных проектов в отношении системы электроснабжения за период 2017 – 2024 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия			
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение электроснабжения новых объектов капитального строительства							
1.1	<i>Строительство и/или модернизация электрических сетей в целях присоединения новых потребителей</i>							
1.1.1	Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ РП-0 ф.29, 12 с установкой 2КТП	Протяженность КЛ - 1,3 км; мощность ТС – 0,65 МВА	1170,0	2017	2017	Увеличение резерва мощности технологического присоединения к электрическим сетям	Филиал ПАО «МРСК Урала» «Пермэнерго» ПО «БЭС»	Инвестиционная программа ПАО «МРСК Урала» на 2016-2020 г.г., утверждённая приказом Минэнерго РФ от 30.11.2015 г. №907 (в редакции от 22.12.2016 г.)
1.1.2	Строительство новых электрических сетей в целях подключения потребителей, в т.ч.:						Застройщик	Технические условия на присоединения
	подключение дет. сада	Протяжённость - 700,0 м	350,0	2020	2020			
	подключение храма	Протяжённость - 200,0 м	100,0	2020	2020			
	подключение школы №1	Протяжённость - 20,0 м	10,5	2018	2018			
	Всего по группе 1:		1630,5					
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности электроснабжения и качества электроэнергии							
2.1	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация электрических сетей в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>							
2.1.1	Реконструкция ВЛ-110 кВ «Красновишерск-Волынка» (расширение трассы ВЛ до границ охранной зоны)	Площадь зоны - 65,02 Га	10170,0	2017	2018	Снижение продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	Филиал ПАО «МРСК Урала» «Пермэнерго» ПО «БЭС»	Аналогично п.п.1.1.1
2.1.2	Реконструкция ВЛ-110 кВ «Бумажная-Красновишерск» №1.2 (расширение трассы ВЛ до границ охранной зоны)	Площадь зоны - 30,24 Га	5160,0	2018	2018			
2.1.3	Реконструкция ВЛ-110 кВ «Красновишерск – Ныроб» №2 (расширение трассы ВЛ до границ охранной зоны)	Площадь зоны - 17,68 Га	3020,0	2018	2018			
2.1.4	Реконструкция ВЛ-110 кВ - отпайка на ПС Губдор от ВЛ-110кВ «Бумажная-Красновишерск» №1.2 (расширение	Площадь зоны - 0,69 Га	5430,0	2018	2018	Снижение продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	Филиал ПАО «МРСК Урала»	Аналогично п.п.1.1.1

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с учётом НДС)	Срок реализации проекта		Ожидаемые эффекты	Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ (обоснование мероприятия)	
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия				
	трассы ВЛ до границ охранной зоны)								
2.1.5	Реконструкция ВЛ-110 кВ - отпайка на ПС Гежская от ВЛ-110кВ «Бумажная-Красновишерск» №1.2 (расширение трассы ВЛ до границ охранной зоны)	Площадь зоны - 11,05 Га	120,0	2018	2018		«Пермэнерго» ПО «БЭС»		
2.2	<i>Строительство и/или реконструкция, и/или модернизация источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории поселения, в целях повышения надёжности электроснабжения и качества электроэнергии</i>								
2.2.1	Реконструкция КТП-10 «А» 160 кВА 6/0,4 кВ ф.12 «Город»	Мощность ТС – 160 кВА	730,0	2017	2017	Повышение надежности	Физический износ - 100%	Филиал ПАО «МРСК Урала» «Пермэнерго» ПО «БЭС»	Аналогично п.п.1.1.1
	Всего по группе 2:		24630,0						
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем электроснабжения								
3.1	<i>Техническое перевооружение и реконструкция электросетевых объектов</i>								
3.1.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ №27 «Водоканал», установка реклоузера 6 кВ и двух разъединителей для электроснабжения производственной территории по адресу: Пермский край, г. Красновишерск, промышленная база «Ключи»	-	1586,75	2017	2017	Повышение надежности и безотказности оборудования	Снижение эксплуатационных затрат на обслуживание оборудования	Филиал ПАО «МРСК Урала» «Пермэнерго» ПО «БЭС»	План закупок товаров (работ, услуг) ПАО «МРСК Урала» на 2017 год (по состоянию на 07.07.2017 г.)
	Всего по группе 3:		1586,75						
	ИТОГО:		27847,25						

4.1 ПРОГРАММА УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЁТА В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ И БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Программа установки приборов учёта в МКД и бюджетных организациях будет определена согласно требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

4.2 ПРОГРАММА РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ В МНОГОКВАРТИРНЫХ ДОМАХ, БЮДЖЕТНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, УЛИЧНОМ ОСВЕЩЕНИИ

Муниципальная целевая программа, направленная на энергосбережение в МКД, бюджетных организациях и уличном освещении на период 2017-2024 годы отсутствует.

4.3 ВЗАИМОСВЯЗЬ ПРОЕКТОВ

Общая программа проектов представляет собой совокупную программу инвестиционных проектов по всем системам ресурсоснабжения.

4.4 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Целевые показатели являются критериями оценки и средствами контроля за развитием соответствующей коммунальной инфраструктуры в результате реализации мероприятий настоящей Программы.

Прогнозные значения целевых показателей приведены в [таблицах 4.5–4.9](#).

Необходимо отметить, что целевые показатели развития соответствующей коммунальной инфраструктуры носят прогнозный характер, взаимосвязаны с мероприятиями Программы и сроками их выполнения, при разработке инвестиционных программ ресурсоснабжающими организациями могут корректироваться в зависимости от изменений в исходных данных.

На территории Красновишерского городского поселения с 2018 года будут существовать две эксплуатационные зоны теплоснабжения:

- зона действия котельных №1, №3 и №5.
- зона действия котельных №2, №6, №7 и №11.

Схема договорных отношений будет выглядеть следующим образом: ООО «Теплосети» как концессионер передаст котельные №1, №3, №5 в краткосрочную аренду – ООО «ИРЦ Комби».

Котельные №2, №6, №7 и №11 будут находиться в эксплуатации ООО «Теплосети».

Таблица 4.5

Целевые показатели развития системы централизованного теплоснабжения за период с 2017 по 2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ООО «Теплосети»															
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг														
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению	%	81,2	81,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса														
	Удельный расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию	кВт.ч/ Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,029	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023
	Удельный расход воды на отпущенную тепловую энергию	м³/Гкал	2,48	2,48	2,72	2,72	2,71	2,71	2,69	2,69	2,69	2,69	2,68	2,67	2,67
	Удельный расход <u>условного</u> топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./ Гкал	0,123	0,123	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2574,0	2574,0	12109,9	11990,0	11871,3	11753,8	11637,4	11522,2	12109,9	12009,6	11989,4	11965,4	11569,2
		% от полезного отпуска тепловой энергии в сеть	10,1	10,1	27,9	27,6	27,4	27,1	26,8	26,6	27,9	27,3	26,2	25,3	24,6
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплотенергии	%	23,6	23,9	40,1	41,1	43,2	45,7	46,7	48,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)														
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	1,031	1,015	1,32	1,25	1,17	1,11	1,05	0,99	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	Износ объектов системы теплоснабжения	%	56,7	56,9	65,4	46,6	45,4	44,3	43,1	42,0	41,0	40,8	39,1	38,2	37,1
4	Показатели экологичности производст-														

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	ва ресурса (воздействия на окружающую среду)														
	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране ОС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «ИРЦ Комби»															
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг														
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению	%	67,6	67,6	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса														
	Удельный расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию	кВт.ч/Гкал	0,03	0,03	0,029	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025
	Удельный расход воды на отпущенную тепловую энергию	м³/Гкал	0,42	0,42	0,41	0,41	0,40	0,40	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37
	Удельный расход <u>условного</u> топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,126	0,126	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	13771,0	13771,0	12651,0	12525,7	12401,7	12278,9	12157,4	12037,0	11917,8	11899,7	11712,3	11697,2	11657,2
		% от полезного отпуска тепловой энергии в сеть	27,6	27,6	26,1	25,8	25,6	25,3	25,1	24,8	24,6	24,3	24,1	23,1	22,8
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами учёта теплоэнергии	%	20,9	21,2	52,6	53,6	54,5	57,8	58,5	59,8	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)														

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,199	0,199	0,31	0,27	0,24	0,21	0,18	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Износ объектов системы теплоснабжения	%	49,2	49,4	48,1	46,8	45,6	44,4	43,2	42,1	41,0	40,8	40,03	39,5	38,7
4	Показатели экологичности производства ресурса (воздействия на окружающую среду)														
	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране ОС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплоэнерго»*															
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг														
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному теплоснабжению	%	66,7	66,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса														
	Удельный расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию	кВт.ч/Гкал	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход воды на отпущенную тепловую энергию	м³/Гкал	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на отпуск единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,122	0,122	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	9863,0	9863,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии в сеть	25,0	25,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах, бюджетных организациях приборами	%	34,1	34,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения											
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации											
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	учёта теплоэнергии															
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)															
	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0,461	0,461	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Износ объектов системы теплоснабжения	%	41,7	41,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Показатели экологичности производства ресурса (воздействия на окружающую среду)															
	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

* Предприятие ООО «Теплоэнерго» с 2018 г. прекращает финансово-хозяйственную деятельность.

Таблица 4.6

Целевые показатели развития системы централизованного водоснабжения за период с 2017 по 2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг														
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоснабжению	%	96,0	96,0	96,4	96,4	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса														
	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть	%	14,8	14,6	14,5	14,1	13,9	13,6	13,2	12,8	11,9	11,9	11,8	11,1	10,3
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объёма воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м ³	1,27	1,25	1,24	1,23	1,16	1,09	1,03	0,97	0,92	0,92	0,9	0,9	0,9
	Степень охвата потребителей в МКД, жилых домах и бюджетных организациях приборами учёта холодной воды	%	70,0	72,4	75,0	80,0	85,0	90,0	95,0	95,8	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)														
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год	ед./км	0,64	0,63	0,58	0,25	0,11	0,05	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	Износ объектов системы водоснабжения	%	70,5	69,8	68,5	67,0	66,3	65,0	63,4	62,2	60,1	59,2	58,3	57,3	56,2
4	Показатели качества поставляемого ресурса														
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.7

Целевые показатели развития системы централизованного водоотведения за период с 2017 по 2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг														
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному водоотведению	%	84,0	84,0	84,6	84,6	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса														
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объёма очищаемых сточных вод	кВт*ч/м ³	0,48	0,48	0,48	0,47	0,47	0,43	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)														
	Удельное количество аварий и засоров в расчёте на протяжённость канализационной сети в год	ед./км	0,0	0,73	0,72	0,31	0,14	0,06	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Износ объектов системы водоотведения	%	67,6	67,2	66,2	65,4	63,2	61,5	60,3	58,8	56,3	56,1	55,7	55,1	54,2
4	Показатели качества поставляемого ресурса														
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объёме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно видам централизованных систем водоотведения	%	н.д.	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 4.8

Целевые показатели развития системы централизованного электроснабжения за период с 2017 по 2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг														
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса														
	Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Степень охвата потребителей в бюджетных организациях приборами учёта электроэнергии	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)														
	Аварийность системы электроснабжения	ед./км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 4.9

Целевые показатели развития системы централизованного газоснабжения за период с 2017 по 2028 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1. Сетевой газ															
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг														
	Доля потребителей в организациях, обеспеченных доступом к газоснабжению	%	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса														
	Степень охвата потребителей в организациях приборами учёта газа	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Показатели надёжности (бесперебойность)														

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Текущие значения		Плановые значения										
			факт	оценка	в т.ч. по годам реализации										
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	снабжения потребителей товарами (услугами)														
	Количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Показатели качества поставляемого ресурса														
	Обеспечение давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Соответствие физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2. Емкостной газ															
1	Критерии доступности для населения коммунальных услуг														
	Доля потребителей в МКД и жилых домах, обеспеченных доступом к газоснабжению	%	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2	Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса														
	Степень охвата потребителей в МКД и жилых домах приборами учёта газа	%	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
3	Показатели надёжности (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)														
	Количество прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Показатели качества поставляемого ресурса														
	Обеспечение давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	Соответствие физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЁТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ

5.1 Источники и объёмы инвестиций по проектам

Общий объём требуемых капитальных вложений с учётом НДС составит – **192 617,4 тыс. руб.**, из них на развитие систем:

- электроснабжения – 27 847,25 тыс. руб.;
- теплоснабжения – 104 197,3 тыс. руб.;
- водоснабжения – 24 516,8 тыс. руб.;
- водоотведения – 35 056,0 тыс. руб.

Объём финансирования Программы за счет бюджетных средств составит – **116 426,6 тыс. руб.** (с НДС).

5.2 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ФОРМ ОРГАНИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

В качестве вариантов реализации запланированных мероприятий были выбраны: «реализация действующими организациями» и «выставление на конкурс».

5.3 ДИНАМИКА УРОВНЕЙ ТАРИФОВ, ПЛАТЫ (ТАРИФА) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ), НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Прогноз роста тарифов сформирован исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учётом реализации мероприятий, предусмотренных Программой.

Отсутствие подробных исходных данных о технических параметрах по подключению новых потребителей не позволяет выполнить расчёт прогнозируемых размеров платы за подключение объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры.

5.4 ПРОГНОЗ ДОСТУПНОСТИ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

Для оценки доступности для граждан платы за коммунальные услуги сравнивались полученные значения в результате анализа систем коммунальной инфраструктуры со значениями указанными в постановлении Правительства Пермского края от 29.12.2010 г. №1115-п «Об установлении системы критериев, используемых для определения доступности для населения платы за коммунальные услуги».

Критерии доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Наименование критерия	Постановление Правительства Пермского края от 29.12.2010 г. №1115-п		
	Уровень доступности		
	высокий	доступный	недоступный
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (в среднем по муниципальному образованию), %	от 7,0 до 15,0	от 15,0 до 21,4	свыше 21,4
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 15,0	от 15,0 до 20,0	свыше 20,0
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92,0 до 95,0	от 85,0 до 92,0	ниже 85,0
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения в муниципальном образовании, %	не более 10,0	от 10,0 до 15,0	свыше 15,0

Оценка доступности для населения Красновишерского городского поселения прогнозируемой платы за коммунальные услуги представлена в [таблице 9.5](#).

Таблица 9.5

*Оценка доступности для населения прогнозируемой платы
за коммунальные услуги*

Наименование показателя	Факт	Оценка	Прогнозируемые значения										
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	2,78	2,47	2,52	2,51	2,46	2,40	2,33	2,26	2,17	2,14	2,09	2,01	1,94
<i>уровень доступности</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	7,7	7,6	7,5	7,4	7,3	7,3	7,2	7,1	7,0	7,9	6,8	6,7	6,6
<i>уровень доступности</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>
Уровень собираемости платы за коммунальные услуги	84,75	85,61	86,47	87,34	88,23	89,12	90,02	90,93	91,85	91,85	91,85	91,85	91,85
<i>уровень доступности</i>	<i>недоступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	10,4	10,2	10,1	9,9	9,8	9,7	9,5	9,4	9,3	9,2	9,1	9,0	8,9
<i>уровень доступности</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>доступный</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>	<i>высокий</i>

6. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Красновшерского городского поселения Пермского края на период 2017-2028 годы разработаны в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Кроме того, при их разработке учтены требования приказа Госстроя от 01.10.2013 №359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Обосновывающие материалы к Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Красновшерского городского поселения Пермского края на период 2017-2028 годы приведены в [Томах №1-2](#).

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

Модель для расчёта Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры Красновишерского городского поселения на период 2017 – 2028 годы включает следующие компоненты:

- расчётные файлы в формате MSExcel по каждой системе коммунальной инфраструктуры, а также файл с общими показателями по муниципальному образованию;
- текстовые файлы в формате PDF.

Модель построена в виде баз данных структурированной и неструктурированной информации.

Наименование листов в файлах соответствует номерам таблиц, диаграмм в тексте Программы.

7.1 ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ

Система управления настоящей Программой и контроль над её реализацией осуществляются в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Механизм реализации Программы основан на скоординированных по срокам и направлениям действиях исполнителя и участников (соисполнителей) программных мероприятий по достижению намеченных целей.

Ответственным исполнителем Программы является администрация Красновишерского городского поселения. Кроме того, администрация осуществляет текущее управление Программой, проводит её мониторинг и корректировку.

Исполнитель и соисполнители Программы реализуют в установленном порядке меры по полному и качественному выполнению мероприятий, несут ответственность за их своевременное выполнение, а также за рациональное использование выделяемых средств.

Закупки и поставки продукции (товаров, работ, услуг), осуществляемые исполнителем и соисполнителями Программы в ходе её реализации, проводятся в установленном законодательством порядке.

7.2 ПЛАН-ГРАФИК РАБОТ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Реализация Программы осуществляется поэтапно:

1 этап: с 2017 по 2021 год включительно;

2 этап с 2022 по 2028 год включительно.

План-график реализации Программы приведён в [таблице 7.1](#).

[Таблица 7.1](#)

План-график реализации Программы

Наименование мероприятий	Сроки реализации мероприятий
<i>Реализация мероприятий в области электроснабжения субъектами электроэнергетики</i>	
Разработка, утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики	Согласно срокам, установленным «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. №977
Реализация инвестиционных программ субъектами электроэнергетики	В соответствии со сроками, установленными в утверждённых инвестиционных программах
<i>Реализация мероприятий в области тепло-, водоснабжения и водоотведения регулирующими организациями</i>	
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере теплоснабжения	Согласно срокам, установленным «Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 г. №410
Разработка и утверждение инвестиционных программ в сфере водоснабжения и водоотведения	Согласно срокам, установленным «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 г. №641
Реализация инвестиционных программ в сферах тепло-, водоснабжения и водоотведения	Согласно срокам, установленным в утверждённых инвестиционных программах
Утверждение тарифов для регулируемых организаций	Согласно срокам, установленным правилами регулирования тарифов.
<i>Реализация мероприятий в области тепло-, водоснабжения и водоотведения ответственным исполнителем</i>	
Принятие решений по выделению бюджетных средств	В соответствии с решением Думы Красновишерского городского поселения о корректировке местного бюджета
Подготовка и проведение конкурсов на реализацию мероприятий	Согласно срокам, предусмотренным утверждённой Программой комплексного развития коммунальной инфраструктуры.

7.3 ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЁТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ

Соисполнители программных мероприятий ежеквартально и по результатам года представляют в администрацию Красновишерского городского поселения отчёты об исполнении мероприятий, а администрация составляет сводные отчёты.

7.4 ПОРЯДОК И СРОКИ КОРРЕКТИРОВКИ ПРОГРАММЫ

По результатам мониторинга производится корректировка Программы.

Внесение изменений осуществляет ответственный исполнитель в случае:

- уточнения объёмов и источников финансирования мероприятий Программы;
- исключения, уточнения мероприятий, а также включения новых мероприятий в Программу;
- уточнения, изменения целевых показателей (индикаторов);
- изменения сроков реализации мероприятий;
- изменений требований действующего законодательства РФ в отношении реализации мероприятий по развитию коммунальной инфраструктуры.

Предложения по внесению изменений в Программу сопровождается пояснительной запиской, в которой отражаются причины изменений и их влияние на целевые показатели (индикаторы).

Программа подлежит корректировке в срок не позднее двух месяцев со дня вступления в силу решения Думы Красновишерского городского поселения о бюджете.