

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО
РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДА КОГАЛЫМА**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Организация-разработчик

Закрытое акционерное общество
«Научно-исследовательский центр
муниципальной экономики»

Генеральный директор

Б.В. Хмельников

СОДЕРЖАНИЕ:

1 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ	4
1.1 ХАРАКТЕРИСТИКА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ	4
1.2 ДЕМОГРАФИЧЕСКИЙ ПРОГНОЗ	5
1.3 ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ ПРОМЫШЛЕННОСТИ	7
1.4 ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ ЗАСТРОЙКИ	7
1.5 ПРОГНОЗ ИЗМЕНЕНИЯ ДОХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ.....	11
2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ	12
2.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ.....	12
2.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	13
2.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	13
2.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	13
2.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	13
2.6 СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО	14
3 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	15
3.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ.....	15
Описание организационной структуры.....	15
Анализ существующего технического состояния системы.....	16
Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.....	24
3.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	26
Описание организационной структуры.....	26
Анализ существующего технического состояния системы.....	26
Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.....	41
3.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	41
Описание организационной структуры.....	41
Анализ существующего технического состояния системы.....	42
Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.....	55
3.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ.....	55
Описание организационной структуры.....	55
Анализ существующего технического состояния системы.....	56
Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.....	58
3.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	59
Описание организационной структуры.....	59
Анализ существующего технического состояния системы.....	59
Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.....	60
3.6 СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО	60
Описание организационной структуры.....	60
Анализ существующего технического состояния системы.....	61
4 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ, УЧЕТА И СБОРА ИНФОРМАЦИИ	64
4.1 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ В МО	64
4.2 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ УЧЕТА ПОТРЕБЛЕНИЯ РЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИБОРОВ УЧЕТА И ПРОГРАММНО-АППАРАТНЫХ КОМПЛЕКСОВ.....	65
5 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	66
5.1 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ.....	66
5.2 ВОДОСНАБЖЕНИЕ	70
5.3 ВОДООТВЕДЕНИЕ	74
5.4 ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ	78
5.5 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ	83
5.6 СБОР И УТИЛИЗАЦИЯ ТКО	86
6 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	88
6.1 РЕКОНСТРУКЦИЯ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	88
6.2 СТРОИТЕЛЬСТВО ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	91
7 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	94

7.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения.....	94
7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей	96
8 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ	100
8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения.....	100
8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения	108
9 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	112
9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения	112
9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения	115
10 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ.....	121
10.1 Техническое перевооружение объектов газоснабжения.....	121
10.2 Строительство сетей и объектов газоснабжения.....	121
11 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТКО.....	127
12 ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ	135
13 ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ.....	138
14 ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ	140
15 ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФ И ПЛАТА (ТАРИФ) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ).....	142
16 ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ	143
17 МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ.....	146
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА НАГРУЗОК ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ	147
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА НАГРУЗОК ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ	152
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА НАГРУЗОК ВОДООТВЕДЕНИЯ	157
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА НАГРУЗКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	160
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ	163
ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РОСТА ОБЪЕМОВ ТКО	167
ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ	168
ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ	176
ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ.....	183
ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ	199
ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ	210
ПРИЛОЖЕНИЕ 12. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СБОРЕ И УТИЛИЗАЦИИ ТКО	219
ПРИЛОЖЕНИЕ 13. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	220
ПРИЛОЖЕНИЕ 14. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	233
ПРИЛОЖЕНИЕ 15. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	241
ПРИЛОЖЕНИЕ 16. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	266
ПРИЛОЖЕНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.	287
ПРИЛОЖЕНИЕ 18. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО, ТЫС. РУБ.	299

1 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

1.1 Характеристика муниципального образования

Муниципальное образование городской округ город Когалым (далее - МО «Город Когалым», городской округ) расположено в северо-восточной части Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в Сургутской низине Среднеобской низменности между реками Ингу-Ягун и Кирилл-Высь-Ягун, граничит с Сургутским муниципальным районом. Городской округ находится на расстоянии около 960 км от г. Тюмени (853 км по железной дороге), 470 км от г. Ханты-Мансийска, 180 км от г. Сургута (148 км по железной дороге), 340 км от г. Нижневартовска (250 км по железной дороге) и занимает площадь порядка 20,1 тыс. га.

По строительно-климатическому районированию в соответствии со СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» территория городского округа город Когалым относится к климатическому району ID.

Рассматриваемая территория характеризуется континентальным субарктическим климатом с довольно продолжительной суровой зимой с ветрами и коротким прохладным влажным летом. Самым холодным месяцем в году является январь со средней максимальной температурой воздуха минус 22,0 °С, теплым – июль - плюс 16,9°С. В наиболее холодные зимы температура может понижаться до минус 55°С, а в самые жаркие летние периоды – повышаться до плюс 34°С. Многолетняя средняя годовая температура воздуха составляет минус 3,3°С.

Сумма годовых осадков в среднем около 676 мм, основная масса которых (467 мм) приходится на теплое время года (с апреля по октябрь). Наибольшее среднеемесячное количество осадков наблюдается в августе – 82 мм, наименьшее – в феврале – 28 мм. Относительная влажность воздуха в течение года изменяется от 66 до 82%.

В холодный период преобладают западные и юго-западные ветры. В теплый период увеличивается повторяемость северных ветров. В целом за год преобладают ветры западной половины горизонта. Самую большую повторяемость при метелях имеют юго-западные ветры.

По характеру рельефа территория представляет собой озерно-болотное полесье. В настоящее время формирование рельефа продолжается.

В состав городского округа входят два населенных пункта: г. Когалым (административный центр) и п. Ортъягун.

Основная жилая зона расположена на правом берегу реки Ингу-Ягун. Левобережная часть города включает в себя поселки с которых начинался город, примыкающие к железнодорожной магистрали. Объекты социального и культурно-бытового обслуживания населения сосредоточены в правобережной части муниципального образования.

В виду географического расположения муниципального образования и специфики становления промышленного сектора, основу промышленности и экономики города составляют нефтегазодобывающие предприятия, состояние промышленного сектора напрямую зависит от результатов работы предприятий данного вида деятельности.

Градообразующим является территориально-производственное предприятие «Когалымнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Оно было образовано в 1988 году как производственное объединение «Когалымнефтегаз». В 1991 году вошло в состав нефтяной компании «ЛУКОЙЛ». В 1995 году был образован Западно-Сибирский филиал нефтяной компании — ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» с центром в г. Когалыме. С тех пор территориально-производственное предприятие «Когалымнефтегаз» наряду с нефтяными предприятиями г. Урая, г. Лангепаса и г. Покачи, является его структурным подразделением.

Наиболее подробная характеристика социально-экономического положения представлена в Стратегии социально-экономического развития городского округа город Когалым до 2020 года и на период до 2030 года.

В целях создания условий для устойчивого социально-экономического развития территории в городе Когалыме используется система стратегического планирования, которая представляет собой совокупность взаимоувязанных документов, характеризующих приоритеты развития. В муниципальном образовании действуют следующие документы:

- Генеральный план города Когалыма, утвержденный решением Думы города Когалыма Ханты–Мансийского автономного округа – Югры от 30.03.2016 г. № 656-ГД (далее – Генеральный план города Когалыма);
- Стратегия социально-экономического развития городского округа до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденная решением Думы города Когалыма от 23.12.2014 № 494-ГД;
- Прогноз социально-экономического развития города Когалыма на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов, утвержденный постановлением Администрации города Когалыма №3320 от 13.11.2015 г.;
- Схема теплоснабжения г. Когалыма, утверждённая постановлением Администрации г. Когалыма №3249 от 26.12.2016г.;
- Схема водоснабжения и водоотведения г. Когалыма, утверждённая постановлением Администрации г. Когалыма №2170 от 25.08.2014 г.;
- Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, утвержденная распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 21.10.2016 г. № 559-рп.

Прогнозы развития застройки и численности населения в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Когалым (далее - Программа) выполнены в разрезе расчетных элементов территориального деления. В качестве расчетного элемента территориального деления приняты произвольные территориальные зоны, каждая из которых имеет только один источник тепло- и водоснабжения (Таблица 1).

Таблица 1. Элементы территориального деления МО «Город Когалым»

№ п.п	Наименование расчетного элемента территориального деления
1	Правобережная часть (п. 1-13)
2	Правобережная часть (п. ИЖС за рекой Кирилл-Высь-Ягун)
3	Левобережная часть (п. Молодежный)
4	Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей (п. ПМК – 177))
5	Левобережная часть (п. Фестивальный)
6	Левобережная часть (п. СМП - 524)
7	Левобережная часть (р. Пионерный)
8	Левобережная часть (п. ДСУ - 12)
9	Левобережная часть (Северная промзона)
10	Левобережная часть (Восточная промзона)
11	П. Ортъягун

1.2 Демографический прогноз

На конец 2016 года численность населения городского округа составляла 64,1 тыс. человек. Согласно документам стратегического планирования, численность населения муниципального образования к концу 2035 г. увеличится на 17% и составит 75,1 тыс. человек, в том числе 74,9 тыс. человек жители г. Когалыма, 150 человек жители п. Ортъягун. Перспективные показатели численности МО «Город Когалым» в разрезе расчетных элементов территориального деления приведены ниже (Таблица 2).

Таблица 2. Перспективные показатели численности МО «Город Когалым», тыс. чел.

№ п.п	Показатели	2013 г. (факт)	2014 г.*	2015 г. (факт)	2016 г. (факт)	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
1	Правобережная часть (п. 1-13)	44,9	45,8	47,1	48,1	49,5	49,5	49,5	49,9	50,2	50,5	56,5
2	Правобережная часть (п. ИЖС за рекой Кирилл-Высь-Ягун)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3	Левобережная часть (п. Молодежный)	0	0	0,0	0,0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,9
4	Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей (п. ПМК – 177))	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8
5	Левобережная часть (п. Фестивальный)	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	1,6
6	Левобережная часть (п. СМП - 524)	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5
7	Левобережная часть (р. Пионерный)	8,2	8,5	8,2	8,5	8,4	8,9	10,0	10,0	10,1	10,2	10,7
8	Левобережная часть (п. ДСУ - 12)	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	0,6
9	Левобережная часть (Северная промзона)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Левобережная часть (Восточная промзона)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
11	П. Ортыгун	0,13	0,13	0,1	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,15
	Итого	61,1	62,2	62,9	64,1	65,5	66,3	67,4	67,9	68,3	68,7	75,1

Примечание - * Показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

Таким образом, общий прирост численности составит 17%.

1.3 Прогноз развития промышленности

На сегодняшний день промышленность - ведущая отрасль экономики города Когалыма, влияющая на социально-экономическое состояние города. Промышленный комплекс города Когалыма представлен отраслями добычи топливно-энергетических полезных ископаемых, обрабатывающим производством и производством и распределением электроэнергии, газа и воды. Более 56% отгруженных товаров собственного производства приходится на промышленный комплекс, где занято более 36% экономически активного населения.

В период 2013-2016 гг. рост объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по крупным и средним промышленным предприятиям города Когалыма вырос на 16,4 % и составил в 2016 г. 29,1 млрд. рублей.

Принимая во внимание сложившуюся динамику, а также перспективные показатели Стратегии социально-экономического развития города Когалыма до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденной решением Думы города Когалыма от 23.12.2014 г. №494-ГД, к 2035 г. значение данного показателя прогнозируется в размере 42,9 млрд. рублей (Таблица 3).

Таблица 3. Перспективные значения объема отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по крупным и средним промышленным предприятиям города Когалыма, млрд. руб.

Показатель	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами по крупным и средним промышленным предприятиям	31,8	32,4	33,1	33,7	34,3	34,9	42,9

Более подробный анализ реального сектора экономики представлен в Стратегии социально-экономического развития города Когалыма до 2020 года и на период до 2030 года, утвержденной решением Думы города Когалыма №494-ГД от 23 декабря 2014 года, в разделе 2.3, анализ развития малого и среднего предпринимательства представлен в разделе 2.12, в разделе 3.1.1 подробно рассмотрена конъюнктура всех отраслевых рынков товаров и услуг, в разделе 3.3 проведен анализ доступа к инвестиционным ресурсам.

1.4 Прогноз развития застройки

Обеспечение жителей качественным и доступным жильем является одной из главных целей муниципальной политики городского округа. Для достижения поставленной цели необходимым является наращивание темпов жилищного строительства.

Прогноз нового строительства и сноса жилого фонда городского округа город Когалым до 2035 года в разрезе расчетных элементов планировочной структуры, являющийся базой для расчета прироста нагрузок на систему коммунальной инфраструктуры, разработан на основе прогнозных данных генерального плана муниципального образования.

Согласно Генеральному плану города Когалыма за период 2017-2035 гг. прогнозный объем строительства жилого фонда по городскому округу в целом составит 828,0 тыс. кв. м общей площади. Жилая площадь на конец расчетного срока должна составлять 1866,2 тыс. кв. м. (Таблица 4).

Прогноз строительства объектов общественно-деловой застройки (бюджетные организации) до 2035 года также определен на основании проектных решений генерального плана городского округа город Когалым. В течение прогнозного периода объем ввода объектов общественно-деловой застройки по городу составит порядка 280,1 тыс. кв. м (Таблица 5).

Таблица 4. Прогноз развития жилой застройки МО «Город Когалым», тыс. кв. м

Наименование показателя	2013 г. (факт)	2014 г. (факт)	2015 г. (факт)	2016 г. (факт)	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
Общая площадь жилых домов	1016,10	1022,76	1038,81	1041,21	1074,27	1095,14	1139,26	1162,61	1191,07	1219,53	1 866,2
Темп прироста											
Абсолютный, тыс. кв. м	-	14,00	16,05	2,40	33,06	20,87	44,12	23,35	28,46	28,46	646,7
Относительный, %	-	1,00	1,57	0,23	3,18	1,94	4,03	2,05	2,45	2,39	53,0
Ввод нового жилья	11,0	15,06	21,38	5,50	33,06	20,87	44,32	23,45	28,46	28,46	649,37
Снос домов	11,8	8,4	5,33	3,10	-	-	0,20	0,10	-	-	2,74

Примечание - * Показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

Таким образом, общий прирост площади жилья составит 79% (к уровню 2016 г.).

Таблица 5. Прогноз развития общественно-деловой застройки МО «Город Когалым», тыс. кв. м

№ п.п	Показатели	2013 г. (факт)*	2014 г. **	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023- 2035 г.
1	Правобережная часть (п. 1-13)											
1.1	Общая площадь административных зданий	172,3	-	-	-	-	3,0	-	20,1	-	-	182,3
1.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	-	-	3,0	-	20,1	-	-	182,3
2	Правобережная часть (п. ИЖС за рекой Кирилл-Высь-Ягун)											
2.1	Общая площадь административных зданий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Левобережная часть (п. Молодежный)											
3.1	Общая площадь административных зданий	-	-	-	-	-	-	5,6	3,2	-	-	13,7
3.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	-	-	-	5,6	3,2	-	-	13,7
4	Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей (п. ПМК – 177))											
4.1	Общая площадь административных зданий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,2
4.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,2
5	Левобережная часть (п. Фестивальный)											
5.1	Общая площадь административных зданий	4,6	-	-	3,9	-	-	-	-	-	-	5,4
5.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	3,9	-	-	-	-	-	-	5,4
6	Левобережная часть (п. СМП - 524)											
6.1	Общая площадь административных зданий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,7
6.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,7
7	Левобережная часть (р. Пионерный)											
7.1	Общая площадь административных зданий	18,3	-	5,5	-	-	-	-	-	-	-	27,4
7.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	5,5	-	-	-	-	-	-	-	27,4
8	Левобережная часть (п. ДСУ - 12)											
8.1	Общая площадь административных зданий	-	-	-	-	-	-	-	1,8	-	-	0,3
8.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	-	-	-	-	1,8	-	-	0,3
9	Левобережная часть (Северная промзона)											

№ п.п	Показатели	2013 г. (факт)*	2014 г. **	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023- 2035 г.
9.1	Общая площадь административных зданий	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Левобережная часть (Восточная промзона)											
10.1	Общая площадь административных зданий	5,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	В том числе общая площадь зданий бюджетных организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания

1. * - показатели общей площади зданий социально-значимых объектов на конец 2013 года;
2. ** - показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путем (в случае ее отсутствия).

1.5 Прогноз изменения доходов населения

Прогноз построен на основании постановления Администрации города Когалыма Ханты-Мансийского автономного округа Югры от 13.11.2015 № 3320 «О прогнозе социально-экономического развития города Когалыма на 2015 год и на плановый период 2017 и 2018 годов».

Прогнозом предполагается ежегодное увеличение темпов роста денежных доходов населения города Когалыма. Так, в 2017 и 2018 гг. рост должен составить 5,3 и 5,7 %%% соответственно¹.

Наибольшую долю в формировании денежных доходов населения города Когалыма занимает заработная плата, примерно 80%, доля социальных выплат и прочих поступлений составляет соответственно 12-13% и около 8%.

Денежные доходы в расчете на душу населения в месяц в городе Когалыме составляют по итогам 2015 и 2016 годов – 39199 и 39682 руб. соответственно.

Таблица 6. Динамика доходов населения за 2013 - 2035 гг.

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
	факт										
Среднедушевой доход населения, руб./чел. в месяц	36580	38289	39199	39682	41784	44154	44831	46227	47622	49017	67155
Среднемесячная заработная плата, руб./чел.	58840	64954	64979	66368	70881	75517	77 179	80 109	83 039	85 969	124 060

Методику прогнозирования данных показателей можно посмотреть в разделе 17 Программы.

¹ Прогнозные значения показателей (2017 и 2018 гг.), установленные постановлением Администрации города Когалыма Ханты-Мансийского автономного округа Югры от 13.11.2015 № 3320 «О прогнозе социально-экономического развития города Когалыма на 2015 год и на плановый период 2017 и 2018 годов», скорректированы с учетом фактических значений за 2015 и 2016 гг.

2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Наряду с прогнозами территориального развития города Когалыма важную роль при разработке Программы играет оценка потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса. Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Системы коммунальной инфраструктуры должны обеспечивать снабжение потребителей товарами и услугами в соответствии с требованиями к их качеству, в том числе круглосуточное и бесперебойное снабжение. Во-вторых, прогнозные объемы потребления товаров и услуг должны учитываться при расчете надбавок к тарифам (инвестиционных составляющих в тарифах), которые являются одним из основных источников финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Особенностью территории города Когалым является то, что он состоит из 10 различных элементов территориального деления. Учитывая, что динамика развития каждого из элементов территориального деления будет различной, анализ и прогноз спроса целесообразно производить дифференцированно по каждому из выделенных элементов территориального деления.

Товары и услуги организаций коммунального комплекса реализуются от различных источников по различным тарифам, поэтому анализ и прогноз спроса целесообразно производить дифференцированно по приведенным зонам снабжения.

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

Оценка перспективного потребления коммунальных услуг бюджетными потребителями города Когалыма основывается на зависимости потребления коммунальных услуг между потребителями различных категорий. Расчет осуществляется исходя из отношения объемов потребления коммунальных услуг населением, как основного потребителя и прочими потребителями. Данная зависимость обуславливается тем, что развитие бюджетных учреждений определяется в первую очередь численностью населения.

Потребление товаров и услуг организаций коммунального комплекса осуществляется не только населением и бюджетными учреждениями, но и предприятиями и организациями города. Учитывая, что рассматриваемые отрасли являются инфраструктурными, потребление товаров и услуг обуславливается темпами роста экономики города. Основную долю экономики города составляют нефте- и газодобывающие отрасли, которые имеют автономные источники ресурсообеспечения (кроме электроэнергии и газа). Остальные сферы промышленного производства в перспективе имеют низкие темпы развития, и соответственно, спрос на коммунальные ресурсы данной категории потребителей практически не влияет на общую динамику.

2.1 Теплоснабжение

Перспективными показателями спроса на услуги теплоснабжения являются объемы приростов тепловой нагрузки и теплопотребления. Данные показатели определены по каждому элементу территориального деления с детализацией по многоквартирным домам, индивидуальной жилой застройке, бюджетным организациям, административно-коммерческим зданиям и промышленности на основе прогнозных данных генерального плана. Прогноз представлен в виде приростов нагрузки и годового теплопотребления для целей отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Показатели объемов приростов тепловой нагрузки и теплопотребления приведены в Приложении 1.

2.2 Водоснабжение

Генеральным планом предусмотрено сохранение полной централизации системы водоснабжения как для существующей, так и для перспективной застройки. Учитывая тенденции изменения численности, развития различных сфер экономики и объемы жилищного строительства в период начала реализации генерального плана (2015-2019 гг.), проведение мероприятий по системе водоснабжения в этот период предполагается более низкими темпами (в сравнении с запланированными). Этот фактор, в свою очередь, оказывает влияние на прогноз спроса на услугу водоснабжения.

Совокупное водопотребление городского округа определяется как сумма водопотребления по всем категориям потребителей. Оценка совокупного водопотребления проводится по трем основным категориям: население, бюджетные потребители, прочие потребители.

Перспективные показатели спроса на услуги водоснабжения выражены через показатели приростов водопотребления и представлены в Приложении 2.

2.3 Водоотведение

Генеральным планом города Когалыма запланирована практически полная централизация системы водоотведения как для существующей, так и для перспективной застройки. Совокупные объемы отводимых сточных вод определены по трем основным категориям: население, бюджетные и прочие потребители.

При оценке объемов водоотведения от населения учитываются прогнозируемые значения численности населения и площади жилищного фонда, с учетом его ввода и выбытия на рассматриваемый период.

При прогнозировании потребления коммунальных услуг по водоотведению и очистке сточных вод предполагается постепенное увеличение уровня охвата жилищного фонда централизованной системой, с учетом динамики численности населения.

Перспективные показатели спроса на услуги водоснабжения выражены через показатели приростов водоотведения и представлены в Приложении 3.

2.4 Электроснабжение

При разработке Программы важную роль играет прогнозная оценка энергопотребления с учетом перспективного спроса на услуги электроснабжения, а также оценка качества услуг предоставляемых снабжающей организацией. Объемы энергопотребления с учетом перспективного спроса на услуги электроснабжения должны быть обеспечены соответствующей мощностью питающих понизительных подстанций и трансформаторных подстанций, находящихся на балансе снабжающей организации. Система электроснабжения должна обеспечивать надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией нормативного качества.

Общее энергопотребление и суммарная нагрузка определяются по трем видам потребителей: население, бюджетные организации и прочие юридические лица.

Расчет электрических нагрузок выполнен согласно СП 31-110-2003 «Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий».

Перспективные показатели спроса на услуги электроснабжения выражены через показатели приростов электропотребления и представлены в Приложении 4.

2.5 Газоснабжение

Генеральным планом предусматривается дальнейшее развитие централизованной системы газоснабжения для существующей и для перспективной индивидуальной жилой застройки. Объем газопотребления определяется для следующих видов потребителей:

- население (индивидуальная жилой застройка - для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения);
- коммунально-бытовые потребители (котельные);
- прочие организации и промышленность.

Для определения расходов газа на бытовые нужды приняты укрупненные нормы годового потребления, согласно СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» и СП 62.13330.2011 «СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Перспективные показатели спроса на услуги газоснабжения выражены через показатели приростов газопотребления и представлены в Приложении 5.

2.6 Сбор и утилизация ТКО

Перспективными показателями спроса на услуги по сбору и утилизации твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) являются показатели прироста объемов ТКО. Данные показатели определены по каждому элементу территориального деления с детализацией по расчетным элементам территориального деления. Перспективное количество твердых коммунальных отходов (далее - ТКО) по годам рассчитано на основе нормы накопления ТКО и численности постоянного населения.

В соответствии с Региональными нормативами градостроительного проектирования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утвержденными постановлением Правительства ХМАО - Югры от 29.12.2014 г. № 534-п, норма накопления отходов на территории муниципального образования составляет в целом по населенному пункту с учетом общественных зданий - 600 кг/чел. в год.

На общее накопление твердых коммунальных отходов влияют следующие факторы:

- степень благоустройства зданий (наличие мусоропроводов, системы отопления, тепловой энергии для приготовления пищи, водопровода и канализации);
- развитие сети общественного питания и бытовых услуг;
- уровень производства товаров массового спроса и культура торговли;
- уровень охвата коммунальной очисткой культурно-бытовых и общественных организаций;
- климатические условия.

Перспективные показатели утилизации твердых коммунальных отходов рассчитаны с учетом сроков ввода в эксплуатацию полигона ТКО и представлены в Приложении 6.

3 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

3.1 Теплоснабжение

Описание организационной структуры

В настоящее время в г. Когалыме действует централизованная система теплоснабжения, сложившаяся на базе 14 отопительных котельных, находящихся в ведении общества с ограниченной ответственностью «Концессионная Коммунальная Компания» (далее – ООО «КонцессКом»), общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» (далее – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь») и общества с ограниченной ответственностью «Горводоканал» (далее - ООО «Горводоканал»). Большая часть источников централизованного теплоснабжения находится в ведении ООО «КонцессКом» (9 объектов) и обеспечивает теплоснабжение населения. Котельные ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» обеспечивают теплоснабжение производственных объектов на территории Восточной и Северной промышленных зон. ООО «Горводоканал» переданы котельные КОС и ВОС (концессионное соглашение) для выработки и передачи тепловой энергии на технологические нужды производственной базы КОС и ВОС. Ввиду отсутствия централизованного теплоснабжения в районе КОС ООО «Горводоканал», на договорной основе, частично реализует выработанную тепловую энергию сторонним потребителям.

Кроме того, ряд производственных предприятий г. Когалыма имеет собственные котельные, обеспечивающие потребности в тепловой энергии промышленных площадок и объектов производственного и коммунально-складского назначения.

В связи с незначительной ролью котельных производственных предприятий, а также теплоисточников ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и ООО «Горводоканал» в обеспечении теплоснабжения населения, в настоящей работе они не рассматриваются.

На долю ООО «КонцессКом» приходится 72% рынка централизованного теплоснабжения города. По договору концессии ООО «КонцессКом» обслуживает 9 муниципальных теплоисточников и тепловые сети от них. Между муниципалитетом г. Когалыма и ООО «КонцессКом» заключено Концессионное соглашение, объектом которого стал имущественный комплекс «Система теплоснабжения г. Когалыма». Права владения и пользования имущественным комплексом принадлежат Комитету по управлению муниципальным имуществом Администрации г. Когалыма. В соответствии с указанным соглашением, концессионер обязался до 31 декабря 2023 г. за свой счет своими силами создать и реконструировать вышеуказанный имущественный комплекс, при этом осуществлять реализацию тепловой энергии по регулируемым ценам (тарифам) и установленным к ним надбавкам.

Основными видами деятельности ООО «КонцессКом» являются: производство и реализация тепловой энергии; эксплуатация, содержание магистральных и внутриквартальных тепловых и инженерных сетей, теплоэнергетического оборудования котельных города; своевременное выполнение технического обслуживания и текущего ремонта; внедрение энергосберегающих технологий, сдерживающих рост тарифа.

ООО «КонцессКом» обслуживает 2 изолированных тепловых района: правобережный и левобережный. Теплоснабжение левобережной и правобережной части города осуществляется раздельно.

Наиболее крупным теплоисточником в городе является объединенная котельная коммунальной зоны (КВГМ-50, ДЕ-25 (№1), ДЕ-25 (№2)), обеспечивающая 57 % зоны централизованного теплоснабжения (правобережная часть города).

Основным потребителем услуг по теплоснабжению, оказываемых ООО «КонцессКом», является население.

Анализ существующего технического состояния системы

Теплоснабжение г. Когалыма обеспечивают 9 котельных ООО «КонцессКом» (42 котла) установленной мощностью 445,5 Гкал/час.

Котельные коммунальной зоны (КВГМ-50, ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2)) обеспечивают теплоснабжением правобережный район г. Когалыма. Котельные расположены на одной промышленной площадке и работают на общие тепловые сети.

Котельная КВГМ-50 (№5) с 4-мя водогрейными котлами КВГМ-50 суммарной установленной тепловой мощностью 200 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1991 – 1992 гг. Износ основного оборудования составляет 29,1 %.

Котельная ДЕ-25/14 (№1) с 4-мя паровыми котлами ДЕ-25-14 ГМ суммарной установленной тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1987 – 1988 гг. Износ основного оборудования составляет 41,7 %.

Котельная ДЕ-25/14 (№2) с 4-мя ДЕ-25-14 суммарной установленной тепловой мощностью 60 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию 1985–1994 гг. Износ основного оборудования составляет 38,4 %.

Суммарная тепловая мощность объединенной котельной – 320 Гкал/ч. В соответствии с режимными картами из-за износа оборудования располагаемая мощность составляет 262,76 Гкал/ч.

В помещении котельной КВГМ-50 установлена станция химводоочистки с фильтрами одноступенчатого натрий-катионирования. Подпиточная вода подается в обратный трубопровод после деаэратора. Также деаэрируется вода, поступающая на подпитку паровых котлов. Отпуск тепла от паровых котлов осуществляется через сетевые пластинчатые подогреватели. Сетевая вода от паровых и водогрейных котлов подается в общий коллектор сетевой воды.

Утвержденный температурный график отпуска тепла 115/70°C, система теплоснабжения закрытая двухтрубная, метод регулирования качественный, подпитка – в обратный коллектор котельной КВГМ-50.

Согласно данным муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности городе Когалыме», в котельных коммунальной зоны выполнены работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту котельного оборудования с применением энергосберегающего оборудования, современных средств вычислительной техники, обеспечением более жестких параметров промышленной безопасности эксплуатируемого оборудования, диспетчеризацией производства. Котельные оборудованы узлами учета воды, газа, электро- и теплоэнергии.

Котельные № 5, СУ-951, «Арочник», ПМК-177, СУ-78, КСАТ обеспечивают теплом потребителей левобережного района г. Когалыма.

Котельные № 5, СУ-951 и «Арочник» осуществляют теплоснабжение потребителей района Пионерный, поселков ДСУ-12 и СМП-524 и работают на совместную зону.

В котельной № 5 установлены семь водогрейных котлов: шесть котлов ВКГМ-4 и один ВКГМ-2,5. Суммарная установленная тепловая мощность котельной составляет 26,5 Гкал/ч, располагаемая – 23,68 Гкал/ч. Котлы установлены в 1984–1991 гг. Котельная характеризуется значительным износом основного оборудования, который составляет 76,4 %.

В котельной «Арочник» установлены восемь водогрейных котлов: семь котлов ВКГМ-4 и один ВКГМ -2,5. Суммарная установленная тепловая мощность котельной составляет 30,5

Гкал/ч, располагаемая – 29,91 Гкал/ч. Котлы установлены в 1982–1991 гг. Котельная характеризуется значительным износом основного оборудования, который составляет 58,8 %.

В котельной СУ-951 установлены три водогрейных котла ВКГМ-4. Суммарная установленная тепловая мощность котельной составляет 12 Гкал/ч, располагаемая – 11,79 Гкал/ч. Котлы установлены в 1990–1993 гг. Котельная характеризуется значительным износом основного оборудования, который составляет 41,9 %.

Утвержденный температурный график отпуска тепла 90/70°C. Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная. Подпитка теплосети котельных осуществляется исходной водой из городского водозабора. Для защиты оборудования котельных от коррозии применяется добавка реагентов комплексоната НТФ-Ц и тринатрийфосфата в подпиточную воду тепловой сети.

Котельная ПМК-177 обеспечивает теплоснабжение поселков Фестивальный и ПМК-177. На котельной установлены шесть водогрейных котлов: пять котлов типа ВКГМ-7,5 и один ВКГМ-4. Установленная тепловая мощность котельной – 41,5 Гкал/ч, фактическая располагаемая мощность – 40,72 Гкал/ч. Год ввода в эксплуатацию – 2001 г.

Утвержденный температурный график отпуска тепла 90/70°C, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная. Подпитка теплосети осуществляется исходной водой из городского водозабора. Для защиты оборудования котельной от коррозии в котельной применяется добавка реагентов комплексоната НТФ-Ц и тринатрийфосфата в подпиточную воду тепловой сети.

Котельная СУ-78 обеспечивает теплоснабжение ряда производственных и жилых (общежитий) объектов Восточной промышленной зоны, находящейся в левобережной части г. Когалыма.

В котельной установлены два водогрейных котла ВКГМ-2,5. Суммарная установленная тепловая мощность котельной составляет 5 Гкал/ч, располагаемая – 4,96 Гкал/ч. Котлы установлены в 1990 г. Котельная характеризуется значительным износом основного оборудования, который составляет 98,4 %.

Утвержденный температурный график отпуска тепла 90/70°C, система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, только на отопление. Подпитка теплосети осуществляется исходной водой из городского водозабора. Для защиты оборудования котельной от коррозии в котельной применяется добавка реагентов комплексоната НТФ-Ц и тринатрийфосфата в подпиточную воду тепловой сети.

Котельная КСАТ обеспечивает теплоснабжение промышленных предприятий Восточной промышленной зоны, находящейся в левобережной части г. Когалыма.

В котельной установлены четыре водогрейных котла КВСА-2,5. Суммарная установленная тепловая мощность котельной составляет 10 Гкал/ч, располагаемая – 7,2 Гкал/ч. Котлы установлены в 1998 г. Котельная характеризуется значительным износом основного оборудования, который составляет 67,9 %.

Утвержденный температурный график отпуска тепла 90/70°C, система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, только на отопление. Подпитка осуществляется в коллектор обратной сетевой воды котельной. Для защиты оборудования котельной от коррозии в котельной применяется добавка реагентов комплексоната НТФ-Ц и тринатрийфосфата в подпиточную воду тепловой сети.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Технические показатели котельных ООО «КонцессКом» по состоянию на 01.01.2017 г. приведены ниже (Таблица 7).

Таблица 7. Технические показатели котельных ООО «КонцессКом» по состоянию на 01.01.2017 г.

№ п/п	Наименование объекта	Марка котлов	Кол-во котлов, шт.	Производительность котла	Мощность котельной, Гкал/час		Присоединённая нагрузка, Гкал/час	Средний КПД котельной, %	Износ основного оборудования, %
					Установленная	Фактическая			
Правобережная часть г. Когалыма									
1	Котельная КВГМ-50 (№5)	КВГМ-50	4	50 Гкал/час	200	151,4	158,8	92,1	35,14
2	Котельная ДЕ-25/14 (№1)	ДЕ-25/14 ГМ	4	25 т/час	60	57,18		91,1	54,97
3	Котельная ДЕ-25/14 (№2)	ДЕ-25/14 ГМ	4	25 т/час	60	54,18		92,0	42,94
	Итого		12		320	262,76	158,8	91,7	
Левобережная часть г. Когалыма									
4	Котельная №5 (р. Пионерный)	ВКГМ-4 ВКГМ-2,5	6 1	4 Гкал/час 2,5 Гкал/час	24 2,5	23,68	28,2	92,7	89,83
5	Котельная «Арочник» (№1)	ВКГМ-4 ВКГМ-2,5	7 1	4 Гкал/час 2,5 Гкал/час	28 2,5	29,91		91,2	62,06
6	Котельная СУ-951 (№2)	КВГМ-4	3	4 Гкал/час	12	11,79		91,8	71,43
	Итого		18		69	65,38	28,2	91,9	
7	Котельная ПМК-177 (№6)	ВКГМ-7,5 КВГМ-4	5 1	7,5 Гкал/час 4 Гкал/час	37,5 4	40,72	10,5	92,3	64,39
8	Котельная СУ-78(№8)	ВКГМ – 2,5	2	2,5 Гкал/час	5	4,96	2,4	92,3	94,58
9	Котельная КСАТ(№7)	КВСА-3М	4	2,5 Гкал/час	10	7,2	2,0	92,1	70,25
	Итого		12		56,5	52,88	14,9	92,3	
	ВСЕГО		42		445,5	381,02	201,9	91,9	

В качестве теплоносителя в системе централизованного теплоснабжения используется горячая вода. Котельные отпускают тепловую энергию в виде горячей воды на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение согласно утвержденным температурным графикам.

Основное топливо котельных – попутный (нефтепромысловый) газ Южно-Ягунского месторождения.

Поставщиком топлива является ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Транспортировку топлива осуществляет АО «Газовая компания Югра».

Аварийный режим работы котельных обеспечивается запасом нефти в топливных резервуарах и оборудованием для ее подачи к котлам.

Поставщиком воды является ООО «Горводоканал». На котельных имеются емкости аварийного запаса воды. Котельные оборудованы узлами учета воды.

Электроснабжение котельных Правобережного теплового района осуществляется от электрической подстанции «Южная», Левобережного теплового района – от электрических подстанций № 30 и № 35.

Котельные относятся к потребителям 1 категории и обеспечиваются электроэнергией от 2-х фидеров. Котельные оборудованы узлами учета электроэнергии и имеют аварийные источники электроснабжения (энергопоезда).

Поставщиком электроэнергии являются Когалымские электрические сети ОАО «Тюменьэнерго», а на правах покупателя-перепродавца – АО «ЮТЭК-Когалым».

Котельные оборудованы узлами учёта воды, газа, электрической и тепловой энергии. Система учета тепла позволяет вычислять количество переданного или потреблённого тепла. Учет тепла производится при производстве тепла – для оценки общего объема произведенной тепловой энергии и массы теплоносителя, параметров для оценки технико-экономических показателей, а также при поставке тепла конкретным потребителям на границе балансовой принадлежности.

Головной узел учета электроэнергии находится в ЦРП-3.

Узлы учета газа установлены в каждой котельной.

Установленное оборудование коммерческого учёта удовлетворяет условиям эксплуатации, значения пределов допускаемой относительной погрешности измерения приборов находятся в пределах нормы и соответствуют нормативным документам. Метрологическое обеспечение коммерческого учета потребления удовлетворительное, все средства измерения, находящиеся в эксплуатации, имеют действующие сроки поверки.

Метрологическое обеспечение безопасной эксплуатации котельного оборудования и рационального сжигания топлива удовлетворительное, все средства измерения, находящиеся в эксплуатации, имеют действующие сроки поверки.

Автоматизация процессов сбора, обработки и передачи данных, полученных приборами учёта, способствует решению вопроса экономии энергоресурсов.

К основным проблемам источников теплоснабжения ООО «КонцессКом» следует отнести:

- не соответствующее современным требованиям технической оснащенности и уровню надежности состояние котельных в левобережной части г. Когалыма;
- перерасход основного топлива в связи с высоким уровнем износа оборудования котельных, что влияет на себестоимость производимой тепловой энергии;
- снижение фактической тепловой мощности котельных в среднем на 14,5% в связи с высоким уровнем износа котельного оборудования.

Решить проблемы теплоснабжения левобережной части г. Когалыма, обеспечить надёжность и качество предоставления услуги, достичь высокого экономического эффекта и улучшить целевые показатели в области энергосбережения позволит выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой ООО «КонцессКом» по строительству котельной мощностью 72 МВт в левобережной части города Когалыма на 2014 – 2023 гг. (далее – инвестиционная программа). Инвестиционная программа утверждена приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29.09.2014 г. № 96-П.

Автоматизированная водогрейная котельная предназначена для выработки тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилищного фонда и объектов соцкультбыта р. Пионерный левобережной части г. Когалыма взамен трех котельных ООО «КонцессКом» (Котельные № 5, СУ-951, «Арочник»).

Годовая выработка тепла котельной составит 328,18 тыс. Гкал, годовой отпуск тепла потребителям 312,98 тыс. Гкал.

Удельное потребление электроэнергии на выработку 1 Гкал составит 15,8 кВт.

Технологический процесс в котельной будет полностью автоматизирован, что позволит непрерывно осуществлять контроль и оперативно устранять аварийные ситуации. Котельная будет работать в автоматическом режиме, без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Финансовые потребности, необходимые для строительства котельной, составят 299,70 млн руб. (без НДС), в том числе:

- собственные средства (кредит) – 149,85 млн руб.;
- привлеченные средства – 149,85 млн руб.

Важнейшим элементом систем теплоснабжения являются тепловые сети. Общая протяженность тепловых сетей ООО «КонцессКом» составляет 84,55 км (в двухтрубном исчислении), в том числе:

- правобережный тепловой район – 37,66 км;
- левобережный тепловой район – 46,89 км.

Тепловые сети правобережного района – кольцевые, с резервными перемычками, левобережного – тупиковые, соединенные между собой резервными перемычками.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей правобережного района бесканальная, изоляция реконструированных трубопроводов – пенополиуретан (ППУ изоляция), остальных сетей – минеральная вата.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей левобережного района, в основном, надземная. Изоляция, в основном, минераловатная, реконструируемые сети меняются на трубопроводы с ППУ-изоляцией.

Около 60% (52,16 км) тепловых сетей проложены подземно, 40% (32,39 км) проложены надземно.

Системы теплоснабжения – закрытые.

Протяженность тепловых сетей объединенной котельной коммунальной зоны составляет 37,66 км. На котельных установлено шесть сетевых насосов СЭ-1250-140-11. Сетевые насосы № 3 и № 6 работают через преобразователи частоты, которые позволяют плавно регулировать давление в трубопроводах тепловых сетей, существенно снижают потребление электроэнергии.

На котельной «Арочник» установлено два сетевых насоса 1Д1250-63 и один сетевой насос 300 Д 70, на котельной № 5 – три сетевых насоса 1 Д1250-63 и два сетевых насоса Wilo NP 80/250-75/2А, на котельной СУ-951 – два сетевых насоса 1L800-56. Общая протяженность тепловых сетей котельных № 5, СУ-951, «Арочник» составляет 22,78 км.

Протяженность тепловых сетей котельной ПМК-177 составляет 7,2 км. На котельной установлено четыре сетевых насоса: 2х1Д1250-63, 1х Д800-56, 1хWIL0-75/2. На сетевом насосе № 3 Д1250-63 установлен регулятор изменения частоты работы двигателя насоса.

Протяженность тепловых сетей котельной СУ-78 составляет 0,9 км. На котельной установлены два сетевых насоса WIL0-75/2.

На котельной КСАТ установлен один сетевой насос КМ-80-50-200 и четыре КМ-100-65-200.

Мощности источников тепла правобережного района и диаметры магистральных тепловых сетей соответствуют присоединенным нагрузкам.

По всем тепловым сетям до начала отопительного сезона проводятся гидравлические испытания в целях проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной и регулирующей арматуры.

Согласно данным ООО «КонцессКом», протяженность ветхих тепловых сетей по состоянию на 01.01.2017 г. составляет 40,42 км. Большая их часть (38,82 км) находится в левобережной части города. Средний уровень износа сохраняется высоким и составляет 47,7%.

В настоящее время все магистрали города заменены на трубы в пенополиуретановой изоляции. Реконструкция внутриквартальных сетей происходит с децентрализацией горячего

водоснабжения и установкой автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов (далее - АИТП). По состоянию на 01.01.2017 г. в жилых домах установлено 277 АИТП.

По данным ООО «КонцессКом» отказов и аварий, повлекших за собой ограничение или прекращение подачи тепла потребителям, в течение 2016 г. не возникало.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации тепловых сетей отсутствуют.

Таким образом, к основным проблемам сетей теплоснабжения ООО «КонцессКом» следует отнести:

- значительный уровень износа тепловых сетей;
- сверхнормативные потери тепла при транспортировке тепловой энергии.

Система теплоснабжения города Когалыма находится в удовлетворительном состоянии, о чем свидетельствуют основные показатели производственной деятельности ООО «КонцессКом» за 2014, 2015, 2016 годы, представленные ниже (Таблица 8).

Таблица 8. Основные показатели производственной деятельности ООО «КонцессКом» за 2014, 2015, 2016 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2014 год	2015 год	2016 год
1	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	618,116	533,144	533,934
2	Объем тепловой энергии на технологические нужды производства (собственные нужды)	тыс. Гкал	14,539	14,287	12,929
2.1	то же,	%	2,35	2,68	2,42
3	Теплопотребление (полезный отпуск), Всего, в том числе:	тыс. Гкал	525,621	447,509	457,810
3.1	бюджетные потребители	тыс. Гкал	84,143	68,088	71,079
3.2	иные потребители, в том числе:	тыс. Гкал	88,219	79,251	78,135
3.3	собственное потребление	тыс. Гкал	3,563	3,001	3,319
3.4	население	тыс. Гкал	349,697	297,169	305,277

Объем реализации тепловой энергии в 2016 году составил – 457,810 Гкал.

Среднегодовое процентное соотношение в общем объеме потреблённой тепловой энергии составляет:

- для населения – 65,7 %;
- для бюджетных организаций – 15,97 %;
- для прочих потребителей – 18,33 %.

Показатели, характеризующие энергетическую эффективность производственной деятельности ООО «КонцессКом» за 2013, 2014, 2015 годы, приведены ниже (Таблица 9).

Таблица 9. Показатели, характеризующие энергетическую эффективность производственной деятельности ООО «КонцессКом» за 2015, 2016 годы

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015 год	2016 год	Установленные значения нормативов-индикаторов по ХМАО-Югре на 2015 год ²
1	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	71,348	63,203	62,62
1.1	- то же	%	13,75	13,81	11,5
2	Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал	кг.у.т./Гкал	157,5	154,1	158,9
3	Удельный расход воды на выработку 1 Гкал	куб. м/Гкал	0,3	0,22	0,5
4	Удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал	кВтч/Гкал	31,17	29,83	31,73
5	КПД котельных на газе	%	91,9	91,9	91,58

Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям составили 13,15% в 2013 г., 12,92% в 2014г. и 13,75% в 2015 г., что выше установленных показателей, установленных в размере 12,6% на 2013 год, 12,2 % на 2014 год и 13% на 2015 год.

Расход топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии ниже установленного уровня на 2015 год.

Анализ удельных показателей эффективности деятельности ООО «КонцессКом» показывает, что система теплоснабжения города Когалым обладает потенциалом энергосбережения, для реализации которого необходимо усилить меры по повышению энергоэффективности.

В целях решения проблем, имеющих место в теплоэнергетическом хозяйстве города, разработана и активно осуществляется Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию системы теплоснабжения г. Когалыма, рассчитанная на 10 лет.

Инвестиционная программа предполагает поэтапную реализацию запланированных мероприятий. На первом этапе – 2010-2015 гг. – предусмотрены: реконструкция теплосетей с установкой автоматических индивидуальных тепловых пунктов (АИТП); реконструкция и модернизация энергохозяйства городских котельных с внедрением частотного привода на сетевые насосы и диспетчеризация. Все указанные мероприятия в настоящее время реализованы. Результатом их реализации является снижение тепловых потерь; уменьшение расхода электроэнергии, повышение надежности электроснабжения, снижение затрат на выполнение ремонтных работ по содержанию оборудования.

На второй этап - 2016-2020 гг. - инвестиционной программой намечена модернизация котельного оборудования. Реализация этих планов значительно повысит надежность теплоснабжения, увеличит срок службы и КПД котлов.

Источники теплоснабжения г. Когалыма по зонам действия подразделяются на источники правобережного и левобережного тепловых районов. Во всех зонах действия существует 100% покрытие нагрузки потребителей.

² Приказ РСТ ХМАО-ЮГРЫ от 28.03.2014 г. №33 (ред. От 27.02.2017 г.) «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, на 2015-2017 гг.

Котельные коммунальной зоны (КВГМ-50, ДЕ-25/14 (1), ДЕ-25/14 (2)) обеспечивают теплоснабжением правобережный район г. Когалыма и работают на общую тепловую сеть.

Котельные № 5, СУ-951, «Арочник», ПМК-177, СУ-78, КСАТ обеспечивают теплом потребителей левобережного района г. Когалыма. При этом, котельные № 5, СУ-951 и «Арочник» осуществляют теплоснабжение потребителей р. Пионерный, ДСУ-12 и СМП-524 и работают на совместную зону. Котельная ПМК-177 обеспечивает теплоснабжение п. Фестивальный и ПМК-177. Котельная СУ-78 вырабатывает тепловую энергию для ряда производственных и жилых (общежитий) объектов Восточной промышленной зоны, находящейся в левобережной части г. Когалыма. Котельная КСАТ подаёт тепло промышленным предприятиям Восточной промышленной зоны, также находящейся в левобережной части г. Когалыма.

Балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепла приведены выше (Таблица 7). По теплоисточникам ООО «КонцессКом» существует резерв тепловой мощности. Наибольший резерв мощности имеется на котельной ККЗ –162 Гкал/ч. В целом по городу резерв тепловой мощности составляет порядка 207 Гкал/ч.

Ежегодно ООО «КонцессКом» осуществляет комплекс работ по подготовке теплоэнергетического хозяйства к работе в осенне-зимний период.

Ведётся подготовка к зиме теплоисточников, выполняются работы по капитальному и текущему ремонту котлов и котельного оборудования, замене и реконструкции сетей теплоснабжения. Основные сведения о подготовке объектов теплоснабжения ООО «КонцессКом» к работе в осенне-зимние периоды 2013-2014 гг., 2014-2015 гг. и 2015-2016 гг. представлены ниже (Таблица 10).

Таблица 10. Сведения о подготовке объектов теплоснабжения ООО «КонцессКом» к работе в осенне-зимний период 2014-2015 гг., 2015-2016 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Осенне-зимний период 2014- 2015 годов			Осенне-зимний период 2015- 2016 годов		
			План	Факт	% выполнения	План	Факт	% выполнения
1	Модернизация котельного оборудования	ед.	6	8	133,3	5	6	120
2	Текущий ремонт котельного оборудования	ед.	248	248	100,0	248	248	100
3	Реконструкция тепловых сетей в правобережной части города (в 2-х трубном исполнении)	км	0,18	0,44	244,0	0,32	0,7	219
4	Замена тепловых сетей в левобережной части города (в 2-х трубном исполнении)	км	0,07	0,46	657,1	0,04	0,27	675
5	Установка АИТП	шт.	6	6	100,0	-	-	-

Проведение мероприятий по подготовке к отопительному сезону обеспечивает техническую готовность к работе объектов и сетей теплоснабжения, надёжное и качественное теплоснабжение потребителей.

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78.

Разрешение на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № 029/12-(П) от 14.03.2013 г. выдано ООО «КонцессКом» Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по ХМАО-Югре. Фактические выбросы загрязняющих веществ не превышают разрешенные показатели (Таблица 11).

Таблица 11. Показатели выбросов загрязняющих веществ котельными

Показатель	Ед. изм.	Объем загрязняющих веществ					
		2014 г.		2015 г.		2016 г.	
		норма	факт	норма	факт	норма	факт
Выброс в атмосферу загрязняющих веществ	т/год	528,629	419,41	528,629	436,661	528,629	408,691

Фактический уровень предельно допустимых выбросов в атмосферу ниже разрешенных более чем на 20 %.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

ООО «КонцессКом» создано в 2009 году в соответствии с требованиями Гражданского Кодекса РФ и Федерального закона РФ от 08.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», является юридическим лицом с момента государственной регистрации, имеет обособленное имущество, самостоятельный баланс, расчетный и иные счета в учреждениях банков.

Основной целью создания ООО «КонцессКом» является обеспечение жизнедеятельности теплоэнергетического хозяйства, расположенного на территории города, получение прибыли посредством предоставления услуг. Основные виды деятельности ООО «КонцессКом» - производство и реализация тепловой энергии; эксплуатация объектов котлонадзора, тепловых сетей, деятельность по ремонту и поверке средств измерений; эксплуатация и обслуживание объектов Гостехнадзора; проведение энергетического аудита предприятий.

Главными задачами предприятия являются бесперебойное теплоснабжение потребителей, эксплуатация и содержание в технически исправном состоянии котельных и котельного оборудования, тепловых и инженерных сетей, содержание и эксплуатация центральных тепловых пунктов, своевременное проведение текущих и капитальных ремонтов магистральных, внутриквартальных тепловых сетей, а также теплоэнергетического оборудования котельных.

С 2011 года, согласно Федеральному закону № от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», Общество «КонцессКом» является членом Некоммерческого Партнерства «Тепло Сибири», что подтверждено Свидетельством о присвоении ему регистрационного номера 0017.

Предприятие работает, следуя требованиям международного стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ISO 9001:2008).

Политика ООО «КонцессКом» в области качества заключается в оказании услуг и выполнении работ, удовлетворяющим запросам потребителей, в энергосбережении и энергоэффективности на протяжении всего временного цикла оказания услуг, в высоком профессионализме на основе системного подхода, а также в росте финансовых показателей при снижении затрат.

Оформив добровольный сертификат соответствия международному стандарту ISO 9001, Общество целенаправленно и планомерно внедряет Систему менеджмента качества, гарантирующую высокое качество предоставляемых услуг и выполняемых работ вне зависимости от внешних и внутренних условий, на основании разработанных стандартов.

Как и большинство теплоснабжающих предприятий страны, созданных в прошлом веке, Общество «КонцессКом» имеет ряд проблем, главные из которых – износ тепловых сетей, потери тепла при транспортировке, длительный срок эксплуатации водогрейных котлов, отсутствие системы водоподготовки, несоответствие современным требованиям системы автоматизации и т.п. Высокий уровень износа оборудования и низкий коэффициент полезного действия котлов ведут к перерасходу топлива, а это, в свою очередь, сказывается на себестоимости производимой тепловой энергии.

На решение этих проблем направлено заключенное 20 апреля 2009 года между муниципалитетом Когалыма и ООО «КонцессКом», ранее выигравшем открытый конкурс, Концессионное соглашение - самая передовая на сегодняшний день форма хозяйствования в сфере ЖКХ. Объектом Соглашения стал имущественный комплекс «Система теплоснабжения г. Когалыма», права владения и пользования которым принадлежат Комитету по управлению муниципальным имуществом Администрации г. Когалыма. Таким образом, муниципальное образование «Город Когалым» и ООО «КонцессКом» вступили в государственно-частное партнерство.

В соответствии с указанным документом, концессионер обязался до 31 декабря 2023 г. за свой счет своими силами создать и реконструировать вышеназванный имущественный комплекс, при этом осуществлять реализацию тепловой энергии по регулируемым ценам (тарифам) и установленным к ним надбавкам. С этой целью была разработана Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию системы теплоснабжения г. Когалыма. Рассчитанная на 10 лет, она предполагает поэтапную реализацию запланированных мероприятий.

На первом этапе – 2010-2015 гг. – Программой предусмотрены: реконструкция теплосетей с установкой автоматических индивидуальных тепловых пунктов (АИТП); реконструкция и модернизация энергохозяйства городских котельных с внедрением частотного привода на сетевые насосы и диспетчеризация. Данный этап инвестиционной программы завершен.

Результатом реализации этих планов стало снижение до 20% тепловых потерь; обеспечение надежной работы рециркуляции горячего водоснабжения; экономия до 25% тепловой энергии, затрачиваемой на нагрев воды; кроме того, уменьшение расхода электроэнергии, повышение надежности электроснабжения, снижение затрат на выполнение ремонтных работ по содержанию оборудования.

На второй этап - 2016-2020 гг. - намечена модернизация котельного оборудования. Исполнение этих планов значительно повысит надежность теплоснабжения, увеличит срок службы и коэффициент полезного действия котлов.

Потребителями тепловой энергии ООО «КонцессКом» являются население (66 %), бюджетные потребители (16 %) и прочие (18 %).

Инвестиционная программа ООО «КонцессКом» рассчитана на 2009-2020 гг. Финансирование потребности на реализацию инвестиционной программы составляет 1440,5 млн. руб, в том числе:

- за счет инвестиционной надбавки - 710,0 млн. руб;
- погашение процентов за счет средств бюджета округа - 205,3 млн. руб;
- погашение процентов за счет средств предприятия - 30,2 млн руб;
- амортизационные отчисления 495,0 млн. руб.

Анализ технико-экономических показателей ООО «КонцессКом» за 2016 год показал, что прибыль от реализации тепловой энергии составила 11 288 тыс. руб. После уплаты налогов сумма чистой прибыли организации – 2419 тыс. руб.

Фактические затраты на производство и реализацию тепловой энергии составили 582 149 тыс. руб., что ниже плановых на 10,7 %. Постатейный анализ затрат показал, что снижение реализации тепловой энергии повлекло за собой и снижение затрат. По статье затрат «Топливо» затраты по покупке и транспортировке попутного нефтяного газа составили 169 525 тыс. руб., что на 11,2 % ниже плановых показателей. По статье затрат «Электроэнергия» снижение затрат на 16,3%. По статье затрат «Водопотребление» экономия составила 5 462 тыс. руб.

3.2 Водоснабжение

|Описание организационной структуры

Организацией, осуществляющей водоснабжение города Когалыма, является «ООО «Горводоканал». В ведении ООО «Горводоканал» находятся система централизованного водоснабжения города, обеспечивающие питьевой водой 100 % населения города.

Основными видами деятельности ООО «Горводоканал» являются:

- подъем и подача воды всем группам потребителей;
- бесперебойное обеспечение водоснабжением всех потребителей;
- содержание и эксплуатация находящихся в его ведении инженерных сетей, оборудования;
- своевременное проведение текущих и капитальных ремонтов инженерных сетей и оборудования, зданий и сооружений предприятия;
- проведение мероприятий по техническому перевооружению и модернизации производства, комплексной механизации и автоматизации производственных процессов, эффективному использованию средств автоматизации;
- проведение лабораторного контроля качества питьевой воды и в соответствии с требованиями нормативных документов.

Собственником систем централизованного водоснабжения (имущества) ООО «Горводоканал» является Администрация города Когалыма. На основании концессионного соглашения №2 от 20.04.2009 года система централизованного водоснабжения города Когалыма передана на обслуживание ООО «Горводоканал» на период до 31 декабря 2023 года.

Взаимоотношения с абонентами (потребителями) ООО «Горводоканал» осуществляются на основании договора, относящегося к публичным договорам, предметом которого является оказание услуг по отпуску питьевой воды и приему сточных вод.

В соответствии с постановлением Администрации города Когалыма от 25 августа 2014 г. № 2169 в качестве гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения в границах муниципального образования город Когалым определено ООО «Горводоканал».

|Анализ существующего технического состояния системы

На территории города Когалыма повсеместно функционирует централизованная система водоснабжения, представляющая собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющие:

- подъем и транспортировка подземных вод на очистные сооружения;
- подготовка воды до требований СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»;
- транспортировка питьевой воды потребителям.

Основные данные об объектах системы водоснабжения (по состоянию на 01.01.2017г.):

- 1) артезианские скважины - 44 шт.;
- 2) насосные станции II подъема г. Когалыма – 1 шт.;
- 3) водопроводные очистные сооружения г. Когалыма (далее ВОС), производительностью 60 тыс. м³/сут. - 1шт.;
- 4) резервуары чистой воды – 2 шт., общим объемом 8 тыс. м³;
- 5) протяженность водопроводных сетей - 125,9 км (в т.ч. ветхих 4,6 км).

В настоящее время состав и техническое состояние имеющихся сооружений водоснабжения обеспечивают эффективное снятие загрязнений до требований СанПиН 2.1.4.1074-01.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые нужды города Когалыма осуществляется за счет подземных вод Атлым-Новомихайловского водоносного горизонта с утвержденными запасами воды категории АВС1, лицензия на недропользование с целью добычи пресных подземных вод для питьевого и производственного водоснабжения города Когалыма ХМН 02397 ВЭ от 21.07.2009, срок действия по 20.07.2024 с лимитом 10001,0 тыс. м3/год.

Эксплуатационные запасы пресных подземных вод по Когалымскому месторождению переоценены в 2000 г. и утверждены на срок 25 лет. Согласно Протоколу № 635 ГКЗ от 23.03.2001 по участку Когалымского городского водозабора эксплуатационные запасы по всем категориям составляют 60,8 тыс. м3/сут. Эксплуатационные запасы утверждены с перспективой развития городского водозабора с учетом разбуривания площадок № 2, 3. Площадка № 4 является резервной в перспективе развития города.

Подземная вода гидрокарбонатного класса с общей минерализацией 0,635 - 1,452 г/дм3.

Из установленных анализом металлов, нормируемых по органолептическому признаку вредности, железо в подземной воде находится в концентрации, в 13 раз превышающей предельно допустимую ($\leq 0,3$ мг/л).

Перманганатная окисляемость, интегрально характеризующая уровень загрязнения воды Red-формами минерального и органического происхождения, сравнительно невелика - до 4 мгО2/л, что практически на уровне нормы СанПиН - $\leq 5,0$ мгО2/л.

Органолептические показатели - цветность, ее значение до 60 градусов стандартной шкалы завышено, не коррелируется с величиной окисляемости - 7 мгО2/л и обуславливается определением в пробе воды с гидролизированным и частично окисленным железом.

Артезианские скважины ООО «Горводоканал» - примерно одинаковой конструкции, глубина скважин до 200 м.

Скважины городского водозабора расположены в павильонах, полы и околоустьевые пространства зацементированы, обвязка устьев скважин герметична, оборудованы погружными насосами типа GRUNDFOS SP 30-16 и FLUGT F6 FX 42-12, приборами учета, манометрами, краниками для отбора проб воды, выкидными линиями, пьезометрическими трубками. Зоны санитарной охраны выдержаны. Все скважины оборудованы станциями управления с частотными преобразователями, что позволяет автоматически регулировать объем поднимаемой воды, и управляются с диспетчерского пульта. Постоянно в работе находится в зимний период 44 скважины, в летний период от 29 до 37 скважин, остальные - в резерве. Суммарная производительность водозабора фиксируется водомерным счетчиком на водоводе.

Фактически задействованная производственная мощность подземного водозабора составляет 13-15 тыс. м3/сут. Проектная мощность согласно лицензии ХМН 02397 ВЭ составила 27,4 тыс. м3/сут.

Технические характеристики скважин городского водозабора представлены ниже (Таблица 12).

Таблица 12. Технические характеристики скважин городского водозабора

№ ск в.	Год ввода в экспл.	Глуб. скв., м	Дата посл. рем.	НКТ			Насос	Нст, м	Длина дат. уровня	Промывка	
				Кол-во	Сост.	Дата зам.				метод	год
1	1983	186	май.06	8 тр. 2,5"	все нов.	июн.04	FLUGT	35,1	70	хим.	2008

№ ск в.	Год ввода в экспл.	Глуб. скв., м	Дата посл. рем.	НКТ			Насос	Н _{ст} , м	Длина дат. уровня	Промывка	
				Кол-во	Сост.	Дата зам.				метод	год
2	1996	175	май. 06	10 тр. 2,8"	все нов.	май.05	GRUNDFOS	38	70	хим.	2008
3	1996	180	окт.05	10 тр. 3"	4нов	окт.05	GRUNDFOS		70		
4	1983	180	май.05	10 тр. 2,5"	все нов.	май.05	GRUNDFOS	38,3	70	гидро-пневм.	2005
5	1995	175	июл.07	9 тр. 3"		апр.05	GRUNDFOS		70	хим.	2007
6	1986	180	июн.06	9 тр. 2,5"			GRUNDFOS	37	88	хим.	2008
7	1986	180	сен.07	9 тр. 3"			FLUGT		70	хим.	2008
8	1986	180	июл.06	9 тр. 3"			GRUNDFOS		70	хим.	2006
9	1986	180	июл.06	10 тр. 3"			GRUNDFOS	40,6	68	хим.	2008
10	1986	180	окт.05	10 тр. 3"			FLUGT		78,7		
11	1997	181	авг.06	8 тр.2,6"			FLUGT		78	хим.	2006
12	1987	180	авг.06	9 тр. 2,5"	нов.	май.04	GRUNDFOS	28,2	70	хим.	2008
13	1987	180	июл.06	9 тр. 2,5"	нов.	январ.05	FLUGT		70	хим.	2004
14	1995	177,8	мар.07	10 тр. 3"			GRUNDFOS	38.9	89	гидро-пневм.	2004
15	1987	180	авг.07	9 тр. 2,5"			GRUNDFOS		70	хим.	2007
16	1988	180	окт. 06	8 тр. 2.5"	нов.	июл.04	FLUGT	26	70	хим.	2004
17	1995	166	авг.06	10 тр. 3"			GRUNDFOS		70	хим.	2006
19	1989	180	авг.07	9 тр. 3"	7нов2 стар	авг.07	GRUNDFOS	39	70	хим.	2007
21	1998	184	авг.05	10 тр. 3"			GRUNDFOS		70		
22	1996	167,1	ноя.05	10 тр. 3"			GRUNDFOS		70		
23	1989	200	окт.06	10 тр. 3"	нов.	апр.04	GRUNDFOS	41,3	70		
24	1990	200	сен.07	8 тр. 2.5"	нов.	мар.04	GRUNDFOS		70		
25	1990	200	сен.07	8 тр. 2.5"	нов.	апр.04	GRUNDFOS		70		
26	1991	200	окт.07	8 тр. 2.5"	нов.	июл.04	GRUNDFOS	35,15	70		
27	1989	200	июн.07	8 тр. 2.5"	нов.	окт.04	GRUNDFOS		70		
28	1989	201	окт.07	8 тр. 2,5"	нов.	фев.04	GRUNDFOS		70		
29	1992	200	сен.06	10 тр. 2,5"		сен.06	FLUGT		70		
30	1996	167,9	июл.07		нов.	апр.05	FLUGT	40,8	70	хим.	2007
31	1996	176	сен.07	8 тр. 2.5"	нов.	сен.07	LOWARA	36,9			
32	1996	180	июл.07	10 тр. 3"	1нов.	окт.05	FLUGT		70	хим.	2007
33	1996	177,5	авг.07	10 тр. 3"	все нов.	авг.07	GRUNDFOS		70	хим.	2007
34	1996	176,2	окт.07	8 тр. 2,5"	нов.	сен.04	GRUNDFOS		70	гидро-пневм.	2004
35	1996	177,5	авг.07	10 тр. 3"			GRUNDFOS		70	хим.	2007
36	1999	181,2	ноя.05	10 тр. 3"			GRUNDFOS		70		
37	1999	183,5	ноя.05	9 тр. 3"			GRUNDFOS		70		
38	1999	177,9	дек.05	9 тр. 3"			FLUGT		70		
39	1998	181,2	фев.05	9 тр. 3"			FLUGT		98		

№ ск в.	Год ввода в экспл.	Глуб. скв., м	Дата посл. рем.	НКТ			Насос	Нст, м	Длина дат. уровня	Промывка	
				Кол-во	Сост.	Дата зам.				метод	год
40	1998	181,8	ноя.05	9 тр. 3"			GRUNDFOS		70		
41	1998	182,3	дек.05	9 тр. 3"			FLUGT		70		
42	1998	179	фев.05	9 тр. 3"			GRUNDFOS		70		
43	2003	180	ноя.05	8 тр. 2,5"		ноя.03	FLUGT		59,4		
44	2003	181,5	ноя.03	8 тр. 2,5"		ноя.03	FLUGT		60		
45	2004	183,5	сен.04	8 тр. 2,5"		июл.04	FLUGT		87,8		
46	2004	180,5	сен.05	8 тр. 2,5"		июл.04	FLUGT		84,8		

Для доведения качества подземной воды до требований СанПиН 2.1.4.1074-01 к воде питьевого качества на городском водозаборе установлены и эксплуатируются ВОС. Результаты лабораторных исследований питьевой воды городского водозабора (по состоянию на 01.10.2014г.) представлены ниже (Таблица 13).

ВОС г. Когалыма предназначены для подготовки и бесперебойного снабжения питьевой водой потребителей. Вода очищается до требуемых санитарных норм на современном «Комплексе по очистке питьевой воды города Когалыма» производительностью до 60,0 тыс. м³/сут.

На ВОС г. Когалыма вода со скважин под давлением насосов 1-го подъема поступает в аэрационно-дегазационные установки ГДТ для аэрации и удаления сопутствующих газов. После ГДТ обогащенная кислородом воздуха вода поступает на фильтры первой ступени очистки в количестве 10 штук. В качестве загрузки фильтров применен кварцевый песок и гидроантрацит (Hydro-Antrazit N). Фильтры первой ступени выполняют функцию защитного префильтра, уменьшая содержание взвесей, фосфатов. Фильтроцикл фильтров 1-й ступени - 120 часов. Далее вода поступает в контактные камеры кислорода для доокисления оставшегося двухвалентного железа и равномерно распределяется по фильтрам второй ступени очистки в количестве 10 штук. В качестве загрузки фильтров второй ступени применен кварцевый песок и Еверзит специальный (Everzit S). Фильтроцикл фильтров 2-й ступени составляет 72 часа. Управление работой фильтров осуществляется автоматизировано. Промывка фильтров производится согласно алгоритму технологических карт. Обеззараживание очищенной воды производят комбинированным методом. Используется 0,8% гипохлорит натрия на двух установках (1 рабочая + 1 резервная) «OSEC LXplus» и четыре установки (2 рабочие + 2 резервные) ультрафиолетового излучения LBX-750EWL производительностью до 770 м³/час каждая. Применение пониженных концентраций гипохлорита натрия вызвано необходимостью постоянной обработки сооружений водоподготовки для устранения биологических обрастаний емкостных сооружений, трубопроводов, оборудования и является дополнительным барьером в распределительных сетях.

На данный момент на ВОС г. Когалыма требуется реконструкция энергетического хозяйства, имеющиеся мощности водопроводов используются без перегрузки и обеспечивают бесперебойное, качественное водоснабжение города и промышленной зоны.

Согласно протоколам лабораторных исследований питьевой воды за 2016 год питьевая вода на входе к потребителю с городских водоочистных сооружений в распределительной сети города (по микрорайонам города) соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01.

Химико-аналитическая лаборатория аккредитована на техническую компетентность и соответствует требованиям Системы аккредитации аналитических лабораторий, а также

требованиям ГОСТ Р ИСО 5725 - 2002, ГОСТ Р ИСО/МЭК 17025 - 2000, аттестат аккредитации N РОСС RU. 0001.512126 до 30.09.2011.

В лаборатории разработан график внутреннего контроля качества, который включает оперативный контроль процедуры анализа в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО/МЭК 17025 - 2000 «Общие требования к компетенции испытательных и калибровочных лабораторий», ГОСТ Р ИСО 5725 - 2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений» и МИ 2335 - 2003 ГСИ «Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

В г. Когалыме очищенная вода из резервуаров чистой воды насосной станцией II подъема подается в сеть на нужды потребителей. Основной задачей управления насосными агрегатами 2-го подъема является стабилизация давления в контрольной точке распределительной сети при обеспечении необходимого для потребителей расхода.

Работа насосной станции II подъёма г. Когалыма автоматизирована, установленное оборудование - насосные агрегаты типа OMEGA 250-600 А и OMEGA 250-600 В (производительность - 1000 м³/час и 1100 м³/час; напор - 120 и 100 метров) в количестве 6 штук, из них три насоса оснащены частотными преобразователями. Подача насосных агрегатов 2-го подъема в каждый момент времени равна водопотреблению из сети. Из них один насос работает постоянно (24 часа/сутки), а остальные находятся в резерве. При необходимости, в часы максимального водопотребления, включается в работу второй насосный агрегат. Количество работающих насосов может быть и другим, в зависимости от среднего давления в контрольных точках города. Технические характеристики насосного оборудования насосной станции II подъема г. Когалыма приведены ниже (Таблица 14).

Таблица 13. Результаты лабораторных исследований питьевой воды городского водозабора

Определяемые показатели	Гигиен. норм. по СанПиН 2.1.4.1074-01, не более	Место отбора проб																	
		Вход	После фильтров	Выход к потребителю	1-й мкр	2-й мкр	3-й мкр	4-й мкр	5-й мкр	7-й мкр	10-й мкр	11-й мкр	13-й мкр	пос. Фестивальный	Северная промзона	пос. НГДУ	ДНС	ж/д вокзал	Инд. част. сектор «Дружный»
Температура (°С)	не норм.	1,00	2,08	2,15	7,14	7,10	7,13	7,14	6,47	6,97	7,15	6,93	7,43	7,84	7,37	7,80	7,17	7,41	6,99
Водородный показатель, (ед. рН)	6,0-9,0	6,60	6,62	6,63	6,67	6,66	6,66	6,66	6,65	6,65	6,66	6,68	6,65	6,66	6,66	6,65	6,66	6,66	6,68
Запах 20°/60° (баллы)	2/2	3/3	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1
Привкус (баллы)	2,0	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Цветность(град)	20	27	17	17	17	17	18	17	17	17	18	17	17	18	17	17	17	17	17
Мутность (мг/дм³)	1,5	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58	<0,58
Остаточный хлор(мг/дм³)	0,3-0,5			0,24	0,05	0,08	0,07	0,05	0,01	0,07	0,03	0,05	0,04	0,00	0,06	0,00	0,12	0,01	0,00
Аммиак по N (мг/дм³)	2,0	1,66	0,69	0,63															
Нитраты (мг/дм³) по NO ₃	45	<2,2	<2,2	<2,2															
Нитриты (мг/дм³)	3,0	<0,002	0,012	0,013															
Щелочность (моль/м³)	не норм.	1,90	1,83	1,83															
Жесткость (°Ж)	7	1,04	1,02	1,02															
Хлориды (мг/дм³)	350	2,21	2,22	2,87															
Железо общее (мг/дм³)	0,3	4,03	0,21	0,21	0,23	0,25	0,29	0,24	0,23	0,22	0,28	0,22	0,24	0,26	0,26	0,23	0,22	0,22	0,21
Окисляемость перманганатная (мг/дм³)	5,0	4,20	3,47	3,53															
Кальций (мг/дм³)	не норм.	10,59	10,26	10,17															
Магний (мг/дм³)	не норм.	6,25	6,12	6,20															
Сульфаты (мг/дм³)	500	<1,0	<1,0	<1,0															
Марганец (мг/дм³)	0,1	0,10	0,09	0,09															

Определяемые показатели	Гигиен. норм. по СанПиН 2.1.4.1074-01, не более	Место отбора проб																	
		Вход	После фильтров	Выход к потребителю	1-й мкр	2-й мкр	3-й мкр	4-й мкр	5-й мкр	7-й мкр	10-й мкр	11-й мкр	13-й мкр	пос. Фестивальный	Северная промзона	пос. НГДУ	ДНС	ж/д вокзал	Инд. част. сектор «Дружный»
Медь (мг/дм³)	1,0	0,185	0,083	0,084															
Сухой остаток (мг/дм³)	1000	155	143	141															
Фосфаты (мг/дм³)	не норм.	1,57	0,15	0,15															
Углекислота свободная (мг/дм³)	не норм.	41		36															
Кислород (мг/дм³)	не норм.		10,30	11,05															
Фториды (мг/дм³)	1,2	<0,1	<0,1	<0,1															
ОМЧ (число бактерий в 1 мл)	50	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОКБ (число бактерий в 100 мл)	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут
ТКБ (число бактерий в 100 мл)	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут	Отсут

**Таблица 14. Технические характеристики насосного оборудования насосной станции II подъема
г. Когалыма**

Наименование объекта	Наименование электрического оборудования	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м³/час	Мощность, кВт	Напряжение, В	Напор, м	Частота вращения, об/мин	Диаметр рабочего колеса, мм	Кол-во час. в сутки	Кол-во раб. дней в месяц
Сетевой насос № 1	Эл. насос с частот.	OMEGA 250-600A	2001	1000	500	690	120	1488	600	резерв	
Сетевой насос № 2	Эл. насос с частот.	OMEGA 250-600B	2001	1100	400	690	100	1488	600	24	30
Сетевой насос № 3	Эл. насос с частот.	OMEGA 250-600B	2001	1100	400	690	100	1488	600	3	30
Сетевой насос № 4	Эл. насос	OMEGA 250-600A	2001	1000	500	690	70	1488	475	резерв	
Пожарный насос № 5	Эл. насос	OMEGA 250-600A	2001	1000	500	690	120	1488	600	резерв	
Пожарный насос № 6	Эл. насос	OMEGA 250-600A	2001	1000	500	690	120	1488	600	резерв	
Технолог. насос № 1	Эл. насос с частот.	OMEGA H300-300A	2002	1207	110	380	24	1486	300	0,4	30
Технолог. насос № 2	Эл. насос	OMEGA H300-300A	2002	1207	110	380	24	1486	300	0,1	30
Технолог. насос № 3	Эл. насос	OMEGA H300-300A	2002	1207	110	380	24	1486	300	резерв	

Важнейшим элементом систем водоснабжения являются водопроводные сети. К сетям водоснабжения предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи воды в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Сети водопровода подразделяются на магистральные и распределительные. Магистральные линии предназначены в основном для подачи воды транзитом к отдаленным объектам. Они идут в направлении движения основных потоков воды. Магистралы соединяются рядом перемычек для переключений в случае аварии.

Распределительные сети подают воду к отдельным объектам, и транзитные потоки там незначительны.

Протяженность водопроводной сети г. Когалыма составляет 125,9 км, материал трубопроводов преимущественно сталь.

Износ магистральных сетей составляет 59 внутриквартальных - 55%. Средний износ сетей водоснабжения составляет 58%.

Характеристики магистральных сетей водоснабжения г. Когалыма представлены ниже (Таблица 15).

Удельный вес водоводов, нуждающихся в замене, в общей протяженности водоводов сети составляет 34%. Средний показатель аварийности на городских сетях водоснабжения составляет 0,03 аварии на 1 км сети. Имеют место неучтенные расходы (14,4%) от поданной воды в сеть.

Таблица 15. Характеристики магистральных сетей водоснабжения г. Когалыма

Участок	Название по бухгалтерии	Реестровый №	Условный диаметр мм	Длина, м	Год ввода	Тип изоляции	Срок службы, лет	% износа
Гор. Водозабор - пляж	Водовод	047621	400	2100	2008	Полиэтил.	50	12
Пляж - 7 п.	Водовод	047621	400	800	2008	Полиэтил.	50	12
Пляж - 7 п.	Водовод	047621	600	800	2008	Полиэтил.	50	12
К-7 - ул. Дружбы народов	Водовод от станции 2-го подъема, уличные водопроводные сети ул. Дружбы Народов, ул. Степана Повха, ул. Молодёжная, ул. Мира	001945	400	763	1987	ПВХ	30	90
ул. Дружбы народов - ул. Повха	Водовод от станции 2-го подъема, уличные водопроводные сети ул. Дружбы Народов, ул. Степана Повха, ул. Молодёжная, ул. Мира	001945	300	2784	1987	ПВХ	30	90
ул. Повха - ул. Мира (1 п.)	Водовод от станции 2-го подъема, уличные водопроводные сети ул. Дружбы Народов, ул. Степана П-овах, ул. Молодёжная, ул. Мира	001945	200	665	1987	ПВХ	30	90
ул. Мира (1 п.) - ул. Молодежная (3 п.)	Водовод от станции 2-го подъема, уличные водопроводные сети ул. Дружбы Народов, ул. Степана Повха, ул. Молодежная, ул. Мира	001945	150	416	1987	ПВХ	30	90
ул. Мира (2 п.)	Водовод от станции 2-го подъема, уличные водопроводные сети ул. Дружбы Народов, ул. Степана Повха, ул. Молодежная, ул. Мира	001945	300	640	1984	ПВХ	30	100
ул. Молодежная (1 п.)	Водовод от станции 2-го подъема, уличные водопроводные сети ул. Дружбы Народов, ул. Степана Повха, ул. Молодежная, ул. Мира	001945	300	430	1983	ПВХ	30	103
Водовод Д-700мм от насосной II подъема до жилой зоны.	Водовод от станции 2-го подъема до жилой зоны	039634	700	2400	1997	ПВХ	30	57
Сургутское шоссе - ул. Прибалтийская - УЗ-1	Напорный разводящий, сети поселка	001921	400	1193,4	1987	ПВХ	30	90
	Напорный разводящий, сети поселка	001921	300	1434,2	1987	ПВХ	30	90
	Напорный разводящий, сети поселка	001921	200	500,4	1987	ПВХ	30	90
УЗ-1 - КОС (1 водовод)	Водовод от города до КОС	001903	150	2045,7	1986	ПВХ	30	93

Участок	Название по бухгалтерии	Реестровый №	Условный диаметр мм	Длина, м	Год ввода	Тип изоляции	Срок службы. лет	% износа
УЗ-1 - КОС (2 водовод)	Водовод от города до КОС	001903	150	2045,7	1986	ПВХ	30	93
ул. Ленинградская - ул. Бакинская	Напорный разводящий, сети мкр, 4а	001919	300	2045,2	1987	ПВХ	30	90
ул. Повха - ул. Сибирская - пр. Сопочинского	Уличные сети южного жилого р-на	001925	150	252,1	1989	ПВХ	30	83
	Уличные сети южного жилого р-на	001925	300	842,9	1989	ПВХ	30	83
	Уличные сети южного жилого р-на	001925	400	248,9	1989	ПВХ	30	83
ул. Северная - ул. Мира (7 п.)	Внеплощадочные сети водоснабжения, 7 п.	001901	200	688,2	1994	ПВХ	30	67
ул. Мира (7 п.)	Внеплощадочные сети водоснабжения, 7 п.	001901	400	292,9	1994	ПВХ	30	67
ул. Др. Народов - ул. Береговая	Кольцевой водовод. Л.ч.г. ул. Др. Народов - ул. Береговая	035006	200	4810	1999	ПВХ	30	50
Городской водозабор - проезд 4П	Уличные сети северной промзоны	001924	500	2999	1995	ПВХ	30	63
Городской	Уличные сети северной промзоны	001924	700	187,7	1995	ПВХ	30	63
Проезд 4П	Уличный водовод северной промзоны по ул. Ноябрьской	002006	500	1527,3	1988	ПВХ	30	87
Проезд Нефтяников - проезд 2П - п. Фестивальный	Водовод по проезду Нефтяников, уличный водовод по проезду 2П, водовод от проезда Нефтяников до п. Фестивальный	001920	500	2247,3	1987	ПВХ	30	90
	Водовод по проезду Нефтяников, уличный водовод по проезду 2П, водовод от проезда Нефтяников до п. Фестивальный	001920	500	2247,3	1987	ПВХ	30	90
	Водовод по проезду Нефтяников, уличный водовод по проезду 2П, водовод от проезда Нефтяников до п. Фестивальный	001920	400	1180	1987	ПВХ	30	90
	Водовод по проезду Нефтяников, уличный водовод по проезду 2П, водовод от проезда Нефтяников до п. Фестивальный	001920	200	1357,3	1987	ПВХ	30	90
Проезд 4П - КЦТБ	Уличный водовод северной промзоны по ул. Геофизиков	001902	150	1508,7	1989	ПВХ	30	83

Участок	Название по бухгалтерии	Реестровый №	Условный диаметр мм	Длина, м	Год ввода	Тип изоляции	Срок службы. лет	% износа
	Уличный водовод северной промзоны по ул. Геофизиков	001902	200	963,4	1997	ППУ	30	57
пр. Нефтяников - Восточная промзона - ул. Широкая	Уличные сети водопровода восточной промзоны	001923	200	1080	1996	ПВХ	30	60
	Уличные сети водопровода восточной промзоны	001923	400	9651	1996	ПВХ	30	60
п. Фестивальный - проезд 10П	Кольцевой водовод п. Фестивальный - 10П проезд Восточной промзоны	035007	200	2026,8	2001	ПВХ	30	43

Общий баланс подачи и реализации воды на территории города Когалыма представлен ниже (Таблица 16).

Таблица 16. Общий баланс подачи и реализации воды на территории города Когалыма

Водоснабжение	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Общий подъём, тыс.м ³	5 626,796	5153, 711	4 783, 934	4 544,396	4 386,2421
Пропущено через очистные сооружения, тыс.м ³	5 626, 796	5153,711	4 783, 934	4 544, 396	4 386,242
Собственные нужды предприятия, тыс. м ³	268,021	278, 754	197,369	180,617	175, 843
Подано воды в сеть, тыс. м ³	5 358, 775	4 874,957	4 586, 565	4 363, 779	4 210, 399
Реализация потребителям, тыс. м ³	3 780, 354	3 720, 904	3 923,104	3 922, 093	3 711,409
в.т.ч населению, тыс. м ³	2 579, 807	2 614, 542	2 897, 864	2 943, 195	2 704, 613
% от общей реализации	68,2%	70,3%	74%	75%	73%
в.т.ч бюджетофинансируемым организациям, тыс. м ³	275,648	253,030	244, 368	246, 738	246,915
% от общей реализации	7,3%	6,8%	6%	6%	7%
в.т.ч прочим организациям, тыс. м ³	924, 899	853,333	780, 872	732, 161	759, 881
% от общей реализации	24,5%	12,9%	20%	19%	20%
Утечка и неучтённый объем воды, тыс. м ³	1 578,421	1 154,053	663,461	441,686	498,990
% от поданной в сеть воды	28,1%	23,67%	14,47%	10,12%	11,85%
Итого вода для населения, тыс. м ³	2 579, 807	2 614, 542	2 897, 864	2 94,3 195	2 704,613
Итого вода для прочих потребителей, тыс. м ³	1 200, 547	1 106, 363	1 025,240	978, 899	1 006, 796

На протяжении последних лет наблюдается тенденция к рациональному и экономному потреблению холодной воды и, следовательно, снижению объемов реализации всеми категориями потребителей холодной воды.

Основным и самым крупным потребителем холодной воды на территории города Когалыма является население, поэтому уменьшение объемов потребления воды населением оказывает существенное влияние на общую тенденцию снижения водопотребления.

Утечки и неучтенные потери воды в 2014 г. составили 663,9 тыс. куб. м (14,47% от поданной в сеть воды). Потери воды в 2015 г. составили 10,12%, в 2016 г. – 11,85%. В целом наблюдается положительная динамика снижения этого показателя.

Для дальнейшего сокращения объема нереализованной воды (технологические потери, организационно-учетные, естественная убыль, утечки и хищения при ее транспортировании, хранении, распределении, коммерческие потери) и выявления причин потерь воды в промышленных и жилых районах поселка выделены зоны водопотребления с установленными приборами учета. Ежемесячно производится анализ структуры потерь воды, определяется величина потерь воды в системах водоснабжения, потери воды по зонам водопотребления с выявлением причин и предложениями по сокращению потерь воды.

Подъем - учет поднятой со скважин воды ведется 44-ми приборами учета ROSEMOUNT, смонтированными на каждой функционирующей скважине (44 скважины).

Выход со станции водоподготовки – учет объемов воды, поданной в водоводы второго подъема, ведется 2-мя приборами учета. В помещении насосной станции второго подъема на трубопроводах выхода воды к потребителю установлены приборы учёта расхода воды расходомеры ROSEMOUNT фирмы «FISHER – ROSEMOUNT», США Модель 8732C T12M4ED.

Конструктивная особенность приборов такова, что прибор отображает не показания, а моментальный расход, поэтому расход определяется не разницей показаний, а рассчитывается по моментальному расходу воды и фактически отработанного времени водоводов - каждую секунду контроллер DAMATIC XD_i «опрашивает» расходомеры и показывает мгновенный расход, при этом же, ежесекундно производится накопительный расход за сутки. Каждые сутки суточный складываемый расход обнуляется в 00ч 00мин. Все данные сохраняются на инфо-сервере metso DNA в составе системы автоматизации. Основной функцией инфо-сервера является сбор, хранение и представление данных для отчётов.

Таким образом, учету подлежит 100% воды поднятой из скважин и очищенной на станции водоподготовки.

Граница зон эксплуатационной ответственности организации ООО «Горводоканал» проходит по существующим границам города Когалыма.

Исходя из определения технологической зоны водоснабжения, в централизованной системе водоснабжения города Когалыма, можно выделить одну зону: технологическая зона водоснабжения, обслуживаемая ООО «Горводоканал».

Кроме того, на территории города Когалыма имеется в наличии ряд локальных водозаборных сооружений, не включенных в систему централизованного водоснабжения населенного пункта. Суммарная производительность таких водозаборов не превышает 15% от суммарного водопотребления города Когалыма. Как правило, такие водозаборы приурочены к отдельным объектам сельского хозяйства и промышленности.

Максимальная производительность водозабора (максимальный суммарный дебит скважин) составляет 31600м³/сут в год. С учетом фактической производительности водозабора в 2014 г. – 15784,8. м³/сут, резерв мощности водозабора составляет 50,7%.

Технологическое, насосное, энергетическое оборудование и высоковольтные линии электроснабжения имеют моральный и физический износ и не гарантируют безаварийной подачи воды.

Установленная мощность сооружений водоподготовки на территории города Когалым, составляет 60 тыс. м³/сут при фактической производительности станции водоподготовки в 2014 г. – 15784,8 тыс. м³/сут. в год, резерв мощности водозабора составляет 73,7%.

ВОС находятся в удовлетворительном состоянии и во время пиковых нагрузок могут обеспечить требуемую производительность Технологическое, насосное, энергетическое оборудование и высоковольтные линии электроснабжения имеют сравнительно невысокий моральный и физический износ и гарантируют безаварийную подачу воды

К показателям надежности системы водоснабжения города Когалыма относятся такие показатели как: аварийность, уровень потерь и неучтенных расходов, износ водопроводной сети, удельный вес аварийных и ветхих сетей, индекс реконструируемых сетей. Надежность системы водоснабжения города Когалыма характеризуется как удовлетворительная.

Аварийность системы водоснабжения на 2014 год составляет - 0,12 ед./км при норме 0,1 - 0,2 ед./км. При этом наблюдается динамика роста аварийности по сравнению с 2013 годом на 25%. Количество аварий на сетях водопровода в 2014 году составило 15 ед./км, при аналогичном показателе 11 ед./км в 2013 году. Показатель аварийности в 2015 г. составил 0,01 ед./км. В 2016 г. аварии и технологические нарушения, повлекшие длительное отключение водоснабжения отсутствовали.

Уровень потерь и неучтенных расходов на 2014 год сравнительно высок и составляет 14,47% от общего объема воды, поданного в сеть. В 2015-2016 гг. указанный показатель составил 10,12-11,85 %% соответственно. Наблюдается динамика снижения данного показателя.

Износ магистральных водопроводных сетей также сравнительно высок 59%, но в тоже время, количество ветхих водопроводных сетей относительно невелико и составляет 4,6 км (3,6% от общего количества водопроводных сетей в 2016 году.)

В 2015 г. выполнена реконструкция водопроводных сетей – 0,93 км, в 2016 г. - 0,7 км.

Показатели требуемого качества воды для хозяйственно-бытовых нужд должны определяться по СанПиН 2.1.4.1074-01. Обоснование, характеристика, норма расхода для водопотребляющего оборудования должны определяться в соответствии с технологическими регламентами, паспортами по эксплуатации.

Фактические данные по химическому составу питьевой воды на водоочистных сооружениях города по представленному предварительному анализу соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 к воде питьевого качества (Таблица 17).

Таблица 17. Данные по химическому составу питьевой воды на водоочистных сооружениях

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	ПДК для питьевой воды	Качественные показатели	
				Сырая вода	Выход к потребителю
1	Температура	градусы		1	1,8
2	pH	единицы pH	в пределах 6 - 9	6,6	6,63
3	Запах	баллы	2	3/3	1/1
4	Привкус	баллы	2	22	1
5	Цветность	градусы	20 (35) <1>		10
6	Мутность (по каолину)	мг/дм ³	2,6 (3,5) <1> 1,5 (2) <1>	<0,58	<0,58
7	Остаточный хлор	мг/дм ³	0,3 - 0,5	-	0,20
8	Аммиак по N	мг/дм ³	2	1,52	0,94
9	Нитраты по NO ₃	мг/дм ³	45	<0,1	0,421
10	Нитриты	мг/дм ³	3	<0,002	0,012
11	Щелочность	мг-экв. /л	0,3 - 0,5	1,89	1,79
12	Жесткость	мг-экв. /л	7	1,03	1,01
13	Хлориды	мг/дм ³	350	2,47	2,94
14	Железо общее	мг/дм ³	0,3	3,66	0,19
15	Окисляемость перманганатная	мг/дм ³	5	3,99	3,33
16	Магний	мг/дм ³	20-85	6,38	6,16
17	Сульфаты	мг/дм ³	500	<1,0	<1,0
18	Марганец	мг/дм ³	0,1	0,1	0,09
19	Медь	мг/дм ³	1	0,1	0,08
20	Сухой остаток	мг/дм ³	1000	139	127
21	Фосфаты	мг/дм ³	3,5	1,63	0,07
22	Углекислота свободная	мг/дм ³	-	43	38
23	Кислород	мг/дм ³	-	-	8,08
24	Фториды	мг/дм ³	1,2	<0,1	<0,1
25	ОМЧ	число бактерий в 1 мл	<100	0	0
26	Бактерии семейства Enterobacteriaceae	число бактерии в 100 мл	отс.	отс.	отс.

Лабораторный контроль подземного и поверхностного источника проводится в рамках производственного контроля ООО «Горводоканал».

На данный момент проблемы на водозаборе отсутствуют, имеющиеся мощности используются без перегрузки и обеспечивают бесперебойное, качественное водоснабжение города и промышленной зоны.

Известно, что одним из постоянных источников концентрированного загрязнения поверхностных водоемов являются сбрасываемые без обработки воды, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки. Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также

бактериальные загрязнения, попадая в водоем, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению сообщества, способствующего процессам самоочищения.

В городе Когалыме сброс промывных вод в поверхностные водоемы не производится, все промывные воды отводятся на канализационные очистные сооружения.

При эксплуатации ВОС используется технологии без применения хлора. Вместо жидкого хлора используются новые эффективные обеззараживающие реагенты (гипохлорит натрия) совместно с УФ обеззараживанием. Это позволяет не только улучшить качество питьевой воды, практически исключив содержание высокотоксичных хлорорганических соединений в питьевой воде, но и повышает безопасность производства до уровня, отвечающего современным требованиям, за счет исключения из обращения опасного вещества – жидкого хлора.

При анализе сложившейся ситуации на территории города Когалыма следует отметить существование ряда серьезных проблем, требующих принятия срочных решений:

- на отдельных участках водопроводной сети диаметры существующего водопровода занижены, в связи с чем, на них наблюдаются высокие потери напора. Снижение пропускной способности труб возможно также связано с их зарастанием с течением времени;
- вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов. Отсутствие надежной наружной и внутренней гидроизоляции, агрессивность грунтовых вод, грунта и транспортируемой воды, наличие блуждающих токов приводит к значительной коррозии металлических труб, и к снижению фактического срока их службы. Зарастание внутренней поверхности продуктами коррозии или карбонатными отложениями приводит к снижению пропускной способности трубопроводов, повышению затрат электроэнергии на транспортирование воды;
- внутренняя поверхность металлических трубопроводов водоснабжения, не имеющая защитного покрытия, в условиях агрессивности воды подвергается коррозии;
- продукты коррозии металлических трубопроводов, состоящие, в основном, из окислов железа, отлагаются на внутренней поверхности труб водопроводной сети. В большей степени отложения проявляются на удаленных от водопроводных станций и тупиковых участках сети, в частности на вводах. Слой отложений в трубах на отдельных участках достигает 10...15 мм. В результате сечение трубы уменьшается до 50%. Износ трубы из-за коррозии местами достигает 45%. Продукты коррозии представляют собой рыхлый пористый осадок, легко разрушающийся при механическом воздействии. Интенсивная коррозия стальных трубопроводов в результате появления в воде растворенных окислов железа приводит к ухудшению качества воды в системе;
- неполный охват ветхого и аварийного жилого фонда левобережной части города приборами учета воды (отсутствует такое требование (в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении») либо отсутствует техническая возможность установки приборов учета воды (в соответствии с приказом Минрегиона России от 29.12.2011 г. № 627);
- большинство трубопроводов водопроводной сети были построены и введены в эксплуатацию десятки лет назад, без учета требований надежности по применяемым материалам и организационно-техническим возможностям эксплуатирующей организации и в настоящее время имеют физический износ.

В соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все потребители холодной воды должны быть оснащены приборами учета.

В настоящее время на территории города Когалыма активно снабжаются приборами учета воды промышленные предприятия, прочие потребители, потребители бюджетной сферы, а также дома ЖСК, ТСЖ, УК, общежития.

Немаловажным направлением работы по установке коммерческих приборов учета является переход на установку приборов высокого класса точности (С вместо В), имеющих высокий порог чувствительности, а также использование приборов с импульсным выходом, и перспективным переходом на диспетчеризацию коммерческого учета.

На территории города Когалыма наблюдается динамика увеличения доли абонентов, учет водопотребления которых ведется по показаниям приборов. Так в 2013 году общедомовыми приборами учета холодной воды было обеспечено 259 многоквартирных домов (56,3% от общего количества многоквартирных жилых домов). На конец 2014 года данное значение увеличилось до 298 (63,4% от общего количества). В 2016 г. общедомовыми приборами учета оснащено 312 многоквартирных домов (66,4% от общего количества домов).

Из жилых домов частного сектора в 2013 году приборами учета холодной воды был обеспечен 61 дом (49,2% от общего количества частных жилых домов), а в 2014 году этот показатель вырос до 65 домов (58,6% от общего количества частных жилых домов).

По состоянию на 1 января 2017 года в городе Когалыме из 17 858 квартиры оснащено индивидуальными приборами учёта холодного водоснабжения 16 683 квартиры (93,4%).

|Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

«ООО «Горводоканал» на сегодняшний день имеет в своём составе 6 цехов и осуществляет свою деятельность в следующих направлениях: содержание и эксплуатация в технически исправном состоянии находящихся в его ведении инженерных сетей, водопроводных и канализационных устройств и сооружений оборудования; обеспечение бесперебойного водоснабжения и водоотведения всех потребителей; эксплуатация скважин минеральной воды с использованием её для больнеологических нужд; проведение лабораторного контроля качества питьевой воды и сточных вод; контроль за превышением нормативов сброса загрязняющих веществ в систему канализации предприятиями-абонентами.

По данным «Отчета о финансовых результатах (распределение воды)» за 2016 год ООО «Горводоканал» получило прибыль от продаж в размере 5364 тыс. руб., что составляет 2,13% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль снизилась на 2229 тыс. руб., или на 29,4%.

В 2016 г прибыль предприятия по виду деятельности (распределение воды) составила 4845,0 тыс. рублей, выросла выручка от продаж на 2097,0 тыс. руб.

В 2016 году ООО «Горводоканал» реализовано потребителям 3 721,3 тыс. куб. м. воды на сумму 113,4 млн. рублей.

3.3 Водоотведение

|Описание организационной структуры

Организацией, осуществляющей водоотведение города Когалыма, является «ООО «Горводоканал». В ведении ООО «Горводоканал» находится система централизованного водоотведения города, обеспечивающая отвод сточных вод от 100 % населения города.

В соответствии с Концессионным соглашением № 2 в отношении имущественного комплекса «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» от 20.04.2009 Комитет по управлению муниципальным имуществом Администрации города Когалыма предоставляет права владения и пользования имущественным комплексом «Система водоснабжения и водоотведения города Когалыма» ООО «Горводоканал».

Между КГ МУП «Водоканал», ранее осуществлявшим права владения и пользования имущественным комплексом системы водоснабжения и водоотведения города Когалыма, и ООО «Горводоканал» заключен договор переуступки прав.

Очистка сточных вод на городских канализационных очистных сооружениях КОС-19000 и последующий сброс очищенных стоков в реку Кирилл-Высь-Ягун осуществляется на основании решения департамента по нефти, газу и минеральным ресурсам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры о предоставлении водного объекта в пользование для сброса сточных вод № 86-13.01.11.1001-Р-РСХБ-С-2010-00313/00 и разрешения на сброс загрязняющих веществ № 17-09.

ООО «Горводоканал» осуществляет свою деятельность с момента государственной регистрации – с 11.02.2009 г. в соответствии с требованиями Гражданского кодекса РФ и Федерального закона РФ от 08.02.1998 №14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью». Данная организация является юридическим лицом, имеет самостоятельный баланс.

Основными видами деятельности ООО «Горводоканал» является:

- перекачка и очистка сточных вод для различных групп абонентов;
- бесперебойное обеспечение услугой водоотведения всех потребителей;
- содержание и эксплуатация инженерных сетей и объектов системы водоотведения;
- проведение текущих и капитальных ремонтов инженерных сетей и оборудования, зданий и сооружений предприятия;
- проведение мероприятий по техническому перевооружению и модернизации производства, комплексной механизации и автоматизации производственных процессов, эффективному использованию средств автоматизации;
- проведение контроля сброса сточных вод в водные объекты в соответствии с требованиями нормативных документов.

Собственником систем централизованного водоотведения (имущества) ООО «Горводоканал» является Администрация города Когалыма. На основании концессионного соглашения №2 от 20.04.2009 года система централизованного водоотведения города Когалыма передана на обслуживание ООО «Горводоканал» на период до 31 декабря 2023 года.

Взаимоотношения с абонентами (потребителями) ООО «Горводоканал» осуществляются на основании договора, относящегося к публичным договорам, предметом которого является оказание услуг по отпуску питьевой воды и приему сточных вод.

В соответствии с постановлением Администрации города Когалыма от 25 августа 2014 г. № 2169 в качестве гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения в границах муниципального образования города Когалыма определена организация ООО «Горводоканал».

|Анализ существующего технического состояния системы

3.3.2.1 Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения (канализационные очистные сооружения)

Система водоотведения города Когалыма является неполной раздельной, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой, общественной застройки и промышленных предприятий, а ливневая сеть проложена для сбора дождевых стоков вдоль магистральных улиц и с прилегающих территорий. Дополнительно в сети водоотведения происходит поступление дождевых стоков из-за недостаточно развитой системы ливневой канализации города. На территории города Когалыма повсеместно функционирует централизованная система водоотведения, представляющая собой сложный комплекс инженерных сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющие:

- сбор и транспортировка сточных вод на городские канализационные очистные сооружения (далее КОС);
- очистка сточных вод на городских КОС;
- сброс очищенных стоков в водоем. Утилизация сухого остатка.

Основные данные об объектах системы водоотведения:

- 1) канализационные насосные станции (далее КНС) - 31 шт.;
- 2) КОС г. Когалыма - 1шт.;
- 3) канализационные сети протяженностью 104 км.

Отвод талых вод и осадков с проезжей части магистральных автодорог и микрорайонов осуществляется централизованной ливневой канализацией, протяженностью - 43,2 км. Производительность очистных сооружений ливневой канализации 100 м³ /час со сбросом в реку Кирилл – Высь-Ягун.

Износ канализационных очистных сооружений составляет 85%. Износ канализационных насосных станций - 42%.

Характеристики установленного оборудования городских КОС и КНС представлены ниже (Таблица 18, Таблица 19).

Таблица 18. Характеристика установленного оборудования городских КОС

Объект	Участок	Оборудование		Марка	Мощность установленная Р _{ус}	Кол-во	Год ввода в экпл.
Городские КОС	ПНС		Насос	CM 250-200-400	75	1	
			Насос-част	FLYGT 3301.180	55	2	
	ДНС		Насос	FLYGT 3153.181	9	2	
	КНС		Насос	CM 100-65-200/2	37	1	
			Насос	CM 100-65-200/2	18,5	1	
	Зал фильтров		Насос	K 100-65-200/2	37	1	
		ЧПВ	Насос-част	Sewablock K125-315G	22	2	
		ГПВ	Насос-част	CM 150-125-315/4	45	2	
	Зал турбо-наг.		Воздуходувка-част	DT-100/802	250	1	
			Воздуходувка	DT-100/802	250	1	
			Воздуходувка	DT-100-550	200	1	
			Воздуходувка	DT-65/102	30	1	
	Электролизная		Насос дозатор	GA170P6O2	0,18	2	
			Водонагреватель	Polaris	5,5	1	
	Барабанные сетки		Редуктор		4,5	3	

Фактическая производительность городских КОС составляет 14-15 тыс. м³/сут, проектная – 15 тыс. м³/сут. Тип очистки – биологическая с доочисткой. Санитарно-защитная зона составляет 400 метров.

Оценка существующих мощностей системы водоотведения, а также масштабов строительства жилых домов показала, что при дальнейшем развитии системы водоотведения, производственной мощности городских КОС недостаточно, в связи с чем, требуется увеличение производительности очистных сооружений для обеспечения прогнозного объема водоотведения и требуемого запаса мощности.

Таблица 19. Характеристика установленного оборудования канализационных насосных станций

№ п/п	Номер КНС	Номер насоса, тип, марка	Кол-во	Q, м3/ч	Н, м	Р эл двиг. кВт	Примечания
1.	КНС- 1 /город /	1. FLYGT 3153.180 0520307 1460об/мин cos 0,81 9 кВт 19 А IP 68 40оС 2006 год	1	200	20	9 кВт	
		2. FLYGT 3153.180 0520306 1460об/мин cos 0,81 9 кВт 19 А IP 68 40оС 2006 год	1	200	20	9 кВт	
2.	КНС- 2 /город /	1. FLYGT 3152 28А	1	204	15	13,5 кВт	
		2. FLYGT 3152 28А	1	204	15	13,5 кВт	установлен 2017 год
3.	КНС- 3 /город /	1. FLYGT 3170 2009 год	1	266	15	22 кВт	
		2. Flugt 3170.180 0120009 2008 год	1	266	15	22 кВт	
4.	КНС- 4 /город /	1. FLYGT 3152.180	1	250	15	13,5 кВт	12.03.13 после капремонта
		2. Flugt NP 3171.181 -0730006 1465 об/мин 319 кг 2008 год	1	266	20	18,5 кВт	
5.	КНС- 5 /город /	1. Flugt 3152.980 S 004000 13.5 кВт 28А	1	266	15	13,5 кВт	22.05.2013
		2. FLYGT 3170 .180 2008 год	1	266	15	22 кВт	
6.	КНС- 6 /город /	1. Флюгт NP 3171.180 2007 год	1	266	15	15 кВт	замена Сарлин в октябре 2012 года
		2. Сарлин S 2554 AM1A511Z № 133587 Q 280м3/ч Н 45-8 м 2004 год	1	280	45	56 кВт	
		3. Flugt 3152.980 S	1	266	15	13,5 кВт	
7.	КНС- 7 /город /	1. FLYGT 3152.181 S0040003 2006 год IP68 28 А 1450 об/мин	1	204	20	13,5 кВт	установлен 26.05.2014 после капремонта
		2. Flugt 3171.180 0250014 1460 об/мин 28А 13 кВт	1	204	20	13,0 кВт	установлен 19.06.2014
8.	КНС- 8 /город /	2. Flugt 3170.180 - 0110001 2005 год 1455 об/мин. 44 А	1	266	20	22 кВт	05.04.2013 год капремонт
		2.Flugt 3171.180	1	266	15	13,5 кВт	Установлен 2017 год после кап. ремонта (13120час)
9.	КНС- 10 /город /	1. Флюгт NP 3152.180 2005 год	1	26	15	18,5 кВт	
		2. Флюгт NP 3152.180 2004 год	1	266	15	18,5 кВт	
10.	ГКНС- 1 /город /	1. Flugt 3231.605 –S1431159 134А 70 кВт 1480об/мин 2014 год 740 кг		600	20	70 кВт	установлен 07.07.2014 года моточасы 49078,94
		2. Флюгт NP 3301.180 - S0720062 55 кВт капремонта Q 600 м3/ч Н 20м 106 А		600	20	55 кВт	замена 27.05.2013
		3 FLYGT NT 3300.181-0230042 1475 об/мин 54 кВт 105 А 900 кг 2008 год		600	20	54 кВт	установлен 10.03.2014 год
		4. Флюгт NP 3301.180 - S0720062 55 кВт капремонта Q 600 м3/ч Н 20м 106 А		600	20	55 кВт	2. Флюгт NP 3301.180 - S0720062 55 кВт капремонта Q 600 м3/ч Н 20м 106 А
11.	КНС /частный сектор/	1. CM-80-50-200/2	1	50	50	18,5кВт	
		2. CM 100-65-200/2 2006 год	1	100	50	37кВт	

№ п/п	Номер КНС	Номер насоса, тип, марка	Кол-во	Q, м3/ч	Н, м	Р эл двиг. кВт	Примечания
12.	КНС – Ледовый дворец	1. FLYGT NT 3127. 605 2008 год	1	60	12	4,7 кВт	
		2. FLYGT NT 3127. 605 2008 год	1	60	12	4,7 кВт	
13.	КНС – Ливневая	1. FLYGT 3153.181-0720109 1460 об/мин. 20 А 2008 год	1	100	52	9 кВт	
		2. FLYGT 3153.181-0740110 1460 об/мин. 20 А 2008 год	1	100	52	9 кВт	
14.	КНС УНИР	1. FLYGT NT 3127 4,7 кВт 2007 год	1	60	12	4,7 кВт	
		2. FLYGT NT 3127 4,7 кВт 2007 год	1	60	12	4,7 кВт	
15.	КНС – Восточная промзона	1. Flugt 3171.180 - 0250012 13кВт 1460об/мин. 16/28А 20м IP68 2007 год	1	266	20	13 кВт	замена рабочего колеса 30.03.2014
		2. FLYGT 3170 2006 год	1	266	15	13 кВт	
16.	КНС Миллениум	1. CM 80-50-2006-2 2007 год эл. двигатель АИРХМ132У3 №4749 11кВт 21 А 2910об/мин 2006 год IP 54	1	100	52	11 кВт	замена электрических двигателей в октябре 2012 года
		2. CM 80-50-200 эл. двигатель 5АИ 160М2У2 №ОР200610714 18,5 кВт 2930об/мин 2005 год	1	100	52	18,5 кВт	
17.	КНС- 1 Северная	1. FLYGT 3153.180	1	200	20	9 кВт	Установлен после кап ремонта
18.	КНС- 2 Северная	1. Flugt NP 3171.180 0230043 2002 год	1	266	15	18,5 кВт	
		2. Флюгт NP 3171.180 2009 год	1	266	15	18,5 кВт	
19.	КНС- 3 Северная	1. Flugt 3153.181 0720112 9кВт 1460 об/мин. IP68 2006 год	1	200	20	9 кВт	
		2. Flugt 3153.181 без бирки аналог 2006 год	1	200	20	9 кВт	
20.	КНС- 4 Водозабор	1. Flugt NP 3171.180 0230041 2002 год	1	204	15	18,5 кВт	
		2. Flugt NP 3171.180 0230040 2002 год	1	204	15	18,5 кВт	
21.	КНС – 1 поселок	1. Flugt 3153.181-0450134 1460 об/мин 9 кВт 2008 год	1	52	20	9 кВт	
		2. Flugt 3153 1460 об/мин 9 кВт 2008 год	1	52	20	9 кВт	
22.	КНС – 2 поселок	1. Flugt NT 3153-181-0770034 9 кВт 1460 об/мин 20А 2006 год 240 кг	1	120	12	9 кВт	
		2. Flugt T NT 3127.181 №0720447 1460 об/мин 4,7 кВт 2007 год	1	60	12	4,7кВт	
23.	КНС – 3 поселок	1. Flugt NT 3153.180 0420247 9 кВт 1460 об/мин 2007 год	1	120	12	9 кВт	
		2. Flugt NT 3153.180 0420246 9 кВт 1460 об/мин 2005 год	1	120	12	9 кВт	
24.	КНС – 4 поселок	1. Flugt 3127.181 -0621056 10 А 1460 об/мин 4,7 кВт 2007 год	1	52	20	4,7 кВт	установлен 25.03.2014 после капремонта

№ п/п	Номер КНС	Номер насоса, тип, марка	Кол-во	Q, м3/ч	Н, м	Р эл двиг. кВт	Примечания
		2. Flugt 3153.181-0770033 20А 1460 об/мин 9 кВт 2007 год	1	52	20	9 кВт	
25.	КНС – 5 поселок	1. FLYGT NT 3153.181-0770039 9 кВт 1460 об/мин 2008 год	1	120	20	9 кВт	
		2. FLYGT NT 3153.181-0740111 9 кВт 1460 об/мин 2008 год	1	120	20	9 кВт	
26.	КНС – 7 СМП	1. Grundfos AP 100.100.130 № 96003736 13 кВт 40°C 30 А Н 20 м 202 м3/час 216 кг IP 58	1	202	20	13 кВт	установлен 2017 года
		2. FLYGT NT 3301 1475 об/мин 54 кВт 2007 год	1	202	20	54 кВт	снят на ГКНС блок №2
		3. Установлен FLYGT3170.180 2004 год	1	500	20	22 кВт	из ремонта 29.04.2012
27.	КНС – 8 НГДУ	1. СМ 100-65-200а/2 2005 год двигатель 5АИ 132 11 кВт 1440 об/мин 22 А 2013 год	1	106	27	11 кВт	электродвигатель нас. №1 установлен 11.12.2013 года
		2. СМ 100-65-200б/2 2006 год двигатель АИР 160 18,5 кВт 1500 об/мин	1	106	27	18,5 кВт	
28.	КНС – 9 АО «СУЭК»	1. FLYGT NT 3153 .181 - 0620418 1460 об/мин 9 кВт 2007 год	1	120	12	9 кВт	
		2. FLYGT NT 3153.181-0620417 1460 об/мин 9 кВт 2007 год	1	120	12	9 кВт	
29.	КНС – 10 НГДУ	1. FLYGT - CP-3102-180 3,1 кВт 2001 год	1	30	20	3.1 кВт	
		2. FLYGT - CP-3102-180 3,1 кВт 2001 год	1	30	20	3.1 кВт	
30.	КНС -11 МПС	1. Flugt NT 3127.181-0621059 Ipaб.10А 1460 об/мин 4,7 кВт 198 кг IP 68 2005 год	1	52	20	4,7 кВт	КНС -11 МПС
		2. Flugt NT 3127.181-0621060 Ipaб.10А 1460 об/мин 4,7 кВт 198 кг IP 68 2005 год	1	52	20	4,7 кВт	
31.	КНС Мечеть	1. Иртыш НФ 65/160.132 3/2 300 3кВт 3000 об/мин 25 м3/ч Н 13 м май 2007 года	1	25	13	3 кВт	замена сальников декабрь 2012 года
32.	КНС -1 шмидта	AFP 1045/2В-МЕ160/4ЕХ	2	225	30	17 кВт	
33	КНС -1 шмидта	AFP (K) 1543/А-МЕ220/4ЕХ	2	430	30	34 кВт	

Существующие сооружения не обеспечивают требуемой степени очистки фосфатам, нитритному и нитратному азоту, а также по общему железу (фактические данные аккредитованной лабораторией ООО «Горводоканал» за 2016 год).

В соответствии с технологическим регламентом избыточный активный ил из блоков биологической очистки перекачивается на иловые площадки, где предусмотрено его подсушивание и обеззараживание. Количество площадок – 2. Размер 75х100 м. Рабочая глубина – 1,5 м.

Иловые площадки выполнены согласно СП 32.13330.2012 «СНиП 2.04.03-85 «Канализация. Наружные сети и сооружения» на искусственном бетонном основании, оборудованы системой дренажных труб и фильтрующих колодцев для сбора надильовой воды и отведения её в «голову» очистных сооружений через дренажную насосную станцию (ДНС).

Согласно СанПиН 2.1.7.573-96 «Почва. Очистка населенных мест. Бытовые и промышленные отходы. Санитарная охрана почвы. Гигиенические требования к использованию сточных вод и их осадков для орошения и удобрения» обеззараживание и обезвоживание осадка сточных вод может быть осуществлено выдерживанием на иловых площадках в условиях I и II климатических районов в течение не менее 3-х лет.

В 2017 году ООО «Бифар» г. Москва были проведены исследования качественного состава ранее накопленного осадка. Получен сертификат качества, в соответствии с которым осадок отнесён к пятому классу опасности и рекомендован к использованию в придорожном озеленении, при благоустройстве территорий на основании ГОСТ 17.4.3.07-2001 «Охрана природы. Почвы. Требования к свойствам осадков сточных вод при использовании их в качестве удобрений» и СанПиН 2.1.573-96.

Количество образуемого в год осадка в среднем составляет 400 – 600 тонн/год.

На очистных сооружениях требуется проведение реконструкции для внедрения систем механической очистки, расширения до требуемой производительности 22,5 тыс. м³/сут и модернизации в целях снижения в сбрасываемых сточных водах концентрации взвешенных веществ, азота нитратов, азота нитритов, фосфатов. А также требуется модернизация системы обеззараживания и дополнительной дезинвазии сточных вод и их осадков.

Износ канализационных сетей составляет в среднем 66%. Износ магистральных канализационных сетей составляет в среднем 73%. Реестр уличных канализационных коллекторов представлен ниже (Таблица 20).

Таблица 20. Реестр уличных канализационных коллекторов

Наименование по бухгалтерии	Реестр. №	Назнач. трубопр.	Диаметр, мм	Длина, м	Год ввода	Материал
Напорный коллектор канализации ГКНС-городские КОС	034428	напорный кол.	700	5505,2	1986	сталь
напорный коллектор канализации от КНС-1 и КНС-2 города	001866	напорный кол.	300	1620	1982	сталь
напорный коллектор канализации от КНС-1 и КНС-2 города	001866	напорный кол.	200	392,4	1982	сталь
Сборный самотечный коллектор по ул. Др. Народов	034421	самотечный кол.	400	275,8	1989	чугун
Самотечный канализационный коллектор по ул. Мира	001886	самотечный кол.	600	362,1	1985	чугун
Самотечный канализационный коллектор по ул. Мира	001886	самотечный кол.	800	233,6	1985	чугун
Самотечный канализационный коллектор по ул. Мира	001886	самотечный кол.	600	499,2	1984	Ж/бетон
Самотечный канализационный коллектор по ул. Молодежная до КНС-3	001885	самотечный кол.	500	490	1984	Ж/бетон
Фекальный магистральный коллектор от КНС -3 до ГКНС	034424	напорный кол.	300	115,4	1986	сталь
Фекальный магистральный коллектор от КНС -3 до ГКНС	034424	самотечный кол.	900	366,1	1986	Ж/бетон
Фекальный магистральный коллектор от КНС -3 до ГКНС	034424	самотечный кол.	600	368	1986	Ж/бетон
Фекальный магистральный коллектор от КНС -3 до ГКНС	034424	самотечный кол.	600	587,3	1986	Ж/бетон

Наименование по бухгалтерии	Реестр. №	Назнач. трубопр.	Диаметр, мм	Длина, м	Год ввода	Материал
Канализационный коллектор КНС-4 - К-8 - К18	034422	напорный кол.	150	796	1988	сталь
Канализационный коллектор КНС-4 - К-8 - К18	034422	самотечный кол.	400	305	1988	Ж/бетон
Напорная фекальная канализация от КНС-5 до К-93(к-9)	034423	напорный кол.	300	247	1989	сталь
Напорная фекальная канализация от КНС-5 до К-93(к-9)	034423	самотечный кол.	600	42,9	1989	чугун
Напорный коллектор по пр. Нефтяников от КНС-6 до КГ(К-31)	001860	напорный кол.	400	3117	1989	сталь
Главный коллектор по ул. Градостроителей от КГ(К-31) ДО к-21	001844	самотечный кол.	900	953,7	1988	Ж/бетон
Сборный самотечный коллектор от К-55 -- КНС - 7	034419	самотечный кол.	300	151	1989	чугун
Напорный коллектор КНС-7 (13 мкр)	034420	напорный кол.	200	200	1990	сталь
Фекальный коллектор по ул. Сибирская от К-18 до КНС-8	034426	самотечный кол.	500	678,5	1991	чугун
Напорно-самотечный коллектор по ул. Ленинградской от КНС-8 до главного коллектора (К-21(1))	001861	напорный кол.	300	1790,2	1988	сталь
Напорно-самотечный коллектор по ул. Ленинградской от КНС-8 до главного коллектора (К-21(1))	001861	самотечный кол.	500	232,1	1988	чугун
Самотечный канализационный коллектор по ул. Северной, ул. Мира до КНС-10	001878	самотечный кол.	500	366,7	1994	чугун
самотечный канализационный коллектор по ул. Северной, ул. Мира до КНС-11	001878	самотечный кол.	400	284,7	1994	чугун
Напорно-самотечный коллектор от КНС-10 до гл. Коллектора по ул. Прибалтийской	001913	напорный кол.	200	147,4	1994	сталь
Напорно-самотечный коллектор от КНС-10 до гл. Коллектора по ул. Прибалтийской	001913	самотечный кол.	500	824,2	1994	чугун
Канализационный коллектор - 11 мкр Ледовый дворец		напорный кол.	100	246	2000	сталь
Напорный коллектор КНС-ИЧЗ	034418	напорный кол.	100	158	1997	сталь
Напорная фекальная канализация от КНС Миллениум	034429	напорный кол.	200	1224	1993	сталь
Инженерные сети	001908	напорный кол.	200	1374	1988	сталь
Инженерные сети	001908	напорный кол.	150	1968	1988	сталь
Инженерные сети	001908	самотечный кол.	400	123	1988	сталь
Инженерные сети	001908	напорный кол.	150	850	1988	сталь
Инженерные сети	001908	напорный кол.	150	1222	1988	сталь
Канализационные сети р. Пионерный	001883	напорный кол.	150	762,6	1995	сталь
сборный самотечный коллектор от КГ КНС-5 до ул. Широкая	034427	самотечный кол.	200	222	1995	сталь

Наименование по бухгалтерии	Реестр. №	Назнач. трубопр.	Диаметр, мм	Длина, м	Год ввода	Материал
сборный самотечный коллектор от КГ КНС-5 до ул. Широкая	034427	самотечный кол.	300	184,5	1995	сталь
Инженерные сети	001908	самотечный кол.	400	489	1995	сталь
Канализационные сети КНС-6, КНС-8 ЦНИПР	001929	напорный кол.	150	192	1995	сталь
Канализационные сети КНС-6, КНС-8 ЦНИПР	001929	самотечный кол.	200	335,5	1995	сталь
Главный канализационный коллектор восточной промзоны КНС-7(Л.ч.г.) - КНС-3-КГ(К-49)	001865	напорный кол.	200	4620	1993	сталь
Главный канализационный коллектор восточной промзоны КНС-7(Л.ч.г.) - КНС-3-КГ(К-49)	001865	самотечный кол.	400	943	1991	сталь
Канализационные сети КНС-6, КНС-8 ЦНИПР	001929	напорный кол.	100	984	1995	сталь
Фекальный магистральный коллектор от КНС-9 (СУЭКС)	035008	напорный кол.	150	1052		
Фекальный магистральный коллектор от КНС-9 (СУЭКС)	035008	самотечный кол.	300	10		
Напорный коллектор КНС-10 (ЛЧГ)	035009	напорный кол.	150	190	2001	сталь
Напорный канализационный коллектор КНС-МПС до КГ пос. Фестивальный	035010	напорный кол.	150	846	2004	пластик
Напорный коллектор фекальной канализации от ВОС до КНС-8	039633	напорный кол.	200	3462	2002	сталь
Магистральные сети канализации северной промзоны	001918	напорный кол.	200	2252	1998	сталь
Магистральные сети канализации северной промзоны	001918	самотечный кол.	300	92	1997	сталь
Магистральные сети канализации северной промзоны	001918	напорный кол.	200	1800	1998	сталь
Магистральные сети канализации северной промзоны	001918	самотечный кол.	300	64	1997	сталь
Магистральные сети канализации северной промзоны	001918	напорный кол.	200	1500	1998	сталь
Канализация северной промзоны - котельная КГ КНС-19 -- К-41	001887	самотечный кол.	400	419,8	1988	чугун
Канализация северной промзоны - котельная КГ КНС-19 -- К-41	001887	самотечный кол.	300	202,2	1988	чугун
Канализация северной промзоны - котельная КГ КНС-19 -- К-41	001887	самотечный кол.	150	170	1988	чугун
Главный канализационный коллектор восточной промзоны КНС-7 (Л.ч.г.) - КНС-3-КГ(К-49)	001865	напорный кол.	400	5500	1991	сталь
Главный канализационный коллектор восточной промзоны КНС-7(Л.ч.г.) - КНС-3-КГ(К-49)	001865	напорный кол.	200	490	2003	сталь
Главный коллектор по пр. Нефтяников от КГ(К-49) до КНС-6	001846	самотечный кол.	600	44,1	1988	чугун
Главный коллектор по пр. Нефтяников от КГ(К-49) до КНС-7	001846	самотечный кол.	700	856,2	1988	чугун
Самотечный коллектор К-94 КНС-УНИР	001845	самотечный кол.	400	974	1990	сталь
Самотечный коллектор К-94 КНС-УНИР	001845	напорный кол.	150	72	1998	сталь

Общий баланс водоотведения на территории города Когалыма приведен ниже (Таблица 21).

Таблица 21. Общий баланс водоотведения на территории города Когалыма

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2012	2013	2014	2015	2016
1	Объем принятых стоков на КОС19000	тыс.м3/год	4900,787	4488,43	4230,069	4167,752	3758,563
2	Неучтенный приток сточных вод (вкл. собственные технологические сбросы, дождевая вода)	тыс.м3/год	1250,551	1079,728	769,702	714,357	626,313
3	Реализация (принято от различных групп абонентов без учета собственных технологических сбросов)	тыс.м3/год	3650,236	3408,702	3460,367	3453,395	3132,25
3.1	Население	тыс.м3/год	2581,513	2400,623	2428,956	2552,514	2220,341
3.2	Бюджетофинансируемые организации	тыс.м3/год	268,815	245,274	233,497	231,940	226,682
3.3	Промышленные предприятия	тыс.м3/год	799,908	762,805	797,914	668,941	685,227

Приборы коммерческого учета сточных вод отсутствуют. В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей г. Когалыма осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере водоотведения.

Фактический расчет количества сточных вод:

- количество принятых сточных вод от населения рассчитывается в соответствии с Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.02.2012г. № 124, а также Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011г. №354. Доля объемов, рассчитанная данным способом составляет 71% от всех сточных вод принятых от всех потребителей. Прочим потребителям количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды согласно Правилам организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 г. N 776 и составляет 29%.

Прогнозный расчет количества сточных вод:

- количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

В процессе деятельности ООО «Горводоканал» осуществляет сбор, транспортировку, очистку и сброс очищенных сточных вод от жилой застройки. КНС работают локально, в автоматическом режиме, без обслуживающего персонала и не зависят от диспетчерского пункта. Контроль за состоянием объектов осуществляется с помощью телеметрии «Омь». Система сертифицирована. Сертификаты №№ 2232, 2684, 2685, лицензии ОМК №003105, № 11-96. В качестве канала связи используется радиоканал

Учет принятых на КОС сточных вод осуществляется прибором учета «АКРОН-01», № 4996, смонтированным на подаче стоков в голову очистных сооружений, из которого исключаются объемы оборотной воды и объем воды для промывки барабанных сеток (т.к. повторно учитывается вводным счетчиком), учтенной счетчиком на технологические нужды. Обратная промывная вода (минусуется, т.к. оборотная и учтена счетчиком «АКРОН-01», № 4996) - «АКРОН-01», № 5161

Объем холодной воды, использованный на нужды (в том числе хозяйственно-бытовые) цехов КОС, ЛБХИ, ПДС, материальный склад, транспортного цеха сбрасываются в канализацию уже после вводного прибора учета поступающих на КОС стоков, поэтому их объем с общим объемом суммируется.

Нужды цехов (КОС, лаборатория, транспортный цех, ПДС, материальный склад) - ВМХ-80 №9877538.

Промывка барабанных сеток (минусуется, т.к. учтена счетчиком ВМХ-80 №9036213) - СГВ-15 №21522674.

Исходя из определения технологической зоны водоотведения, в системе водоотведения города Когалыма, можно выделить одну технологическую зону: зона городских КОС.

Технологическая зона городских КОС охватывает всю территорию города Когалыма, включая находящийся в 15 км к северо-востоку от административного центра п. Ортьягун.

Из расчетов видно, что при прогнозируемой тенденции к подключению новых потребителей, при существующих мощностях КОС имеется дефицит по производительностям основного технологического оборудования, в связи с этим, для предотвращения негативного воздействия на водные объекты из-за сброса недостаточно очищенных сточных вод и из-за не возможности обеспечения необходимого объема и качества предоставляемых услуг по водоотведению планируется строительство здания механической очистки сточных вод на городских КОС с последующим расширением существующих сооружений до 22,5 тыс. м³/сут.

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых является одной из важнейших составляющих благополучия муниципального образования. По системе, состоящей из трубопроводов, каналов, коллекторов отводятся на очистку все сточные воды, образующиеся на территории г. Когалыма.

В условиях экономии воды и ежегодного сокращения объемов водопотребления и водоотведения приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение качества очистки воды и надежности работы сетей и сооружений.

Практика показывает, что трубопроводные сети являются, не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности. По-прежнему острой остается проблема износа канализационной сети. Для реконструируемых и вновь прокладываемых участков канализационных трубопроводов наиболее надежным и долговечным материалом является полиэтилен. Этот материал выдерживает ударные нагрузки при резком изменении давления в трубопроводе, является стойким к электрохимической коррозии. Реализуя комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности системы водоотведения, обеспечена устойчивая работа системы канализации.

Безопасность и надежность очистных сооружений обеспечивается:

- строгим соблюдением технологических регламентов;
- регулярным обучением и повышением квалификации работников;
- контролем за ходом технологического процесса;
- регулярным мониторингом состояния вод, сбрасываемых в водоемы, с целью недопущения отклонений от установленных параметров;
- регулярным мониторингом существующих технологий очистки сточных вод;
- внедрением рационализаторских и инновационных предложений в части повышения эффективности очистки сточных вод, использования высушенного осадка сточных вод.

Согласно СанПиН 2.1.7.573-96 допускается использование осадков сточных вод в качестве удобрений после предварительной обработки.

Инженерно-технический анализ выявил следующие основные технические проблемы эксплуатации сетей и сооружений водоотведения:

- старение сетей водоотведения, увеличение протяженности сетей с износом до 77%;
- неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения;
- попадание ненормативно очищенных производственных сточных вод от промышленных предприятий в сети водоотведения ввиду отсутствия локальных очистных сооружений.

Для обоснования технических мероприятий комплексного развития систем водоотведения произведена группировка проблем эксплуатации по следующим системным критериям:

- надежность;
- качество, экологическая безопасность;
- стоимость (доступность для потребителя).

Данная группировка позволяет обосновать эффективность заложенных в настоящей программе технических мероприятий с точки зрения результативности и подтвержденности мониторингу.

Для целей комплексного развития систем водоотведения главным интегральным критерием эффективности выступает надежность функционирования сетей.

Основные показатели:

- индекс реконструируемых сетей - 0,48 ед./км.

Количество канализационных сетей, нуждающихся в замене, находится в течении последних трех лет на одном стабильном уровне - 0,5 км.

Удельное количество засоров на сетях канализации превышает нормативный целевой индикатор 1,05 шт./км в 2013 году на 14% (1,22 шт./км). В 2014 году этот показатель вырос до 1,24 шт./км, а в 2016 году составил 1,05 шт./км.

Износ канализационных сетей за прошедший 2014 год составил 3% и увеличился с 70 до 73% для магистральных канализационных сетей, с 63 до 66% в целом по сетям канализации города.

Индекс реконструируемых сетей в 2014 году составил 0% при норме 4-5%.

Аварийность на системе водоотведения города Когалыма отсутствует.

На сегодняшний день требования к предельно допустимому сбросу ужесточились. Очистные сооружения должны обеспечивать эффект очистки сточных вод до норм ПДК рыбохозяйственных водоемов согласно СанПиН 4630-88 «Охрана поверхностных вод от загрязнений».

Фактические данные и нормы ПДК (мг/л) очищенных сточных вод приведены ниже (Таблица 22,

№ п/п	Наименование	Городские КОС		
		Входящая концентрация, г/м3	После очистки концентрация, г/м3	Степень очистки, %
1	Взвешенные вещества	113,3	7,3	94
2	БПК	257,3	3,1	99
3	Сухой остаток	446,3	390	12
4	Фосфаты (Р)	3,77	2,1	43

5	Хлориды	58	58	0
6	Нитрит-анион	0,07	0,09	0
7	Нитрат-анион	0,32	129	0
8	Аммоний-ион	41,64	0,7	98
9	Нефтепродукты	0,18	0,04	76
10	СПАВ	0,96	0,16	88
11	Железо	4,06	0,5	88

Таблица 23, Таблица 24).

Таблица 22. Фактические данные по составу очищенных сточных вод

№ п/п	Наименование	Городские КОС		
		Входящая концентрация, г/м3	После очистки концентрация, г/м3	Степень очистки, %
1	Взвешенные вещества	113,3	7,3	94
2	БПК	257,3	3,1	99
3	Сухой остаток	446,3	390	12
4	Фосфаты (Р)	3,77	2,1	43
5	Хлориды	58	58	0
6	Нитрит-анион	0,07	0,09	0
7	Нитрат-анион	0,32	129	0
8	Аммоний-ион	41,64	0,7	98
9	Нефтепродукты	0,18	0,04	76
10	СПАВ	0,96	0,16	88
11	Железо	4,06	0,5	88

Таблица 23. Сравнительные показатели состава сточных вод до и после очистки

№ п/п	Наименование	Городские КОС	
		р. Кирилл-Высь-Ягун	
		После очистки	НДС/лимит
1	Взвешенные вещества	7,3	10
2	БПК	3,1	3
3	Хлориды	58	46
4	Железо	0,5	0,3/0,45
5	Фосфаты (по Р)	2,1	0,2/2,45
6	СПАВ	0,16	0,1
7	Азот аммонийный	0,7	0,5/1,0
8	Азот нитритный	0,09	0,08
9	Азот нитратный	129	40/130
10	Нефтепродукты	0,04	0,05
11	Сухой остаток	390	376

Таблица 24. Уровень превышения НДС

№ п/п	Наименование	Превышение НДС
		Городские КОС
1	Взвешенные вещ.	-
2	БПК полн.	-
3	Хлориды	1,2
4	Железо	0,2
5	Фосфаты (по Р)	1,9
6	СПАВ	-
7	Азот аммонийный	-
8	Азот нитритный	0,01
9	Азот нитратный	89
10	Нефтепродукты	-
11	Сухой остаток	14

По некоторым показателям очищенная вода превышает предельно допустимый сброс в р. Кирилл-Высь-Ягун:

- биогенные (фосфаты) - превышение НДС - в 10,5 раза;
- биогенные (азот нитратный) - превышение НДС- в 3,3 раза.

Для предотвращения негативного воздействия на водные объекты из-за сброса недостаточно очищенных сточных вод и из-за невозможности обеспечения необходимого объема и качества предоставляемых услуг по водоотведению планируется строительство здания механической очистки сточных вод на городских КОС с последующим расширением существующих сооружений до 22,5 тыс. м³/сут.

Для обеспечения технологического процесса очистки сточных вод необходимо предусмотреть современное высокоэффективное оборудование, автоматизация технологического процесса, автоматический контроль с помощью пробоотборников и анализаторов непрерывного действия. Реконструкция городских КОС позволит:

- достичь качества очистки сточных вод до требований, предъявляемым к воде водоемов рыбо-хозяйственного назначения;
- уменьшить массу сбрасываемых загрязняющих веществ;
- предотвратить возможный экологический ущерб.

Рекомендуется строительство технологической линии термической сушки осадков от очистки сточных вод и их использование. При очистке сточных вод на городских КОС образуются осадки сточных вод с влажностью около 97 %. В результате реконструкции обработка осадков сточных вод будет осуществляться в две стадии. Первая – обезвоживание на центрифугах, что позволяет снизить влажность осадка до 70 % и, как следствие, уменьшить объем осадка. Вторая стадия – сушка осадка при 250-280 °С в турбосушилке, что дает возможность полностью обезвредить осадок и высушить его до влажности 20 % и менее – это обеспечивает снижение объемов осадков.

Высушенный осадок гранулируется и далее загружается в печь сжигания. При сгорании образуются зола. Таким образом, инвестиционный проект позволит снизить объем (массу) образующихся осадков сточных вод порядка 100 раз.

Таким образом, основными техническими и технологическими проблемами системы водоотведения г. Когалыма являются:

- дефицит мощности существующих городских КОС;
- отсутствие механической очистки сточных вод;
- отсутствие УФ-обеззараживания;
- недостаточная эффективность по снятию биогенных загрязнений;
- не полное соответствие нормативным требованиям качества вод, сбрасываемых после очистки;
- наличие на городских КОС проблемы утилизации активного ила;
- значительный износ канализационных сетей и низкий уровень их ежегодной замены;
- отсутствие очистных сооружений поверхностного стока ливневой канализации.

Эффективность работы канализационной сети снижается за счет возникающих засоров, обусловленных двумя факторами:

- неправильное использование канализации жителями, попадание в канализацию посторонних предметов;
- образование жировых пробок.

Для более эффективного и быстрого устранения засоров канализации бригады сантехников снабжены приспособлением, которое дает устранять засоры с поверхности земли.

Количество установленных стационарных приборов учета отводимых сточных вод равно нулю. В тоже время объем сточных вод, отводимых от каждого абонента, можно установить путём приравнивания его к объемам потребления, без учета воды, используемой для полива зеленых насаждений в летнее время. Таким образом, можно сказать, что фактический уровень обеспеченности приборами учета отводимых сточных вод будет равен аналогичному показателю обеспеченности абонентов приборами учета потребляемой воды.

При необходимости произвести фактические замеры объемов сточных вод, на выпуске каждого из абонентов предусмотрен контрольный колодец, в котором устанавливаются мобильные средства измерения.

|Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

«ООО «Горводоканал» на сегодняшний день имеет в своём составе 6 цехов и осуществляет свою деятельность в следующих направлениях: содержание и эксплуатация в технически исправном состоянии находящихся в его ведении инженерных сетей, водопроводных и канализационных устройств и сооружений оборудования; обеспечение бесперебойного водоснабжения и водоотведения всех потребителей; эксплуатация скважин минеральной воды с использованием её для больнеологических нужд; проведение лабораторного контроля качества питьевой воды и сточных вод; контроль за превышением нормативов сброса загрязняющих веществ в систему канализации предприятиями-абонентами.

По данным бухгалтерской отчетности ООО «Горводоканал» в 2016 г. снизилась выручка от регулируемой деятельности (водоотведение) по сравнению с прошлым периодом на 2164,78 тыс. руб. и составила 107207,0 тыс. руб.

В 2015 г. прибыль предприятия составила 1692 тыс. рублей, в 2016 г. финансовые результаты составили 1771,0 тыс. руб.

В 2016 г. предприятием выполнена очистка 3 176,2 тыс. куб. м. сточных вод на сумму 117,6 млн. рублей.

3.4 Электроснабжение

|Описание организационной структуры

Филиал АО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири обеспечивает на территории городского округа функционирование электрических подстанций и системных сетей напряжением 220-500 кВ, являющихся основными структурообразующими центрами питания и линиями электропередачи на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Линии электропередачи и подстанции напряжением 110 кВ входят в зону обслуживания филиала «Когалымские электрические сети» ОАО «Тюменьэнерго», линии 0,4-35 кВ - АО «ЮТЭК-Когалым», ОАО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» и «Когалымская дистанция электроснабжения», филиал ОАО «РЖД», ОАО «Тюменская нефтяная компания».

Основными видами деятельности АО «ЮТЭК-Когалым» являются: транспортировка и реализация электрической энергии; эксплуатация, содержание питающих и распределительных электрических сетей города; своевременное выполнение технического обслуживания и текущего ремонта; внедрение энергосберегающих технологий, сдерживающих рост тарифа.

Основными потребителями услуг электроснабжения являются промышленные предприятия и организации.

Производственно-диспетчерская служба АО «ЮТЭК-Когалым» взаимодействует с линейными и оперативно-диспетчерскими службами энерго- и ресурсоснабжающих организаций города, а также структурами МЧС и МВД при решении внештатных ситуаций.

Анализ существующего технического состояния системы

Электроснабжение городского округа город Когалым осуществляется от Тюменской энергосистемы. На территории городского округа расположены объекты федерального значения (понижительная подстанция (далее -ПС) ПС 500/220/110 кВ «Кирилловская», линии электропередачи (далее-ЛЭП) напряжением 220-500 кВ), регионального значения (ПС 110 кВ, ЛЭП напряжением 110 кВ) и местного значения (переключательные пункты (далее - ПП) 35 кВ, ПС 35 кВ, ЛЭП напряжением 35 кВ).

ПС 500/220/110 кВ «Кирилловская» расположена в северной части городского округа. Суммарная мощность трансформаторов на подстанции составляет 1502 МВА. Мощность подстанции позволяет повысить функциональную надежность объектов Когалымского энергоузла, а также электроснабжения нефтедобывающих предприятий компании «Лукойл – Западная Сибирь». На ОРУ 500 кВ заведены ЛЭП напряжением 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Кирилловская, Кирилловская – Холмогорская, Кирилловская – Трачуковская, что позволяет обеспечить надёжность схемы электроснабжения Западной Сибири и выдачу мощности Сургутской ГРЭС-2. На ОРУ 220 включены две линии ВЛ 220 Восточно-Моховая – Кирилловская и Когалым – Кирилловская.

Основой формирования электрических сетей напряжением 35-110 кВ города Когалыма являются опорные понизительные подстанции ПС 110/35/10 кВ «Инга» с двумя трансформаторами по 40 МВА и ПС 110/35/10 кВ «Южная» с двумя трансформаторами по 25 МВА, соединенные между собой распределительной сетью напряжением 110 кВ. Подстанции соединены с ПС 500/220/110 кВ «Кирилловская» посредством воздушной ЛЭП 110 кВ. От опорных подстанций по воздушным ЛЭП напряжением 35 кВ осуществляется электроснабжение городского округа через 9 понизительных подстанций и два ПП напряжением 35 кВ. ПС и ПП связаны между собой линиями электропередачи напряжением 35 кВ.

Основные характеристики объектов электросетевого хозяйства приведены ниже (Таблица 25).

Таблица 25. Основные характеристики объектов электросетевого хозяйства

№	Наименование ПС	Класс напряжений, кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, МВА	Примечание
1	«Южная»	110/35/10	2х25	
2	«Инга»	110/35/10	2х40	
3	№ 21 «Водозабор»	35/10	2х6,3	Износ более 75%
4	№ 30 «Прибалтийская»	35/10	2х4	Износ более 75%
5	№ 33 «Галактика»	35/6	2х6,3	
6	№ 35 «Поселковая»	35/6	2х10	Износ более 75%
7	№ 36 «Аэропорт»	35/6	2х2,5	Износ более 75%

От ПС «Инга» по фидерам 10 кВ осуществляется электроснабжение центральных распределительных пунктов (далее- ЦРП):

- ЦРП-1, расположенного в 1 микрорайоне города;
- ЦРП-7, расположенного на территории «Хлебозавода»;
- ЦРП-10, расположенного в 2-а микрорайоне на территории «Рябинового бульвара».

От ПС «Южная» по фидерам 10 кВ осуществляется электроснабжение центральных распределительных пунктов:

- ЦРП-2, расположенного во 2 микрорайоне города;
- ЦРП-3, расположенного на территории городских котельных УТС;
- ЦРП-5, расположенного на территории очистных сооружений КОС-15000;
- ЦРП-8, расположенного в 4-а микрорайоне города;

- ЦРП-11, расположенного в 11 микрорайоне города.

Электроснабжение потребителей электроэнергии осуществляется:

- по стороне высокого напряжения ВН-110 кВ – до опорных центров питания ПС 110/35/10 кВ «Южная» и ПС 110/35/10 кВ «Инга», подключенных к магистральным электрическим сетям ОАО «Тюменьэнерго»;
- по стороне среднего напряжения СН1-35 кВ – от ПС 35/10 кВ «№ 30», ПС 35/6 кВ «№ 35», «№ 36», обслуживаемых АО «ЮТЭК-Когалым», подключенных по воздушным ЛЭП к фидерам «Аэропорт-1» и «Аэропорт-2»;
- по стороне среднего напряжения СН1-35 кВ к ПС «№ 21» по воздушным ЛЭП, обслуживаемых ООО «Лукойл-Энергосети» от фидеров «Ягун-1» и «Ягун-2»;
- по стороне среднего напряжения СН2-10(6) кВ – от ЦРП, ТП, КТП по воздушным и кабельным ЛЭП, обслуживаемых АО «ЮТЭК-Когалым»;
- по стороне низкого напряжения НН-0,4 кВ – от ЦРП и ТП по воздушным и кабельным ЛЭП, обслуживаемых АО «ЮТЭК-Когалым», к потребителям города.

Электроснабжение городского водозабора осуществляется по фидерам 10 кВ от ПС «№21». Распределение и передачу электроэнергии потребителям города осуществляет АО «ЮТЭК-Когалым» по питающим и распределительным электрическим сетям на напряжениях 10(6) кВ, 0,4 кВ.

Суммарное фактическое потребление электроэнергии потребителями города Когалыма с учетом потерь в сетях в 2014 году составило 166998 тыс. кВт*ч. В 2015 году АО «ТЭК» реализовало 148,852 млн. кВт в час электрической энергии. В 2016 году реализовано 150,161 млн. кВт. час. электрической энергии.

Общая протяженность электрических сетей города составляет – 386,268 км, из них ветхие сети – 162,0 км.

Общая протяженность линий, находящихся на балансе АО «ЮТЭК-Когалым», составляет:

- ВЛ 35 кВ – 33,8 км;
- КЛ-35кВ – 0,704 км;
- ВЛ 10(6) кВ – 53,93 км;
- КЛ 10(6) кВ – 145,249 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 13,015 км;
- КЛ 0,4 кВ – 141,987 км.

Электрические сети города Когалыма характеризуются преобладанием протяженности кабельных линий над протяженностью воздушных линий.

Линии ВЛ-35 кВ выполнены на стальных, двухцепных опорах. Линии ВЛ-10(6) кВ и ВЛ-0,4 кВ выполнены на железобетонных опорах.

Кабельные линии 10(6) кВ, 0,4 кВ проложены в земле в траншеях, в наземных железобетонных лотках и по эстакадам.

Основной проблемой эксплуатации источников электроснабжения и электрических сетей города является высокая степень износа основного оборудования (68,3% от общего количества объектов и 57,7% от общей протяженности сетей по состоянию на 01.01.17г.) вследствие превышения срока эксплуатации и суровых климатических условий.

Для обеспечения существующих и проектируемых потребителей бесперебойным снабжением качественной электроэнергией, увеличения пропускных показателей сетей, создания устойчивой системы электроснабжения необходимы следующие мероприятия:

- замена изношенных и отработавших нормативный срок ЦРП, ТП, КТП;
- реконструкция существующих ТП и ЦРП;
- строительство новых ЦРП и ТП для питания объектов нового строительства;

- замена ВЛ-0,4 кВ с проводом АС на ВЛИ-0,4 кВ с проводом СИП;
- замена ВЛ-10(6) кВ на ВЛИ-10(6) кВ;
- реконструкция воздушных и кабельных линий электропередачи 35-10 кВ;
- строительство новых КЛ-0,4 кВ к объектам нового строительства.

Схема построения питающих сетей ВН 110 кВ в сочетании со схемой построения сетей ВН 35 кВ и параметрами ПС обеспечивают нормируемый уровень надежности электроснабжения в городе, а также покрытие электрических нагрузок.

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения города являются:

- переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ-110 кВ) и проходящими по территории города ВЛ 110 кВ;
- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ЦРП, ТП;
- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов ВЛ 10(6) кВ и ВЛ 0,4 кВ, имеющих достаточно большую распространенность по территории города;
- повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, ЦРП, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

Основными видами деятельности АО «ЮТЭК» являются: купля-продажа электрической энергии в централизованной зоне электроснабжения; купля-продажа электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения; услуги по выполнению функций службы заказчика управления капитального строительства.

Уставный капитал АО «ЮТЭК» составляет 4 371 644 076 рублей, разделен на 4 371 644 076 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

АО «ЮТЭК-Когалым» является дочерним предприятием АО «ЮТЭК».

Приоритетными направлениями деятельности АО «ЮТЭК-Когалым» являются следующие направления, связанные с основными видами деятельности:

- повышение надежности электроснабжения объектов городского хозяйства за счёт развития электрических сетей, повышения их пропускной способности и надёжности работы, сбалансированности их режимов, а также совершенствования методов и средств их эксплуатации и управления, то есть за счёт внедрения капиталоемких мероприятий;
- обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей г. Когалым;
- обеспечение укрепления и долгосрочного расширения бизнеса с увеличением объема рентабельности;
- сохранение финансовой устойчивости компании и партнерских отношений с кредитными организациями;
- развитие и модернизация инфраструктуры электроснабжения города, повышение качества обслуживания.

Общество оценивает итоги развития общества по приоритетным направлениям его деятельности в 2013 году как в целом успешные.

На 31 января 2016 года дебиторская задолженность АО «ЮТЭК-Когалым» в соответствии с бухгалтерским балансом составила 37 932 тыс. руб., что на 8 146 тыс. руб. больше, чем в 2015 году и на 7 738 тыс. руб. больше, чем в 2014 году. Кредиторская задолженность компании

составляет 183 300 тыс. руб. на 31 декабря 2016 года, по сравнению с предыдущим годом она увеличилась на 10,6%. Чистая прибыль компании (убыток) за 2016 год составила 47 тыс. руб.

Для подготовки к работе в осенне-зимний период 2016-2017 годов и с целью повышения качества и надежности электроснабжения АО «ЮТЭК - Когалым» разработан график планово-предупредительных ремонтов на 2016 год и мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимний период 2016-2017 годов.

3.5 Газоснабжение

Описание организационной структуры

Снабжение городского округа осуществляется попутным нефтяным газом от Когалымской компрессорной станции. Поставщиком является ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь». Услуги по транспортировке газа оказывает АО «Газовая компания Югра». Услуги по обслуживанию газового оборудования промышленного и бытового назначения осуществляет ОАО «Когалымгоргаз».

Анализ существующего технического состояния системы

Подаваемый в систему газораспределения попутный нефтяной газ соответствует ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия». В целях альтернативной подачи на территорию городского округа природного газа за границей муниципального образования построена, но не введена в эксплуатацию газораспределительная станция (далее - ГРС) «Урожай-50».

По распределительному газопроводу среднего давления газ транспортируется к пунктам редуцирования газа (далее - ПРГ) потребителей индивидуальной жилой застройки и коммунально-бытовых потребителей (котельных). По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 2-х ступенчатая, состоящая из распределительных газопроводов среднего и низкого давления. Попутный нефтяной газ по газопроводам среднего давления поступает к основным потребителям газа - котельным, по газопроводам низкого давления - к потребителям индивидуальной жилой застройки (за р. Кирилл-Высь-Ягун). Общая протяженность газопроводов в границах городского округа составляет 80,5 км. Прокладка выполнена подземно и надземно.

В настоящее время износ существующих газопроводов составляет 67%, но состояние газопроводов удовлетворительное. По принципу построения система газораспределения тупиковая, поэтому не обеспечивает достаточно надежную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения и объектов газопотребления. Отсутствует возможность проведения работ без отключения потребителей газа.

Учет поставляемого газа ведется приборами учета, установленными у потребителей и на источнике подачи газа – Южно-Ягунской компрессорной станции.

Распределительными газопроводами среднего давления охвачена значительная часть территории города.

Объём подачи газа в систему газоснабжения города Когалыма по состоянию на 01.01.2015 г. составил 79294 тыс. м3/год. Фактическое потребление с детализацией по видам потребителей представлен ниже (Таблица 26).

Таблица 26. Фактическое газопотребление города Когалыма

№ п/п	Потребители	Единица измерения	на 01.01.2014	на 01.01.2015	на 01.01.2016	на 01.01.2017 г.
1.	муниципальные котельные	тыс. м3	62400	60763	71453	72565
2.	предприятия ООО "Лукойл-Западная Сибирь"	тыс. м3	16768	16179		

№ п/п	Потребители	Единица измерения	на 01.01.2014	на 01.01.2015	на 01.01.2016	на 01.01.2017 г.
3.	коммунально-бытовые предприятия	тыс. м3	1104,5	1424		
4.	промышленные предприятия	тыс. м3	360,5	380		
5.	население	тыс. м3	488	548	463	458
6.	Итого	тыс. м3	81121	79294	71916	73023

Основным потребителем газа на территории городского округа является коммунально-бытовой и промышленный сектор – 99% от общего объема реализованного газа. В настоящее время дефицит газа отсутствует.

Попутный нефтяной газ используется для нужд промышленных и коммунально-бытовых потребителей (котельных), а также в целях приготовления пищи и отопления, горячего водоснабжения от индивидуальных газовых котлов для потребителей индивидуальной жилой застройки. Давление газа перед бытовыми газоиспользующими приборами следует принимать в соответствии с паспортными данными, но не более 0,003 МПа.

Для нужд пищевого приготовления в многоквартирной жилой застройке используются электрические плиты.

Система газоснабжения г. Когалыма имеет следующие особенности:

- высокий уровень обеспеченности централизованной системой газоснабжения коммунально-бытовых потребителей;
- высокий уровень газификации индивидуальной жилой застройки (за исключением ветхого жилого фонда);
- низкая надёжность работы тупиковой системы газораспределения;
- значительный износ существующих сетей газораспределения;
- отсутствие второго источника газоснабжения.

Требуются модернизация и реконструкция газораспределительной системы с целью обеспечения надежной и бесперебойной подачи газа потребителям.

Аварии и технологические нарушения в 2016 году отсутствовали.

Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса

Основным видом деятельности компании ОАО «Когалымгоргаз» является оказание услуг по обслуживанию газопроводов и газового оборудования. Размер уставного капитала составляет 187 658 089 руб.

Объем выручки ОАО «Когалымгоргаз» в 2014 г. составил 51448 тыс. руб., в 2015 г. – 45676 тыс. руб. Прибыль от продаж в 2014 г. составила 3302 тыс. руб., в 2015 г. – убыток в размере 365 тыс. руб. Совокупный финансовый результат за 2015 г. отрицательный (-2082 тыс. руб.).

3.6 Сбор и утилизация ТКО

Описание организационной структуры

Санитарная очистка территории МО «Город Когалым» осуществляется силами следующих специализированных предприятий: муниципальное бюджетное учреждение «Коммунспецавтотехника», общество с ограниченной ответственностью «Экотехсервис», общество с ограниченной ответственностью «АвтоСпецТехника», общество с ограниченной ответственностью «Югратрансавто».

МБУ «Коммунспецавтотехника» выполняет работы по благоустройству территории и содержанию дорог.

ООО «Экотехсервис» и ООО «АвтоСпецТехника» осуществляют вывоз твердых коммунальных отходов из жилого сектора и от объектов инфраструктуры.

ООО «Югратрансавто» имеет лицензию на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов ОТ-58-000877 (86) от 23.06.2009 г. серия АВ № 056148 до 23.06.2014 г. Согласно лицензии и договору аренды № 3134 от 25.03.2011 г. ООО «Югратрансавто» осуществляет размещение отходов 4-5 класса опасности на свалке. Основная технология обращения с твердыми бытовыми и промышленными отходами – размещение (захоронение) в соответствии с инструкцией по приему твердых коммунальных и промышленных отходов 4-5 класса.

Анализ существующего технического состояния системы

В настоящее время все отходы производства и потребления в МО «Город Когалым» размещаются на санкционированной свалке площадью 16,6 га, расположенной на отметке 99/100 км ж/д Сургут - Новый Уренгой, вдоль автодороги Когалым - КС-2 Ортъягунского линейно-производственного управления магистральных газопроводов, севернее подстанции «Апрельская».

Санкционированная свалка ТКО эксплуатируется с 1993 г. Свалка предназначена для захоронения твердых коммунальных и промышленных отходов IV и V классов опасности. На свалку принимаются отходы от жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный, садово-парковый смет, строительный мусор и некоторые виды твердых промышленных отходов. Основная технология обращения с ТКО и ПО – размещение (захоронение) в соответствии с инструкцией по приему твердых коммунальных и промышленных отходов 4-5 класса. Объект размещения отходов рассчитан на ежедневный прием отходов в течение года.

Свалка состоит из взаимосвязанных территориальных частей:

- территория, занятая под складирование отходов производства и потребления, в т.ч. контейнер для хранения ртутных ламп, площадки для временного хранения резинотехнических изделий, фильтров масляных, масел отработанных, аккумуляторов с не слитым электролитом.
- территория для размещения хозяйственно-бытовых объектов;
- территория для размещения установок ЭЧУТО-150.03 и крематора ТП-300ЭД;
- санитарно-защитная зона;
- подъездная дорога.

Водоснабжение свалки предусмотрено привозной водой, которая используется для: хозяйственно-питьевых целей; увлажнения ТКО в засушливые летние периоды (расход на полив 10 л на 1 м³ ТКО) и наружного пожаротушения.

На свалке выполняются следующие виды работ: прием отходов, складирование отходов, изоляция отходов, сжигание биологических отходов. Для уплотнения поступающих отходов используется бульдозер Б-170М (2 единицы).

На территории свалки расположены следующие объекты обеззараживания отходов:

1. Установка по сжиганию отходов ЭЧУТО 150.02. Имеет ограждение, выполненное из профлиста. Технология утилизации предусматривает прохождение следующих процессов: разогрев установки, пиролиз (термическое разложение) органической составляющей отходов в камере термического разложения. Выделяющаяся при пиролизе парогазовая смесь поступает в циклонную топку, где её горючие компоненты сгорают. Образующиеся дымовые газы проходят через обогревательный контур камеры термического разложения, нагревая её и далее, пройдя каталитический дожигатель, теплообменник и систему газоочистки, выбрасываются в атмосферу. Полукокс периодически выгружается из камеры термического разложения и дожигается на колосниках, а образующиеся при этом дымовые газы проходят через дожигатель

циклонной топки и систему газоочистки. Удаление зольного остатка происходит по мере его накопления. Установка предназначена для утилизации медицинских отходов класса Б и В.

2. Крематор ТП-300ЭД расположен на железобетонной плите, площадью 6 м². Представляет собой емкость с огнеупорной теплоизоляционной прокладкой. Необходимая для сжигания температура (760⁰С) поддерживается горелкой. Отвод дымовых газов производится через дымовую трубу, высотой 5 м. от уровня земли. В крематоре сжигаются биологические отходы. После сжигания биоматериала остается небольшой объем золы.

Характеристика санкционированной свалки, используемой для размещения отходов на территории МО «Город Когалым», представлена ниже (Таблица 27).

Таблица 27. Характеристика объекта размещения ТКО по состоянию на 2012 год

№ п/п	Характеристика	Показатель
1.	Вид объекта размещения	Санкционированная свалка
2.	Состояние статус объекта	Действующий
2.1.	Документ, удостоверяющий право пользования, номер, дата выдачи, кем выдан	Договор аренды земельного участка №3134 от 25.03.2011г.
	Серия номер лицензии на обращение с опасными отходами	ОТ-58-000877 (86) от 23.06.2009 Серия АВ №56148
2.2.	Год начала эксплуатации	1993г
2.3.	Год закрытия	2019г
2.4.	Планируемый срок эксплуатации, лет	26 лет
2.5.	Себестоимость складирования, руб/м ³	67,87
2.6.	Тариф на захоронение, руб/м ³	67,87
2.7.	Наличие специально обученных специалистов	5
3.	Собственник объекта размещения отходов	Администрация города Когалыма
4	Расположение объекта	
4.1	Расстояние до границ селитебной зоны ближайшего населенного пункта, км	12 км
4.2	Расстояние до ближайшего водного объекта, км	1,2 км.
5	Фактические технические характеристики объекта	
5.1	Фактическая площадь объекта размещения, га	16,586 га
5.2	Фактическая площадь участка складирования, га	5,412га
5.3	Размер санитарно-защитной зоны, м	1000
5.4	Наличие нагорной канавы	Да
5.5	Наличие ограждения или вала по периметру	Да
5.6	Наличие шлагбаума	Да
5.7	Наличие противофильтрационного экрана	Нет
5.8	Наличие системы сбора фильтрата	Нет
5.9	Локальная очистка сточных вод	Нет
5.10	Наличие контрольно-дезинфицирующей зоны для мойки колес	Дезинфекционная яма
6	Эксплуатация объекта	
6.1	Объем накопленных отходов, тыс. м ³	2211,98
6.2	Объем отходов, принятых на складирование в 2012 году, всего, тыс. м ³ , в т.ч.	81,3
	от жилого сектора	41,73
	от объектов инфраструктуры	7,85
	Крупногабаритных отходов	0,31
	ТКО от промышленных предприятий (4-5 класс опасности)	19,11
6.3.	Среднегодовое количество размещенных отходов, тонн	За период эксплуатации свалки – 23216
6.4	То же, м ³	116080

№ п/п	Характеристика	Показатель
6.5	Количество договоров с организациями на прием отходов	338 (80% от имеющихся организаций производителей отходов)
6.6	Виды принимаемых отходов и классы опасности (перечень)	4 - 5 класс, в соответствии с лицензией
6.7	Наличие контроля состава прибывающих отходов	Визуальный
6.8	Наличие учета/регистрации количества прибываемых отходов (да/нет)	Да
6.9	Наличие охраны (да/нет)	Да
6.10	Наличие пожарного резервуара/пруда (да/нет)	Да
6.11	Наличие запаса изолирующего грунта/инертных материалов (да/нет)	Да
6.12	Наличие техники, обслуживающей полигон, указать год выпуска каждой единицы техники и процент износа	Трактор с бульдозерным оборудованием Б10М.0112ЕН, 2008 г.в., износ 40%
7	Мониторинг состояния окружающей среды	
7.1	Количество наблюдательных скважин, шурфов, колодцев	4, выше и ниже течения грунтовых вод
7.2	Действующих	4
7.3	Не действующих	Нет

На свалке производится мониторинг контроля состояния окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду. Компоненты окружающей среды, подлежащие контролю атмосферный воздух, почва, поверхностные воды, подземные воды. За периметром территории свалки действуют 4 наблюдательных скважины. Последний отбор проб проводился в 2012 году. Места размещения контрольных точек и график контроля согласовывается с ФГУЗ «Центр Гигиены и Эпидемиологии», г. Нягань.

Обустройство свалки является вынужденной мерой, которая направлена на то, чтобы, с одной стороны, организовать размещение отходов в переходный период (до того, как будет пущен в эксплуатацию полигон ТКО) с минимальным негативным воздействием на окружающую среду, а с другой стороны, осуществлять ее эксплуатацию таким образом, чтобы максимально облегчить последующую рекультивацию.

Организация, обслуживающая свалку, обеспечивает соблюдение технологии складирования отходов, противопожарных и санитарных норм в соответствии с существующими нормативными актами. Однако при строительстве не был предусмотрен целый ряд объектов, без которых сегодня эксплуатация свалки фактически осуществляется с нарушением природоохранных требований.

За 2016 год вывезено на городскую свалку и размещено с учетом уплотнения 47,5 тыс. куб. м твердых бытовых и производственных отходов (в 2015 году - 53,2 тыс. куб. м).

Тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые ООО «Югратрансавто» на территории муниципального образования город Когалым с 1 апреля 2017 года по 30 июня 2017 года (без учета платы за негативное воздействие на окружающую среду) составили:

- для прочих потребителей (без учета НДС) 80,03 руб./м³;
- для населения (с учетом НДС) 94,44 руб./м³.

4 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И ПРОБЛЕМ В РЕАЛИЗАЦИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЯ, УЧЕТА И СБОРА ИНФОРМАЦИИ

4.1 Анализ состояния энергоресурсосбережения в МО

Повышение эффективности использования энергоресурсов на сегодняшний день является одной из приоритетных задач.

Действующая на территории города Когалыма программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Когалыме на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», утверждённая постановлением Администрации г. Когалыма от 23.04.2013 г. №1152, направлена на активизацию действий в сфере энергосбережения с целью повышения уровня энергоэффективности жилищно-коммунального хозяйства, а также на реализацию задач по оснащению объектов жилого сектора и бюджетной сферы приборами учета.

В целом инженерная инфраструктура города Когалыма находится в удовлетворительном состоянии. Особого внимания на сегодняшний день требуют инженерные сети, поскольку значения некоторых показателей энергоэффективности ниже, чем в среднем по округу. В данной программе представлены следующие ключевые показатели, характеризующие состояние инженерных систем города на момент её разработки:

- потери в электрических сетях составляют 9,65 % (при среднем показателе по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре в 10,6 %);
- удельный расход топлива при производстве тепловой энергии составляет 138,6 кг у.т./Гкал, что ниже предельного требуемого уровня;
- утечки и неучтенный расход воды в системе водоснабжения составил 14,4 %, что незначительно превышает средний уровень потерь по Ханты-Мансийскому автономному округу;
- средний удельный расход электрической энергии на подъем, очистку и транспортировку воды системы водоснабжения составил 0,82 кВт*ч/куб. м., что соответствует допустимому уровню нормативов, утвержденных приказом Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31.03.2011 №14;
- удельный расход тепловой энергии в бюджетной сфере составляет 0,25 Гкал/кв. м в год, что на 15% ниже, чем среднее удельное теплопотребление объектами бюджетной сферы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и соответствует требованиям Государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»;
- удельный расход электрической энергии на объектах бюджетной сферы составляет 96,8 кВт*час/кв.м. в год, что на 5 % ниже среднего значения по бюджетной сфере Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и соответствует требованиям Государственной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года».
- Значения показателей удельного потребления энергоресурсов в жилом фонде на момент разработки данной программы:
- тепловой энергии – 0,41 Гкал/кв. м в год, что на 40 % выше, чем среднее значение по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре;
- 116 литров воды на человека в сутки, что ниже принятых нормативов водопотребления;
- электрической энергии – 917 кВт*ч/чел в год, что ниже среднего по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре на 32 %.

Программой определены общие целевые показатели, а также целевые показатели по отдельным видам энергетических ресурсов, целевые показатели для бюджетного сектора,

жилищного фонда. Органы местного самоуправления муниципального образования ежегодно проводят корректировку планируемых значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с учетом фактически достигнутых результатов реализации Программы и изменения социально-экономической ситуации. Организациям – поставщикам ресурсов даны рекомендации по разработке собственных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В настоящее время мероприятия данной программы реализованы в полном объеме.

4.2 Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

Одной из основных, первоочередных задач, обозначенных программой «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Когалыме на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года», является обеспечение 100%-ого учета потребления топливно-энергетических ресурсов объектами бюджетной сферы и жилого сектора и переход на оплату за фактическое ресурсопотребление.

В настоящее время в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в муниципальном образовании завершена работа по установке приборов учета потребления теплоэнергетических ресурсов и воды бюджетными учреждениями. 100 % бюджетных учреждений муниципального уровня оснащены приборами учета потребляемых энергоресурсов.

Согласно докладу Главы г. Когалыма за 2016 год, по состоянию на 1 января 2017 года в городе Когалыме из 17 858 квартиры оснащено индивидуальными приборами учёта 16 683 квартиры в том числе:

- горячего водоснабжения 93,4% (16 683 квартиры);
- холодного водоснабжения 93,4% (16 683 квартиры);
- электрической энергии 100% (17 858 квартира).

С населением города Когалыма ведется информационно-агитационная работа о необходимости исполнения требований Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ в части, касающейся оснащения жилых помещений индивидуальными приборами учета потребления ресурсов.

5 ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Результаты реализации Программы определяются достижением технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204.

Целевые показатели сгруппированы по следующим видам:

- доступность для населения коммунальной услуги;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Когалым» учтены показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утв. приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

5.1 Теплоснабжение

Показатели доступности услуг теплоснабжения для населения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы теплоснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему централизованного теплоснабжения, необходимости увеличения мощностей теплоисточников и (или) пропускной способности магистральных тепловых сетей. Фактические объемы производства и отпуска тепловой энергии определяются по показаниям приборов учета, а в случае их отсутствия – по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с действующими НПД. Перспективные объемы теплопотребления и нагрузки определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых к системам централизованного теплоснабжения в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление тепловой энергии и нагрузку на системы в целом. Прирост теплопотребления определяется как разница объема потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего объема прироста теплопотребления к объему теплопотребления за предыдущий период.

Показатели качества поставляемой тепловой энергии позволяют выявить его соответствие или несоответствие совокупности установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договорами теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя.

Показатель степени охвата потребителей приборами учета позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учета. В соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях установления реализации организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учета расхода и установления расчетов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить всех потребителей приборами коммерческого учета. Обеспеченность потребителей приборами учета устанавливается по предоставленным данным организации коммунального комплекса.

Показатели надежности позволяют выявить слабые стороны системы теплоснабжения и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение ее надежности и устойчивой работы. Важнейшими элементами системы теплоснабжения города являются котельные и тепловые сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи тепловой энергии в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ тепловых сетей и котельных устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности тепловых сетей, нуждающихся в замене, к общей протяженности тепловых сетей. Аварийность системы теплоснабжения устанавливается как отношение количества аварий к общей протяженности тепловых сетей.

Показатели эффективности производства и транспорта тепловой энергии позволяют выявить дефицит или резерв мощности теплоисточников, определить необходимость разработки мероприятий по увеличению установленной мощности, уровень технологических потерь в тепловых сетях. Уровень загрузки производственных мощностей определяется как отношение фактической производительности оборудования котельных к их установленной мощности. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь тепловой энергии к объёму отпуска в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объема потерь к протяженности сети.

Показатели эффективности потребления тепловой энергии позволяют оценить динамику объемов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное теплотребление на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия превышения выбросов вредных веществ и устанавливаются по данным предоставленным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы теплоснабжения приведены ниже (Таблица 28).

Таблица 28. Целевые показатели развития системы теплоснабжения

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
1.	Доступность для населения коммунальной услуги							
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Индекс нового строительства тепловых сетей, %	0,24	0,23	0,00	0,00	1,34	1,21	0,85
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем реализации товаров и услуг, млн. Гкал	0,443	0,446	0,449	0,460	0,466	0,472	0,641
2.2.	Тепловая нагрузка, Гкал/час	198,59	200,27	203,66	209,17	211,23	213,29	312,38
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост тепловой нагрузки, Гкал/час	1,87	1,68	3,39	5,51	2,06	2,06	23,71
3.2.	Индекс прироста, %	0,95	0,85	1,69	2,71	0,98	0,98	18,02
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Перебои в снабжении потребителей, час/чел.	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Продолжительность (бесперебойность) поставки Т, час/день	24	24	24	24	24	24	24
4.3.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед/км	0	0	0	0	0	0	0
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
5.1.	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	100	100	100	100	100	100	100
5.2.	Многоквартирные дома (общедомовые ПУ), %.	100	100	100	100	100	100	100
6.	Показатели надежности							
6.1.	Физический износ сетей, %	47	46	45	44	43	42	34
6.2.	Физический износ источников тепла, %	60	55,5	50	48	47,4	46,8	35
6.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	9,7	9,3	8,9	8,4	8	7,6	2
6.4.	Аварийность системы, ед/км	-	-	-	-	-	-	-
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень потерь тепла, %	13,6	13,4	13,2	13,0	12,8	12,6	10,0
7.2.	Коэффициент потерь, тыс. Гкал/км	0,740	0,730	0,720	0,710	0,700	0,690	0,56
7.3.	Эффективность использования топлива, кг.у.т./Гкал	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
7.4.	Эффективность использования воды, куб. м/Гкал	0,28	0,27	0,26	0,26	0,258	0,256	0,25
7.5.	Эффективность использования ЭЭ, кВтч/Гкал	29	28	28	28	27,8	27,6	25
7.6.	Уровень загрузки производственных мощностей, %.	51	53	53	55	55,8	56,6	72

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
7.7.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал	77,1	77	76,8	76,6	76,44	76,28	74
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Средний удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, подключенных к СЦТ, Гкал/кв. м в год	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,025
8.2.	Удельный расход тепловой энергии в государственных и муниципальных учреждениях, Гкал/ кв. м в год	0,3	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,26
8.3.	Удельное теплopotребление, Гкал/чел.	6,1	6,4	6,5	6,7	6,8	6,9	8,5
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
9.2.	Превышение выбросов вредных веществ ПДК	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

5.2 Водоснабжение

Показатели доступности для населения услуги водоснабжения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы водоснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей водозаборных, водоочистных сооружений и диаметров магистральных сетей водоснабжения. Объем производства товаров и услуг определяется по ежедневным записям в технических журналах насосных станций на основании показаний водомеров, а при отсутствии – по времени работы насосов и их установленной производительности в час или по другим, более точным методам учета (например, по объему резервуаров, расположенных на территории насосных станций). Фактический объем реализации товаров и услуг (количество реализованной воды) определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством. Перспективные объемы водопотребления определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление ресурса и нагрузка на систему, увеличится производительность водозаборных и водоочистных сооружений. Прирост водопотребления определяется как разница объема потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего объема прироста потребления ресурса к объему потребления ресурса за предыдущий период.

Показатели качества поставляемого ресурса позволяют выявить соответствие или несоответствие качества питьевой воды, подаваемой системой водоснабжения, гигиеническим требованиям. В соответствии с 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» питьевая вода должна быть безопасной в эпидемиологическом и радиационном отношении, безвредной по химическому составу и должна иметь благоприятные органолептические свойства. Качество питьевой воды, подаваемой системой водоснабжения, должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», ГОСТ Р 51232-98 «Вода питьевая. Общие требования к организации и методам контроля качества». Производственный контроль качества питьевой воды обеспечивается индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим эксплуатацию системы водоснабжения, по рабочей программе. Наличие контроля качества товаров и услуг, соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Показатели степени охвата потребителей приборами учета позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учета. В соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях установления реализации организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических

ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учета расхода и установления расчетов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить потребителей приборами коммерческого учета. Для обеспечения 100 % оснащенности приборами коммерческого учета воды необходимо выполнять мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Показатели надежности позволяют выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности и качества системы водоснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Важнейшими элементами системы водоснабжения города являются водозаборные и водоочистные сооружения, водопроводные сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи воды в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяженности замененных сетей к общей протяженности сетей.

Показатели эффективности производства позволяют выявить дефицит или резерв мощностей водозаборных и водоочистных сооружений и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок, уровень потерь при транспортировке ресурса для разработки мероприятий по рациональному использованию воды. Уровень загрузки сооружений определяется как отношение фактической производительности оборудования к установленной. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь к объёму отпуска в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объема потерь к протяженности сети.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса позволяют оценить динамику объемов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное водопотребление на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду от токсичных веществ, используемых в технологии дезинфекции воды, что позволит разработать мероприятия по ликвидации вредного воздействия при его наличии. Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), превышение выбросов вредных веществ ПДК устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы водоснабжения приведены ниже (Таблица 29).

Таблица 29. Целевые показатели развития системы водоснабжения

№ п. п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
1.	Доступность для населения коммунальной услуги							
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Индекс нового строительства, %	2,6	0,9	0,2	2,4	0,9	0,4	2,6
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м	4343,2	4647,5	4709,9	4763,3	4796,0	4797,8	5252,1
2.2.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м	3711,4	3986,4	4050,5	4117,3	4152,9	4161,5	4656,3
2.3.	Среднесуточное водопотребление, л/сут. чел.	140; 180	140; 180	140;180	140; 180	140; 180	140; 180	140; 180
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост нагрузок водоснабжения, тыс. куб. м/сут.	196,3	136,9	301,8	256,7	140,1	140,1	653,3
3.2.	Индекс прироста, %	1,1	0,8	1,6	1,4	0,7	0,7	2,8
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100
4.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	100	100	100	100	100	100	100
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
5.1.	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	98	100	100	100	100	100	100
5.2.	Многоквартирные дома	100	100	100	100	100	100	100
5.3.	Жилые дома (частный сектор)	88	100	100	100	100	100	100
6.	Показатели надежности							
6.1.	Физический износ сетей, %	58	57,5	57	56,5	56	55,5	49

№ п. п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
6.2.	Физический износ водозаборных сооружений, %	70	72	74	75	72	69	30
6.3.	Физический износ водоочистных сооружений, %	43	46	49	51	54	57	30
6.4.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	-	-	-	-	-	-	-
6.5.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,03
6.6.	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень загрузки водозаборных сооружений, %	50	51	51	51	51	51	55
7.2.	Уровень загрузки водоочистных сооружений, %	27	27	28	28	28	28	30
7.3.	Уровень потерь, %	10,8	11,0	10,8	10,4	10,2	10,0	8,4
7.4.	Коэффициент потерь, куб. м/км	3738	3779	3740	3529	3464	3399	2586
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Удельное водопотребление, куб. м/чел.	44,8	44,8	44,8	44,6	44,4	44,2	42,1
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет	да	да	да	да	да	да	да
9.2.	Превышение выбросов вредных веществ ПДК	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

5.3 Водоотведение

Показатели доступности для населения коммунальной услуги определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы водоотведения для населения, не обеспеченного такой системой. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей канализационных насосных станций, очистных сооружений и диаметров магистральных сетей водоотведения. Фактический объем реализации товаров и услуг (количество отведенных сточных вод) определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством. Перспективные объемы водоотведения определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление ресурса и нагрузка на систему, увеличится производительность канализационных насосных станций и очистных сооружений. Прирост потребления ресурса определяется как разница объема водоотведения ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего объема прироста водоотведения к объему водоотведения за предыдущий период.

Показатели качества поставляемого ресурса позволяют выявить наличие или отсутствие негативного воздействия на водные объекты и разработать мероприятия по ликвидации вредного воздействия при его наличии. Наличие контроля качества товаров и услуг, соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса. В соответствии с 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» является обязательным соблюдение гражданами, индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами санитарных правил как составной части осуществляемой ими деятельности. СанПиН 2.1.5.980-00 2.1.5. «Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водных объектов. Гигиенические требования к охране поверхностных вод» устанавливает гигиенические требования к качеству воды водных объектов в пунктах питьевого, хозяйственно-бытового и рекреационного водопользования, к условиям отведения сточных вод в водные объекты, к объектам водоотведения, способных оказать влияние на состояние поверхностных вод, а также требования к организации контроля за качеством воды водных объектов. Водопользователи на основе регламентированных условий сброса сточных вод и требований к различным видам хозяйственной деятельности обязаны обеспечить разработку и реализацию водоохраных мероприятий, осуществление контроля за использованием и охраной вод, принятие мер по предотвращению и ликвидации загрязнения водных объектов, в т. ч. и вследствие залпового или аварийного сброса.

Показатели степени охвата потребителей приборами учета отводимых сточных вод равны нулю. В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей г. Когалыма осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере водоотведения.

Количество принятых сточных вод от населения рассчитывается в соответствии с Правилами, обязательными при заключении управляющей организацией или товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом договоров с ресурсоснабжающими организациями,

утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.02.2012г. № 124, а также Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011г. №354. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 71% от всех сточных вод, принятых от всех потребителей. Прочим потребителям количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды согласно Правилам организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 г. № 776 (за исключением двух теплоснабжающих предприятий, которые ведут приборный учет водоотведения), и составляет 29%.

В тоже время объем сточных вод, отводимых от каждого абонента можно установить по указанному в нормативных документах равенству между объемами потребляемой воды и отводимым объемом сточных вод, без учета воды, используемой для полива зеленых насаждений в летнее время. Таким образом, можно сказать, что фактический уровень обеспеченности приборами учета отводимых сточных вод будет равен аналогичному показателю обеспеченности абонентов приборами учета потребляемой воды. Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Показатели надежности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности, качества и экологической безопасности системы водоотведения, обеспечить ее устойчивую работу. Важнейшими элементами системы водоотведения города являются канализационные насосные станции, очистные сооружения и канализационные сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойного отведения сточных вод в течение суток в требуемом количестве. Физический износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяженности замененных сетей к общей протяженности сетей.

Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса позволяют выявить дефицит или резерв мощностей очистных сооружений системы водоотведения и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности очистных сооружений для обеспечения принятия прогнозного объема сточных вод и требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Уровень загрузки сооружений определяется как отношение фактической производительности оборудования к установленной.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса позволяют оценить динамику объемов сточных вод и необходимость разработки мероприятия по увеличению производительности очистных сооружений для обеспечения принятия прогнозного объема сточных вод и требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное водоотведение на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду от токсичных веществ, используемых в технологии дезинфекции сточных вод, что позволит разработать мероприятия по ликвидации вредного воздействия при его наличии. Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ) устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы водоотведения приведены ниже (Таблица 30).

Таблица 30. Целевые показатели развития системы водоотведения

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
1.	Доступность для населения коммунальной услуги							
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Из них централизовано, %	100	100	100	100	100	100	100
1.3.	Индекс нового строительства, %	0,3	0,1	2,8	0,4	0,1	0,1	2,1
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс.куб.м	3813,7	3906,1	3998,5	4090,9	4183,3	4275,7	4870,8
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост потребления ресурса, тыс.куб.м	72,8	179,7	405,3	384,9	262,3	262,3	1147,2
3.2.	Индекс прироста потребления ресурса	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	0,9
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	100	100	100	100	100	100	100
4.2.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета**							
5.1.	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета воды, %:	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	Многоквартирные дома	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	Жилые дома (частный сектор)	-	-	-	-	-	-	-
6.	Показатели надежности							
6.1.	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, ед/км	-	-	-	-	-	-	-
6.2.	Физический износ сетей, %	69	68,5	68	67,5	67	66,5	60
6.3.	Физический износ КНС, %	39	38	37	36	35,8	35,6	35
6.4.	Физический износ КОС, %	73	69	73	60	58,4	56,8	35

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
6.5.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	-	-	-	-	-	-	-
6.6.	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	3,8	3,8	3,8	3,8	5,4	5,4	5,4
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень загрузки производственных мощностей, %	85	83	82	79	78,2	77,4	79
7.2.	Неорганизованный приток сточных вод (неучтенные расходы), %	13	13	13	12	11,9	11,8	10
7.3.	Коэффициент неорганизованного притока, куб м/км	4,9	5	5	5	4,98	4,96	5,1
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Удельное водоотведение, куб.м/чел.	55,5	55,5	55,5	55,2	55,0	54,8	52,1
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да/нет	да	да	да	да	да	да	да

5.4 Электроснабжение

Показатели доступности для населения услуги электроснабжения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы электроснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей питающих подстанций, сечения питающих и магистральных сетей электроснабжения. Фактический объем реализации товаров и услуг (количество реализованной электроэнергии) определяется по показаниям приборов учета, в случае их отсутствия – по нормативам потребления, установленным в соответствии с законодательством. Объем реализации товаров и услуг представлен без учета потерь. Электрическая нагрузка – суммарная нагрузка всех потребителей, подключенных к сетям АО «ЮТЭК-Когалым», в режиме пикового потребления. Перспективные объемы электропотребления определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление ресурса и нагрузка на систему, увеличится мощность питающих подстанций. Прирост электропотребления определяется как разница объема потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего объема прироста потребления ресурса к объему потребления ресурса за предыдущий период.

Основными показателями качества (эффективности) системы электроснабжения являются:

- необходимое гарантированное количество электрической энергии;
- обеспечение электроэнергией, отвечающей стандартам качества;
- обеспечение резервирования системы электроснабжения.

Большая часть потребителей города относится ко II категории по надёжности электроснабжения. Надёжность электроснабжения достигается за счет установки на большинстве ТП и ЦРП двух трансформаторов, обеспечивающих достаточный уровень резервирования системы электроснабжения. Резерв мощности существующих ЦРП, ТП, КТП составляет около 40%.

Схема построения питающих сетей и распределительных соответствуют ПУЭ и РД.34.20.185-94 по уровню надёжности электроснабжения.

Фактическое состояние уровня и качества электроснабжения подтверждается специализированным органом по сертификации на соответствие требованиям ГОСТ 13109-97 по результатам инспекционных испытаний электрической энергии, проведённых аккредитованной испытательной лабораторией.

Показатели степени охвата потребителей приборами учета позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учета. В соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях установления реализации организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических

ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учета расхода и установления расчетов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить потребителей приборами коммерческого учета. Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса. На 2012 год обеспеченность населения приборами коммерческого учета электроэнергии составила 100% (согласно предоставленным данным эксплуатирующей организации). Для поддержания 100% обеспечения приборами коммерческого учета электроэнергии необходимо выполнять мероприятия в соответствии с 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Показатели надежности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности и качества системы электроснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Важнейшими элементами системы электроснабжения города являются питающие (опорные) понизительные подстанции, центральные распределительные пункты, трансформаторные подстанции и магистральные сети электроснабжения. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи электрической энергии в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяженности замененных сетей к общей протяженности сетей.

Показатели эффективности производства позволяют выявить дефицит или профицит мощностей на питающих понизительных подстанциях и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности этих объектов для обеспечения всех потребителей электрической энергией, а также для обеспечения требуемого запаса мощности. Уровень загрузки объектов электроснабжения определяется как отношение подключенной нагрузки к установленной мощности этих объектов. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь к объёму отпуска в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объема потерь к протяженности сети. Расчет показателей производится с учетом внедрения энергосберегающих технологий, согласно Федеральному закону 261-ФЗ, снижение энергопотребления может составить до 30%.

Показатели эффективности позволяют оценить динамику объемов потребления ресурса на одного жителя, также необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности питающих подстанций для обеспечения всех потребителей электрической энергией. Удельное энергопотребление на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг, реализованных населению к численности данного населения, проживающего в жилых домах, подключенных к системе централизованного электроснабжения и получающего услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду. Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения являются:

- переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории города высоковольтными линиями электропередачи;
- шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ЦРП, ТП;

- потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов незаизолированных проводов ВЛ 10(6) кВ и ВЛ 0,4 кВ, имеющих достаточно большую протяженность по территории города;
- повышенная пожароопасность применяемого маслonaполненного электрооборудования ПС, ЦРП, ТП, усугубленная значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения города находится в допустимых пределах.

Целевые показатели развития системы электроснабжения приведены ниже (Таблица 31).

Таблица 31. Целевые показатели развития системы электроснабжения

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
1.	Доступность для населения коммунальной услуги							
1.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, %	100	100	100	100	100	100	100
1.2.	Индекс нового строительства, %	2,0	0,7	0,1	1,8	0,8	0,7	13,3
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем реализации товаров и услуг, тыс. кВт*ч	152093	153622	156781	160734	161941	163148	224038
2.2.	Электрическая нагрузка (пиковая), МВт	36,64	37,12	38,10	39,34	39,73	40,12	59,22
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост электрической нагрузки, МВт	0,6036	0,4781	0,9875	1,2398	0,3865	0,3865	4,916
3.2.	Индекс прироста, %	1,7	1,3	2,6	3,3	1,0	1,0	9,0
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Соответствие качества установленным требованиям (да/нет)	да	да	да	да	да	да	да
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
5.1.	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета, %	100	100	100	100	100	100	100
6.	Показатели надежности							
6.1.	Физический износ сетей, %	57	55,6	54,2	52,8	51,4	50	31,8
6.2.	Физический износ объектов, %	68	66,4	64,8	63,2	61,6	60	39,2
6.3.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, %	75	71	67	55	51,2	47,4	2
6.4.	Аварийность системы, ед./км	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01
6.5.	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень потерь, %	7,9	7,8	7,7	7,6	7,5	7,4	6,1
7.2.	Коэффициент потерь, кВтч/км	36,6	36,7	34,8	33	32,5	32,0	29,1

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
7.3.	Уровень загрузки производственных мощностей, %	48,2	48,8	49,6	50,9	51,7	52,5	77
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Удельное электропотребление, кВтч/чел.	1099	1111	1130	1143	1154	1164	1581
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

5.5 Газоснабжение

Показатели доступности для населения услуги газоснабжения определяются в целях выявления необходимости газификации части населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяженности сетей, построенных за последний отчетный период (год), к общей протяженности сетей.

Показатели спроса устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей объектов и диаметров сетей газоснабжения. Фактический объем реализации природного газа определяется по показаниям приборов учета. Перспективные объемы газопотребления определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастет потребление ресурса и нагрузка на систему. Прирост газопотребления определяется как разница объема потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего объема прироста потребления ресурса к объему потребления ресурса за предыдущий период.

Показатели качества поставляемого ресурса позволяют выявить соответствие или несоответствие качества газа, подаваемой системой газоснабжения. Подаваемый в систему газораспределения газ должен соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Показатели степени охвата потребителей приборами учета позволяют установить количество потребителей, обеспеченное приборами коммерческого учета.

Показатели надежности позволяют выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надежности и качества системы газоснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к протяженности всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяженности сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяженности замененных сетей к общей протяженности сетей.

Показатели эффективности производства позволяют оценить эффективность производства, выявить проблемные вопросы и найти пути повышению эффективности. Уровень потерь определяется как отношение объема потерь к объёму отпуска в сеть.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса позволяют оценить динамику объемов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей газом, а также для обеспечения требуемого запаса мощности в часы пиковых нагрузок. Удельное потребление газа на одного жителя определяется как отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели развития системы газоснабжения приведены ниже (Таблица 32).

Таблица 32. Целевые показатели развития системы газоснабжения

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
1.	Доступность для населения коммунальной услуги							
1.1.	Обеспеченность жилья централизованным газоснабжением, % от общей площади	0,44	0,66	0,66	0,84	1,39	1,94	3,39
1.2.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (частный сектор за р. Кирилл-Высь-Ягун), %	100	100	100	100	100	100	100
1.3.	Индекс нового строительства, %	3,2	10,0	1,4	8,5	-	-	0,8
2.	Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки							
2.1.	Объем реализации природного газа, тыс. м3/год	80 671	81 557	82 033	83 064	83 696	84 328	104 862
2.2.	Присоединенная нагрузка, м3/час	19 376	19 746	19 856	20 386	20 656	20 926	30 736
3.	Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе							
3.1.	Прирост газопотребления, м3/час	639	1 009	1 119	1 649	1 919	2 189	11 999
3.2.	Индекс прироста, %	1,0	1,9	0,6	2,7	1,3	1,3	18,7
4.	Показатели качества поставляемого коммунального ресурса							
4.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	100	100	100	100	100	100	100
4.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	100	100	100	100	100	100	100
5.	Показатели степени охвата потребителей приборами учета							
5.1.	Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учета, %	100	100	100	100	100	100	100
6.	Показатели надежности							
6.1.	Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, ед./км	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
6.2.	Износ коммунальных систем, %	69	71	73	75	72	69	41
6.3.	Протяженность сетей, нуждающихся в замене ** км	-	-	-	-	-	-	20
6.4.	Процент ежегодно заменяемых сетей, %	-	-	-	-	-	-	7

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
7.	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса							
7.1.	Уровень потерь, %	-	-	-	-	-	-	-
8.	Показатели эффективности потребления коммунального ресурса							
8.1.	Удельное потребление газа, м3/чел./год (в расчете на общую численность жителей г. Когалыма)	8,51	8,56	8,66	8,72	17,92	27,01	52,65
9.	Показатели воздействия на окружающую среду							
9.1.	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

5.6 Сбор и утилизация ТКО

В качестве показателей доступности услуги для населения используется показатель площади полигона ТКО. Размер земельного участка полигона ТКО для размещения отходов устанавливается из расчета 0,05 га на 1 тыс. тонн твердых коммунальных отходов в соответствии Региональными нормативами градостроительного проектирования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Показателем спроса на услуги по сбору и утилизации отходов является весь объем образованных отходов по годам.

Показатели качества выражены долей улучшения качества производственной инфраструктуры по утилизации отходов. Совершенствование и развитие системы обращения с отходами ведет к поэтапному улучшению качества производственной инфраструктуры по утилизации отходов.

Показатели надежности предоставления услуги представлены долей устойчивости в обеспечении населения услугами в области обращения с отходами производства и потребления. Поддержание и увеличение уровня устойчивости в области обращения с отходами достигается путем поддержания технического исправного состояния систем сбора, вывоза и утилизации (захоронения) ТКО.

Показатели эффективности предоставляемой услуги выражены через обеспечение системой сбора и удаления твердых коммунальных отходов, прекращение несанкционированного размещения отходов. Увеличение значений данных показателей достигаются путем:

- организации централизованной системы сбора ТКО от всех источников образования ТКО;
- приобретения необходимого количества контейнеров и бункеров для сбора отходов;
- обустройства необходимого количества площадок для контейнеров и бункеров;
- приобретения специальных коммунальных мусороуборочных машин нового типа.

Организация муниципальной системы сбора ТКО в МО «Город Когалым» должна соответствовать требованиям СанПиН 42-128-4690-88, Правилам предоставления услуг по вывозу твердых и жидких бытовых отходов, Схеме обращения с отходами производства и потребления в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре на период до 2020 года», утвержденной распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 3 ноября 2011 г. № 625-рп (в ред. распоряжения Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29.05.2014 № 289-рп).

Система санитарной очистки и уборки территории города должна предусматривать рациональный сбор, быстрое удаление, надежное обезвреживание коммунальных отходов (в том числе отходов из жилых и общественных зданий, предприятий торговли, общественного питания и культурно-бытового назначения; жидких отходов неканализованных зданий; уличного мусора, смета и других коммунальных отходов, скапливающихся на территории муниципального образования) в соответствии с утвержденной в установленном порядке генеральной схемой очистки территории города Когалыма.

Сбор и транспортирование ТКО предлагается осуществлять по планово-регулярной системе в установленные сроки, предусмотренные санитарными правилами, по утвержденным графикам. Планово-регулярная система включает в себя: удаление отходов с территорий домовладений и организаций; организацию сбора и временного хранения коммунальных отходов в местах их образования; организацию сбора и переработки утильных фракций; осуществление захоронения (обезвреживания) неутильной части коммунальных отходов.

Все указанные мероприятия взаимообусловлены и должны рассматриваться, планироваться и осуществляться комплексно.

В качестве показателей воздействия на окружающую среду приняты показатели негативного воздействия на окружающую среду. Совокупность поэтапных мероприятий в области обращения с отходами (оптимизация системы сбора и удаления твердых коммунальных отходов, прекращение несанкционированного размещения отходов, рекультивация санкционированной свалки и строительство полигона ТКО) призвано в целом улучшить экологическую и санитарно-эпидемиологическую ситуацию на территории городского округа.

Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТКО приведены ниже (Таблица 33).

Таблица 33. Целевые показатели развития системы сбора и утилизации ТКО на территории МО «Город Когалым»

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
1	Доступность услуги для населения							
	Площадь полигона ТБО, га	-	-	-	1,960	1,990	2,020	2,250
2	Показатели спроса на услуги							
	Образование твердых бытовых отходов, тыс. тонн в год*	39,32	39,80	40,46	40,76	41,00	41,24	45,03
3	Показатели качества предоставляемой услуги							
	Доля улучшения качества производственной инфраструктуры по утилизации отходов, %	30	50	70	90	100	100	100
4	Показатели надежности предоставления услуги							
	Доля устойчивости в обеспечении населения услугами в области обращения с отходами производства и потребления, %	20	20	40	60	80	100	100
5	Показатели эффективности предоставляемой услуги							
	Обеспечение системой сбора и удаления твердых бытовых отходов, прекращение несанкционированного размещения отходов, %	50	60	80	100	100	100	100
6	Показатели воздействия на окружающую среду							
	Негативное воздействие на окружающую среду, да/нет	да	нет	нет	нет	нет	нет	нет

6 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы теплоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2017-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы теплоснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

- генерального плана, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития городского округа с учетом роста численности населения;
- схемы теплоснабжения города Когалыма;
- проектов планировок, предусматривающих установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в приложении 7.

6.1 Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей

1) Инвестиционный проект «Реконструкция котельной КСАТ».

Номер инвестиционного проекта - №1.1.

Срок реализации проекта – 2017-2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 35,345 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является снижение затрат на выработку тепловой энергии, повышение качества предоставляемых услуг.

Технические параметры проекта включают в себя замену изношенных водогрейных котлов КВСА-2,5 (4 ед.) на новые КВ 1,6Ги/м (3 ед.). Это приведет к увеличению КПД котельной, повысит эффективность использования топлива, воды и электрической энергии.

Ожидаемый эффект – повышение эффективности выработки тепловой энергии и надежности теплоснабжения, снижение физического износа оборудования, затрат на обслуживание и ремонт, снижение себестоимости тепловой энергии.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция котельной БПО».

Номер инвестиционного проекта - №1.2.

Срок реализации проекта – 2017-2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 100,595 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является снижение затрат на выработку тепловой энергии, повышение качества предоставляемых услуг.

Технические параметры проекта включают в себя замену изношенных водогрейных котлов на новые КВ 1,6Ги/м (3 ед.). Это приведет к увеличению КПД котельной, повысит эффективность использования топлива, воды и электрической энергии.

Ожидаемый эффект – повышение эффективности выработки тепловой энергии и надежности теплоснабжения, снижение физического износа оборудования, затрат на обслуживание и ремонт, снижение себестоимости тепловой энергии.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»

Номер инвестиционного проекта - №1.3.

Срок реализации проекта – 2025 г, 2030 г.

Необходимые капитальные затраты – 16,768 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов к системе централизованного теплоснабжения, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловых сетей 2Ø 159-426 мм общей протяженностью 1,65 км в двухтрубном исполнении. Это позволит снизить число отказов в работе тепловых сетей, повысить качество отпускаемой тепловой энергии, уменьшить технологические потери тепловой энергии и теплоносителя.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы теплоснабжения в целом, повышение эффективности транспорта тепловой энергии, техническая возможность присоединения новых объектов.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция тепловых сетей в р. Пионерный»

Номер инвестиционного проекта - №1.4.

Срок реализации проекта – 2018 г.; 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 4,059 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов к системе централизованного теплоснабжения, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловых сетей 2Ø 273 мм общей протяженностью 0,33 км в двухтрубном исполнении. Это позволит снизить число отказов в работе тепловых сетей, повысить качество отпускаемой тепловой энергии, уменьшить технологические потери тепловой энергии и теплоносителя.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы теплоснабжения в целом, повышение эффективности транспорта тепловой энергии, техническая возможность присоединения новых объектов.

5) Инвестиционный проект «Реконструкция тепловых сетей в правобережной части г. Когалыма»

Номер инвестиционного проекта - №1.5.

Срок реализации проекта – 2031-2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 13,800 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов к системе централизованного теплоснабжения, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию тепловых сетей 2Ø 325 мм общей протяженностью 0,8 км в двухтрубном исполнении. Это позволит снизить число отказов в работе тепловых сетей, повысить качество отпускаемой тепловой энергии, уменьшить технологические потери тепловой энергии и теплоносителя.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы теплоснабжения в целом, повышение эффективности транспорта тепловой энергии, техническая возможность присоединения новых объектов.

6) Инвестиционный проект «Ежегодная замена тепловых сетей»

Номер инвестиционного проекта - №1.6.

Срок реализации проекта – 2017-2031 г.

Необходимые капитальные затраты – 465,682 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение энергоэффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя ежегодную замену тепловых сетей 2Ø 57-530 мм общей протяженностью 2,17 км/год в двухтрубном исполнении. Это позволит снизить число отказов в работе тепловых сетей, уменьшить технологические потери тепловой энергии и теплоносителя.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы теплоснабжения в целом, уменьшение тепловых потерь.

7) Инвестиционный проект «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях отопления»

Номер инвестиционного проекта - №1.7.

Срок реализации проекта – 2017-2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 10,746 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является снижение уровня тепловых потерь, повышение энергоэффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя замену изоляции тепловых сетей отопления общей протяженностью 5,28 км в двухтрубном исполнении. Это позволит снизить число отказов в работе тепловых сетей, уменьшить технологические потери тепловой энергии и теплоносителя.

Ожидаемый эффект - уменьшение тепловых потерь.

8) Инвестиционный проект «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях ГВС»

Номер инвестиционного проекта - №1.8.

Срок реализации проекта – 2017-2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 6,885 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является снижение уровня тепловых потерь, повышение энергоэффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя замену изоляции тепловых сетей общей протяженностью 3,38 км в двухтрубном исполнении. Это позволит снизить число отказов в работе тепловых сетей, уменьшить технологические потери тепловой энергии и теплоносителя.

Ожидаемый эффект - уменьшение тепловых потерь.

6.2 Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей

1) Инвестиционный проект «Строительство новой котельной Арочник».

Номер инвестиционного проекта - №1.9.

Срок реализации проекта – 2021-2022 г.

Необходимые капитальные затраты – 299,7 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является повышение эффективности производства тепловой энергии новой котельной, последующий вывод из эксплуатации ветхих и неэффективных теплоисточников, присоединение существующей и перспективной нагрузки к новой котельной.

Технические параметры проекта включают в себя строительство автоматизированной водогрейной котельной установленной мощностью 72 МВт (61,9 Гкал/ч) в р. Пионерный. Это позволит вывести из работы действующие морально устаревшие и изношенные теплоисточники, сократив тем самым общий износ системы, обеспечить расчетные температурные режимы в тепловых сетях, снизить расходы энергоресурсов на единицу отпускаемой тепловой энергии.

Ожидаемый эффект – повышение эффективности выработки тепловой энергии и надежности теплоснабжения, снижение физического износа оборудования, затрат на обслуживание и ремонт, снижение себестоимости тепловой энергии.

2) Инвестиционный проект «Строительство тепловых сетей в р. Пионерный»

Номер инвестиционного проекта - №1.10.

Срок реализации проекта – 2021-2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 81,090 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов к системе централизованного теплоснабжения, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловых сетей 2Ø 57-219 мм общей протяженностью 5,3 км в двухтрубном исполнении, с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ).

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы теплоснабжения в целом, повышение эффективности транспорта тепловой энергии, техническая возможность присоединения новых объектов.

3) Инвестиционный проект «Строительство перемычки 2Ду 250 протяженностью 100 м для подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ»

Номер инвестиционного проекта - №1.11.

Срок реализации проекта – 2021 г.

Необходимые капитальные затраты – 1,806 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ.

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловых сетей 2Ø 250 мм общей протяженностью 0,1 км в двухтрубном исполнении, с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ).

Ожидаемый эффект – обеспечение бесперебойным теплоснабжением потребителей котельной СУ-78.

4) Инвестиционный проект «Строительство тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»

Номер инвестиционного проекта - №1.12.

Срок реализации проекта – 2025 г., 2030 г.

Необходимые капитальные затраты – 19,054 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов к системе централизованного теплоснабжения, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловых сетей 2Ø 159-426 мм общей протяженностью 1,5 км в двухтрубном исполнении. Это позволит снизить число отказов в работе тепловых сетей, повысить качество отпускаемой тепловой энергии, уменьшить технологические потери тепловой энергии и теплоносителя.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы теплоснабжения в целом, повышение эффективности транспорта тепловой энергии, техническая возможность присоединения новых объектов.

5) Инвестиционный проект «Блочная котельная по ул. Комсомольской».

Номер инвестиционного проекта - №1.13.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 43,35 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема теплоснабжения города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя строительство автоматизированной газовой котельной установленной мощностью 14 МВт. Это позволит обеспечить качественной тепловой энергией вновь застраиваемую территорию.

Ожидаемый эффект – обеспечение новых потребителей тепловой энергией, повышение надежности теплоснабжения, снижение физического износа оборудования, затрат на обслуживание и ремонт, снижение себестоимости тепловой энергии.

6) Инвестиционный проект «Строительство тепловых сетей для теплоснабжения проектируемых микрорайонов в правобережной части г. Когалыма»

Номер инвестиционного проекта - №1.14.

Срок реализации проекта – 2017-2018 г., 2025-2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 34,000 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение возможности присоединения проектируемых социальных объектов к системе централизованного теплоснабжения, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.

Технические параметры проекта включают в себя строительство тепловых сетей 2Ø 159-377 мм общей протяженностью 2,0 км в двухтрубном исполнении, с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ).

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы теплоснабжения в целом, повышение эффективности транспорта тепловой энергии, техническая возможность присоединения новых объектов.

7 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы комплексного развития должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2017-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

- генерального плана, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития городского округа с учетом роста численности населения;
- схемы водоснабжения и водоотведения г. Когалыма;
- проектов планировок, предусматривающих установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в приложении 8.

7.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе».

Номер инвестиционного проекта - № 2.1.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 5,09 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе.

Технические параметры проекта включают в себя замену участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой».

Номер инвестиционного проекта - № 2.2.

Срок реализации проекта – 2019 г.

Необходимые капитальные затраты – 19,37 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный.

Технические параметры проекта включают в себя замену участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Увеличение численности р. Пионерный влечет за собой увеличение среднесуточного водопотребления, и как следствие необходимость увеличения диаметра труб для бесперебойной подачи воды в требуемом количестве в течение суток.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой».

Номер инвестиционного проекта - № 2.3.

Срок реализации проекта – 2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 0,98 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный.

Технические параметры проекта включают в себя замену участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Увеличение численности р. Пионерный влечет за собой увеличение среднесуточного водопотребления, и как следствие необходимость увеличения диаметра труб для бесперебойной подачи воды в требуемом количестве в течение суток.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

4) Инвестиционный проект «Ежегодная замена водопроводных сетей»

Номер инвестиционного проекта - № 2.4.

Срок реализации проекта – 2017-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 512,30 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема водоснабжения и водоотведения города Когалыма, износ сетей.

Целью реализации проекта является обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества в течение суток, увеличение степени надежности системы водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков сетей водоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект - снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке воды.

7.2 Строительство и модернизация водопроводных сетей

1) Инвестиционный проект «Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников-Повховского шоссе (мкр. Молодежный)»

Номер инвестиционного проекта - № 2.5.

Срок реализации проекта – 2020-2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 14,31 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Проект планировки и межевания территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения.

2) Инвестиционный проект «Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская»

Номер инвестиционного проекта - № 2.6.

Срок реализации проекта – 2018-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 19,67 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Проект планировки и межевания территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб, а также реконструкцию сетей водоснабжения с истекающим и истекшим

сроком эксплуатации с последующей заменой стальных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке воды.

3) Инвестиционный проект «Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный»

Номер инвестиционного проекта - № 2.7.

Срок реализации проекта – 2017-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 48,61 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Проект планировки и межевания территории р. Пионерный.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности системы водоснабжения, подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб, а также реконструкцию сетей водоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с последующей заменой стальных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке воды.

4) Инвестиционный проект «Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе»

Номер инвестиционного проекта - № 2.8.

Срок реализации проекта – 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 19,79 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения.

5) Инвестиционный проект «Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе»

Номер инвестиционного проекта - № 2.9.

Срок реализации проекта – 2025, 2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 7,50 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения.

6) Инвестиционный проект «Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской»

Номер инвестиционного проекта - № 2.10.

Срок реализации проекта – 2031 г.

Необходимые капитальные затраты – 5,97 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения.

7) Инвестиционный проект «Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной»

Номер инвестиционного проекта - № 2.11.

Срок реализации проекта – 2031 г.

Необходимые капитальные затраты – 6,57 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности системы водоснабжения за счет кольцевания сети водоснабжения, подключение новых потребителей к централизованной системе водоснабжения.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения.

8 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

Развитие системы водоотведения в соответствии с мероприятиями Программы комплексного развития должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост в течение 2017-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

- генерального плана города, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития городского округа с учетом роста численности населения;
- проектов планировок, предусматривающих установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в приложении 9.

8.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей»

Номер инвестиционного проекта - № 3.1.

Срок реализации проекта - 2017-2020 гг.

Необходимые капитальные затраты – 63,97 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности. К преимуществам использования полимерных труб относится: снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС»

Номер инвестиционного проекта - № 3.2.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 3,26 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для

абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности. К преимуществам использования полимерных труб относится: снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция ГКНС»

Номер инвестиционного проекта - № 3.3.

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 17,22 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объекта водоотведения.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Мира до КНС-3»

Номер инвестиционного проекта - № 3.4.

Срок реализации проекта – 2026-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 70,86 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности. К преимуществам использования полимерных труб относится: снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

5) Инвестиционный проект «Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Молодежная между 1 и 2 микрорайонами на КНС-3»

Номер инвестиционного проекта - № 3.5.

Срок реализации проекта – 2017-2020 гг.

Необходимые капитальные затраты – 64,96 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности. К преимуществам использования полимерных труб относится: снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

б) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-3 город»

Номер инвестиционного проекта - № 3.6.

Срок реализации проекта – 2026-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 8,33 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объекта водоотведения.

7) Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе»

Номер инвестиционного проекта - № 3.7.

Срок реализации проекта – 2026-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 1,66 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с последующей заменой стальных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

8) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-10 город»

Номер инвестиционного проекта - № 3.8.

Срок реализации проекта – 2021-2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 8,33 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объекта водоотведения.

9) Инвестиционный проект «Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до проектируемой КНС-7 СМП»

Номер инвестиционного проекта - № 3.9.

Срок реализации проекта – 2017-2020 гг.

Необходимые капитальные затраты – 53,52 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности и среднесуточного водоотведения, и как следствие необходимость увеличения диаметра труб для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве в течение суток.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с последующей заменой стальных и чугунных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

10) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР».

Номер инвестиционного проекта - № 3.10.

Срок реализации проекта – 2018-2020 гг.

Необходимые капитальные затраты – 29,27 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности и среднесуточного водоотведения, и как следствие необходимость увеличения производительности КНС-УНИР для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве в течение суток.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объектов водоотведения.

11) Инвестиционный проект «Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская»

Номер инвестиционного проекта - № 3.11.

Срок реализации проекта – 2017, 2021-2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 8,41 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, проект планировки и межевания территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе, а также проект планировки и межевания территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности и среднесуточного водоотведения, и как следствие необходимость увеличения диаметра труб для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве в течение суток.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с последующей заменой стальных и чугунных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

12) Инвестиционный проект «Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный»

Номер инвестиционного проекта - № 3.12.

Срок реализации проекта – 2017-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 29,07 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, обновление основных средств канализационных насосных станций, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности и среднесуточного водоотведения, и как следствие необходимость увеличения диаметра труб, обновление основного оборудования канализационных насосных станций для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве в течение суток,

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию объектов с заменой оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, реконструкцию сетей водоотведения с последующей заменой стальных и чугунных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объекта водоотведения.

13) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная»

Номер инвестиционного проекта - № 3.13.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 27,32 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационных насосных станций, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объектов водоотведения.

14) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город»

Номер инвестиционного проекта - № 3.14.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 12,70 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объектов водоотведения.

15) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-частный сектор»

Номер инвестиционного проекта - № 3.15.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 3,14 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа объекта водоотведения.

16) Инвестиционный проект «Реконструкция городских КОС»

Номер инвестиционного проекта - № 3.16.

Срок реализации проекта – 2019-2021 гг.

Необходимые капитальные затраты – 383,1 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Схема водоснабжения и водоотведения г. Когалыма.

Целью реализации проекта является обновление и расширение основных средств канализационных очистных сооружений, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

Развитие территорий для нового строительства жилой и общественно-деловой застройки, влечет за собой увеличение численности и среднесуточного водоотведения, и как следствие необходимость увеличения производительности КОС для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве в течение суток.

Технические параметры проекта включают в себя замену оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, установка дополнительного оборудования, в том числе для обезвоживания и обеззараживания осадка сточных вод (линия термической сушки осадка), внедрение системы повторного использования промывных вод, увеличение мощностей установленного оборудования.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа очистных сооружений, обеспечение прогнозного объема водоотведения и требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок, соответствие качества очищенных сточных вод установленным ПДК.

17) Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная»

Номер инвестиционного проекта - № 3.17.

Срок реализации проекта – 2026-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 1,81 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности. К преимуществам использования полимерных труб относится: снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

18) Инвестиционный проект «Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная»

Номер инвестиционного проекта - № 3.18.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 5,30 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности. К преимуществам использования полимерных труб относится: снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

19) Инвестиционный проект «Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира»

Номер инвестиционного проекта - № 3.19.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 1,22 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы с более высокими параметрами надежности. К преимуществам использования полимерных труб относится: снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

20) Инвестиционный проект «Ежегодная капитальный ремонт канализационных сетей»

Номер инвестиционного проекта - № 3.20.

Срок реализации проекта – 2017-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 1389,19 млн. руб.

Обоснование мероприятия – износ сетей.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных и чугунных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

8.2 Строительство и модернизация объектов и сетей водоотведения

1) Инвестиционный проект «Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская»

Номер инвестиционного проекта - № 3.21.

Срок реализации проекта – 2020-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 21,96 млн. руб.

Источники мероприятия – Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство новой КНС-9 и сетей водоотведения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения,

отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект – увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения, снижение аварийности и физического износа системы водоотведения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, а также уровня потерь при транспортировке сточных вод.

2) Инвестиционный проект «Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки»

Номер инвестиционного проекта - № 3.22.

Срок реализации проекта – 2026-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 7,25 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Развитие территорий для нового строительства, влечет за собой увеличение численности и среднесуточного водоотведения, и как следствие необходимость увеличения диаметра труб для бесперебойного водоотведения стоков в требуемом количестве в течение суток.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоотведения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

3) Инвестиционный проект «Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе»

Номер инвестиционного проекта - № 3.23.

Срок реализации проекта – 2026-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 4,70 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС в северо-западной части города.

Ожидаемый эффект – обеспечение бесперебойного отвода сточных вод в требуемом количестве.

4) Инвестиционный проект «Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный»

Номер инвестиционного проекта - № 3.24.

Срок реализации проекта – 2017-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 28,90 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство новых КНС-2 поселок, КНС-4 поселок, строительство сетей из полимерных труб. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект – обеспечение бесперебойного отвода сточных вод в требуемом количестве, увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

5) Инвестиционный проект «Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории»

Номер инвестиционного проекта - № 3.25.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 1,18 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоотведения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

6) Инвестиционный проект «Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории»

Номер инвестиционного проекта - № 3.26.

Срок реализации проекта – 2031-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 2,68 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоотведения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие

коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

7) Инвестиционный проект «Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории»

Номер инвестиционного проекта - № 3.27.

Срок реализации проекта – 2026-2030 гг.

Необходимые капитальные затраты – 6,85 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоотведения из полимерных труб с более высокими параметрами надежности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза, снижение сроков и объемов земляных работ при прокладке методом горизонтального бурения, отсутствие коррозионной активности с транспортируемой средой, низкая шероховатость и, как следствие, уменьшение гидравлического сопротивления и зарастания труб.

Ожидаемый эффект - увеличение потребителей, обеспеченных доступом к централизованной системе водоотведения.

9 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы комплексного развития позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы электроснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2016-2035 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы электроснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

- генерального плана города, предусматривающего создание условий для комфортного проживания населения, определение основных направлений и параметров пространственного развития городского округа с учетом роста численности населения;
- проектов планировок, предусматривающих установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры;
- программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Когалыма на 2010-2020 годы, направленной на обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышения качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшения экологической ситуации;
- инвестиционной программы ОАО «Тюменьэнерго» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации №896 от 30.11.2015;
- Схемы и Программы развития электроэнергетики Ханты–Мансийского автономного округа - Югры на 2015-2019 годы, утверждённой приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и Энергетики Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 29.04.2014г. № 42-П.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2016-2035 годы в рамках развития системы электроснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы электроснабжения города.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в приложении 10.

9.1 Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Инга».

Номер инвестиционного проекта - №4.1.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 120,66 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, Инвестиционная программа ОАО «Тюменьэнерго» на 2016-2020 годы.

Целью реализации проекта является техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-110 кВ и ОРУ-35 кВ, релейной защиты и автоматики. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжение объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Технические параметры проекта включают в себя замену масляных выключателей 110 кВ – 6 шт., 35 кВ – 7 шт., РГПЗ-35 кВ – 16 шт., НАМИ-35 кВ – 2 шт., релейной панели защит, устройства релейной защиты и автоматики, а также проектно-изыскательные работы. Это

позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повысить механический ресурс и быстродействие срабатывания защит, обеспечить высокую коммутационную износостойкость. Гарантированный срок службы замененного коммутационного оборудования увеличится до 30 лет.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы электроснабжения в целом, в том числе и аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа оборудования и воздействия на окружающую среду.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Южная»».

Номер инвестиционного проекта - №4.2.

Срок реализации проекта – 2017 -2018 гг.

Необходимые капитальные затраты – 17,45 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, Инвестиционная программа ОАО «Тюменьэнерго» на 2016-2020 годы.

Целью реализации проекта является техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-35 кВ. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжение объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Технические параметры проекта включают в себя замену масляных выключателей 35 кВ – 7 шт., релейных панелей защит. Это позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повысить механический ресурс и быстродействие срабатывания защит, обеспечить высокую коммутационную износостойкость. Гарантированный срок службы замененного коммутационного оборудования увеличится до 30 лет.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы электроснабжения в целом, в том числе и аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа оборудования и воздействия на окружающую среду.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция ПС 110/6 кВ «Орт-Ягун»».

Номер инвестиционного проекта - №4.3.

Срок реализации проекта – 2017-2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 64,83 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, Инвестиционная программа ОАО «Тюменьэнерго» на 2016-2020 годы.

Целью реализации проекта является техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-110 кВ, релейной защиты и автоматики, замена ограждения. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжение объектов жилищного фонда, промышленных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Технические параметры проекта включают в себя замену масляных выключателей 110 кВ – 2 шт., реконструкция общеподстанционного пункта управления, панелей релейной защиты и автоматики, ОПН 6-110 кВ, кабельного хозяйства и ограждения. Это позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повысить механический ресурс и быстродействие срабатывания защит, обеспечить высокую коммутационную износостойкость. Гарантированный срок службы замененного коммутационного оборудования увеличится до 30 лет.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы электроснабжения в целом, в том числе и аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа оборудования и воздействия на окружающую среду.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция телеавтоматики и телемеханики для контроля управления ТП и ЦРП города».

Номер инвестиционного проекта - №4.4.

Срок реализации проекта – 2017-2022 г.

Необходимые капитальные затраты – 112,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия – необходимость автоматизации процессов оперативного управления.

Целью реализации проекта является организация централизованного управления нештатными ситуациями на объектах. Контроль за режимом работы оборудования и его исправности, оперативное управление схемой электрической сети, уведомление диспетчерского персонала о срабатывании защит на подстанции и о проникновении на объект.

Технические параметры проекта включают в себя замену устройств релейной защиты и автоматики (РЗА), устройств телемеханики, датчиков климатических параметров, счетчиков электрической энергии и т.п. Это позволит улучшить общую надежность энергосистемы и повысить качество обслуживания потребителей, качественно повысить уровень оперативно-диспетчерского персонала, производить анализ потребления электроэнергии, снизить эксплуатационные затраты, связанные с мониторингом оборудования электрических сетей.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы коммунальной инфраструктуры, уровня потерь, снижения физического износа оборудования, снижения расхода электроэнергии.

5) Инвестиционный проект «Реконструкция ПС 35/6 кВ №35 «Поселковая»».

Номер инвестиционного проекта - №4.5.

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 37,8 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-35 кВ и КРУН-6 кВ. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры.

Технические параметры проекта включают в себя замену МВ-35 кВ на ВВ-35 кВ и МВ-6 кВ на ВВ-6 кВ. Это позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повысить механический ресурс и быстродействие срабатывания защит, обеспечить высокую коммутационную износостойкость. Гарантированный срок службы замененного коммутационного оборудования увеличится до 30 лет.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа оборудования, уровня потерь и воздействия на окружающую среду.

6) Инвестиционный проект «Ежегодная замена сетей напряжением 10(6) кВ».

Номер инвестиционного проекта - №4.6.

Срок реализации проекта – 2017-2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 482,144 млн. руб.

Обоснование мероприятия – износ сетей.

Целью реализации проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры, замена сетей с истекшим сроком службы. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков сетей электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации, что позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повышение эксплуатационной надежности, повышение уровня электро- и пожаробезопасности при эксплуатации. Планируемая перекладка и замена сетей ориентировочно составит 8 км в год.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа сетей, уровня потерь, ликвидация сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям новых потребителей и повышение качества предоставляемых услуг.

7) Инвестиционный проект «Ежегодная замена сетей напряжением 0,4 кВ».

Номер инвестиционного проекта - №4.7.

Срок реализации проекта – 2017-2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 162,26 млн. руб.

Обоснование мероприятия – износ сетей.

Целью реализации проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры, замена сетей с истекшим сроком службы. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков сетей электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации, что позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повышение эксплуатационной надежности, повышение уровня электро- и пожаробезопасности при эксплуатации. Планируемая перекладка и замена сетей ориентировочно составит 7 км в год.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа сетей, уровня потерь, ликвидация сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям новых потребителей и повышение качества предоставляемых услуг.

9.2 Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство ВЛ 110 кВ «Кирилловская – Повховская».

Номер инвестиционного проекта - №4.8.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 2,02 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, Схема и Программа развития электроэнергетики Ханты–Мансийского автономного округа - Югры на 2015-2019 годы.

Целью реализации проекта является развитие на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югра электрических сетей 110 кВ.

Проект включает в себя строительство высоковольтной сети напряжением 110 кВ протяженностью в городском округе 1,0 км.

Ожидаемый эффект – повышение надежности в сетях 110 кВ.

2) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВ с ВЛИ 10 кВ на «Городском водозаборе»».

Номер инвестиционного проекта - №4.9.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 99,39 млн. руб.

Обоснование мероприятия - повышение надежности электроснабжения.

Целью реализации проекта является повышение надежности в электроснабжении «Городского водозабора».

Проект включает в себя строительство пяти трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью 2х630 кВА каждая со строительством ВЛИ 10 кВ.

Ожидаемый эффект – снижение аварийности системы электроснабжения, повышение надежности.

3) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВ с КЛ 0,4 кВ для объекта «Городской стадион с лыжной базой»».

Номер инвестиционного проекта - №4.10.

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 41,23 млн. руб.

Обоснование мероприятия – необходимость подключения проектируемых объектов.

Целью реализации проекта является электроснабжение объекта «Городской стадион с лыжной базой».

Проект включает в себя строительство трансформаторной подстанций 10/0,4 кВ мощностью 2х630 кВА со строительством КЛ 0,4 кВ.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения.

4) Инвестиционный проект «Строительство КЛ 0,4 кВ для подключения строящихся многоквартирных домов в правобережной части города».

Номер инвестиционного проекта - №4.11.

Срок реализации проекта – 2017-2022 гг.

Необходимые капитальные затраты – 4,36 млн. руб.

Обоснование мероприятия - необходимость подключения многоквартирных домов.

Целью реализации проекта является ввод в эксплуатацию новых многоквартирных жилых домов и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит обеспечить надежное электроснабжение объектов жилищного фонда.

Проект включает в себя строительство кабельных сетей напряжением 0,4 кВ протяженностью 6,2 км.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства.

5) Инвестиционный проект «Строительство и модернизация объектов электроснабжения на территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская».

Номер инвестиционного проекта - №4.12.

Срок реализации проекта – 2018-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 45,994 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Проект планировки и проект межевания территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская.

Целью проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит подключить новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы.

Технические параметры проекта включают в себя замену коммутационного и силового оборудования на трансформаторных подстанциях №№3 «РЖД», 94, 95, что позволит понизить количество отказов в работе системы, повысить быстродействие срабатывания защит, обеспечить высокую коммутационную износостойкость. В проекте предусмотрено новое строительство КЛ и ВЛИ напряжением 10 кВ протяженностью 1,4 км, строительство КЛ и ВЛИ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 7,2 км, а также трёх трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностями 2х250, 2х400 и 2х630 кВА.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличение электрической нагрузки, снижение аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа оборудования, уровня потерь, ликвидация сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям новых потребителей и повышение качества предоставляемых услуг.

6) Инвестиционный проект «Строительство и модернизация объектов электроснабжения в р. Пионерный».

Номер инвестиционного проекта - №4.13.

Срок реализации проекта – 2017-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 212,036 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Проект планировки и проект межевания территории р. Пионерный.

Целью проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит подключить новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы.

Технические параметры проекта включают в себя замену коммутационного и силового оборудования на трансформаторных подстанциях №№105, 123, 130, 151, что позволит понизить интенсивность отказов в работе системы, повысить быстродействие срабатывания защит, обеспечить высокую коммутационную износостойкость. Реконструкция кабельных линий электропередачи и замена ВЛ на ВЛИ повлечет повышение эксплуатационной надежности, повышение уровня электро- и пожаробезопасности при эксплуатации. В проекте предусмотрено новое строительство КЛ и ВЛИ напряжением 6 кВ протяженностью 15,4 км, строительство КЛ и ВЛИ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения протяженностью 35,3 км, а также 12

трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1250 кВА и двух центральных распределительных пунктов 6 кВ мощностью 2х1000 кВА каждый.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличение электрической нагрузки, снижение аварийности системы коммунальной инфраструктуры, снижения физического износа оборудования, уровня потерь, ликвидация сетевых ограничений по присоединению к электрическим сетям новых потребителей и повышение качества предоставляемых услуг.

7) Инвестиционный проект «Строительство объектов электроснабжения в п. Молодежный».

Номер инвестиционного проекта - №4.14.

Срок реализации проекта – 2020-2025 гг.

Необходимые капитальные затраты – 73,32 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Проект планировки и проект межевания территории п. Молодежный.

Целью проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит подключить новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы.

Проект включает в себя строительство КЛ напряжением 10 кВ протяженностью 2,6 км, строительство КЛ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения протяженностью 11,6 км, а также семи трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличением электрической нагрузки.

8) Инвестиционный проект «Строительство объектов электроснабжения для индивидуальной жилой застройки и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе».

Номер инвестиционного проекта - №4.15.

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 30,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - необходимость подключения новых потребителей.

Целью проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит подключить новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы.

Проект включает в себя строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 0,8 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 2,0 км, а также трёх трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличением электрической нагрузки.

9) Инвестиционный проект «Строительство объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе».

Номер инвестиционного проекта - №4.16.

Срок реализации проекта – 2030-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 130,73 млн. руб.

Обоснование мероприятия - необходимость подключения новых потребителей.

Целью проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит подключить новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы.

Проект включает в себя строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 5,9 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 32,3 км, а также 11 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью 400 и 630 кВА.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличением электрической нагрузки.

10) Инвестиционный проект «Строительство объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе».

Номер инвестиционного проекта - №4.17.

Срок реализации проекта – 2030-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 98,58 млн. руб.

Обоснование мероприятия - необходимость подключения новых потребителей.

Целью проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит подключить новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы.

Проект включает в себя строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 2,4 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ протяженностью 19,8 км, а также одного центрального распределительного пункта и 8 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличением электрической нагрузки.

11) Инвестиционный проект «Строительство объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе».

Номер инвестиционного проекта - №4.18.

Срок реализации проекта – 2025-2035 гг.

Необходимые капитальные затраты – 136,571 млн. руб.

Обоснование мероприятия - необходимость подключения новых потребителей.

Целью проекта является повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры. Реализация инвестиционного проекта позволит подключить новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы.

Проект включает в себя строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 4,2 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ протяженностью 22,4 км, а также одного центрального распределительного пункта и 12 трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного электроснабжения, увеличение индекса нового строительства, увеличением электрической нагрузки.

10 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Развитие системы газоснабжения соответствии с мероприятиями Программы комплексного развития должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы и их прогнозируемый прирост в течение 2015-2035 годов, обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

- генерального плана города, предусматривающего определение основных направлений и параметров пространственного развития городского округа с учетом роста численности населения;
- проектов планировок, предусматривающих установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2017-2035 годы в рамках развития системы газоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы газоснабжения города.

Детальная характеристика инвестиционных проектов представлена в приложении 11.

10.1 Техническое перевооружение объектов газоснабжения

1) Инвестиционный проект «Ежегодная замена сетей газоснабжения»

Номер инвестиционного проекта - №5.1

Срок реализации проекта – 2025-2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 157,8 млн. руб.

Обоснование мероприятия - постепенный износ сетей.

Целью реализации проекта является увеличение степени надежности и бесперебойности системы газоснабжения, обеспечение доступности за счет развития централизованной системы газоснабжения, улучшение экологической ситуации на территории города.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей газоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных на трубы полимерные.

Ожидаемый эффект - снижение аварийности и физического износа системы газоснабжения.

10.2 Строительство сетей и объектов газоснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство газопровода среднего давления (городское кольцо)».

Номер инвестиционного проекта - №5.2

Срок реализации проекта – 2017-2018 г.

Необходимые капитальные затраты – 77 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является закольцовка существующих газопроводов левобережной и правобережной части города, повышение надёжности и качества системы газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству газопровода среднего давления диаметром 300 мм, протяженностью 6,2 км. Строительство газопровода предусмотрено вдоль существующего газопровода среднего давления по ул. Дружбы Народов и ул. Бакинская.

Ожидаемый эффект - бесперебойная система газоснабжения.

2) Инвестиционный проект «Строительство газопровода среднего давления от действующего газопровода среднего давления по ул. Лангепасской (в районе котельной Водозабора) на котельные Северной промзоны»

Номер инвестиционного проекта - №5.3

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 19 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является закольцовка существующих газопроводов Северной промзоны, повышение надёжности и качества системы газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству газопровода среднего давления диаметром 200 мм, протяженностью 1,5 км.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества системы газоснабжения.

3) Инвестиционный проект «Строительство газопровода среднего давления к новой котельной «Арочник» на территории р. Пионерный»

Номер инвестиционного проекта - №5.4

Срок реализации проекта – 2017 г.

Необходимые капитальные затраты – 7,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение коммунально-бытового потребителя (котельной «Арочник»).

Предусмотрены мероприятия по строительству газопроводов среднего давления диаметром 355 мм, протяженностью 0,5 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного теплоснабжения.

4) Инвестиционный проект «Строительство системы газораспределения на территории п. СМП-524»

Номер инвестиционного проекта - №5.5

Срок реализации проекта – 2018-2035 г.

Необходимые капитальные затраты – 80,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, проект планировки и проект межевания территории р. Пионерный.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству пункта редуцирования газа (далее ПРГ), газопроводов среднего и низкого давления диаметром 110-355 мм, общей протяженностью 7,8 км, из них:

- газопровод среднего давления к ПРГ диаметром 110-355 мм, протяженностью 2,8 км;
- газопровод низкого давления (распределительные сети к потребителям) диаметром 110-180 мм, протяженностью 5 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

5) Инвестиционный проект «Строительство системы газораспределения территории п. ДСУ-12»

Номер инвестиционного проекта - №5.6

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 36,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, проект планировки и проект межевания территории р. Пионерный.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству ПРГ (2 объекта), газопроводов среднего и низкого давления диаметром 110-315 мм, общей протяженностью 2,8 км, из них:

- газопровод среднего давления к ПРГ диаметром 315 мм, протяженностью 0,8 км;
- газопровод низкого давления (распределительные сети к потребителям) диаметром 110-160 мм, протяженностью 2 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

6) Инвестиционный проект «Строительство системы газораспределения для газификации территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе»

Номер инвестиционного проекта - №5.7

Срок реализации проекта – 2020-2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 39,0 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, проект планировки и проект межевания территории п. Молодежный.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству ПРГ (2 объекта), газопроводов среднего и низкого давления диаметром 160-225 мм, общей протяженностью 5,2 км, из них:

- газопровод среднего давления к ПРГ диаметром 160 мм, протяженностью 0,1 км;
- газопровод низкого давления (распределительные сети к потребителям) диаметром 160- 225 мм, протяженностью 5,1 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

7) Инвестиционный проект «Строительство системы газораспределения для территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская»

Номер инвестиционного проекта - №5.8

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 37,5 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, проект планировки и проект межевания территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству ПРГ, газопроводов среднего и низкого давления диаметром 110-160 мм, протяженностью 3,45 км, из них:

- газопровод среднего давления к ПРГ диаметром 110 мм, протяженностью 0,05 км;
- газопровод низкого давления (распределительные сети к потребителям) диаметром 110- 160 мм, протяженностью 3,4 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

8) Инвестиционный проект «Строительство системы газораспределения для территории п. ПКМ-177»

Номер инвестиционного проекта - №5.9

Срок реализации проекта – 2025 г.

Необходимые капитальные затраты – 17,4 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, проект планировки и проект межевания территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству ПРГ, газопроводов среднего и низкого давления диаметром 110-160 мм, протяженностью 1,65 км, из них:

- газопровод среднего давления к ПРГ диаметром 160 мм, протяженностью 0,05 км;
- газопровод низкого давления (распределительные сети к потребителям) диаметром 110- 160 мм, протяженностью 1,6 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

9) Инвестиционный проект «Строительство пункта редуцирования газа (ПРГ) и газопровода среднего давления для индивидуальной жилой застройки за р. Кирилл-Высь-Ягун»

Номер инвестиционного проекта - №5.10

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 12 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является повышение надежности системы газоснабжения и качества газоснабжения потребителей.

Предусмотрены мероприятия по строительству ПРГ (1 объект) и газопроводов среднего давления диаметром 110-160 мм, общей протяженностью 0,4 км, из них:

- газопровод среднего давления к ПРГ диаметром 110 мм, протяженностью 0,1 км;
- газопровод низкого давления (распределительные сети к потребителям) диаметром 160 мм, протяженностью 0,3 км.

Ожидаемый эффект – надежная и бесперебойная система газоснабжения.

10) Инвестиционный проект «Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков за р. Кирилл-Высь-Ягун»

Номер инвестиционного проекта - №5.11

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 14 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение новых к централизованной системе газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству ПРГ (2 объекта) и газопроводов среднего давления диаметром 110 мм, общей протяженностью 0,2 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

11) Инвестиционный проект «Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков СОНТ "Приполярный"»

Номер инвестиционного проекта - №5.12

Срок реализации проекта – 2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 25 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма, проект планировки и проект межевания территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству ПРГ, газопроводов среднего и низкого давления диаметром 160 мм, общей протяженностью 1,1 км, из них:

- газопровод среднего давления к ПРГ диаметром 160 мм, протяженностью 0,1 км;
- газопровод низкого давления (распределительные сети к потребителям) диаметром 160 мм, протяженностью 1 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

12) Инвестиционный проект «Строительство системы газораспределения для индивидуальной жилой застройки восточнее ул. Сургутское шоссе»

Номер инвестиционного проекта - №5.13

Срок реализации проекта – 2030 г.

Необходимые капитальные затраты – 8 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству ПРГ и газопровода среднего давления к ПРГ диаметром 160 мм, общей протяженностью 0,1 км.

Ожидаемый эффект - увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного газоснабжения.

13) Инвестиционный проект «Строительство резервного источника газоснабжения и подключение к газопроводу «Когалымская ГКС-Восточно-Придорожное месторождение»»

Номер инвестиционного проекта - №5.14

Срок реализации проекта – 2017-2020 г.

Необходимые капитальные затраты – 93,4 млн. руб.

Обоснование мероприятия - Генеральный план города Когалыма.

Целью реализации проекта является повышение надежности системы газоснабжения.

Предусмотрены мероприятия по строительству газопровода среднего давления диаметром 500 мм, общей протяженностью 5,2 км.

Ожидаемый эффект – надежная и бесперебойная система газоснабжения.

11 ПЕРСПЕКТИВНАЯ СХЕМА ОБРАЩЕНИЯ С ТКО

Одним из первоочередных мероприятий в области обращения с отходами является организация санитарной очистки территории городского округа.

В соответствии с генеральной схемой очистки территории города Когалыма, утвержденной постановлением Администрации города Когалыма от 12.09.2013 г. № 2670 планируются следующие мероприятия по оптимизации обращения с отходами:

- рекультивация существующей свалки;
- строительство полигона ТКО в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре;
- организация планово-регулярной системы очистки населенных пунктов, своевременного сбора и вывоза отходов на проектируемый полигон ТКО, расположенный в 3 км от северо-западной границы г. Когалыма;
- сбор, транспортировка и обезвреживание всех видов отходов;
- организация уборки территорий от мусора, смета, снега;
- ликвидация несанкционированных свалок, с последующим проведением рекультивации территории, расчистка захламленных участков;
- оптимизация количества и качества оборудованных контейнерных площадок для сбора отходов.

Основными потребителями услуг по захоронению твердых коммунальных отходов являются предприятия, организации различных форм собственности и население.

Перспективные количества образующихся отходов рассчитаны на основе нормы накопления отходов на территории муниципального образования в целом с учетом общественных зданий 600 кг/чел. в год в соответствии с Региональными нормативами градостроительного проектирования Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Таблица 35).

Таблица 35. Перспективные количества образующихся отходов на территории МО «Город Когалым»

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
Перспективные количества образующихся отходов, тыс. тонн/год	38,00	38,66	39,32	39,80	40,46	40,76	41,00	41,24	45,03

Примечание - * Без учета отходов, образующихся от населения п. Ортъягун

Проектные решения по строительству нового полигона ТКО позволят решить проблему захоронения отходов в МО «Город Когалым» согласно нормативным требованиям по обращению с отходами производства и потребления, что в свою очередь улучшит экологическую обстановку в целом.

Полигон ТКО обеспечит комплексное решение проблемы захоронения отходов, образующих на территории МО «Город Когалым» в течение 20 лет с момента введения объекта в эксплуатацию.

Инвестиционный проект «Строительство полигона твердых коммунальных отходов в МО «Город Когалым».

Целью реализации проекта является обеспечение благоприятных и безопасных условий жизнедеятельности населения, экологического равновесия, решение природоохранных мероприятий и оздоровление экологической обстановки на территории городского округа.

Технические параметры проекта включают в себя строительство полигона твердых коммунальных отходов согласно проекта.

Ожидаемый эффект - снижение отрицательного воздействия на состояние окружающей среды отходов производства и потребления, создание благоприятных условий жизнедеятельности населения.

Детальная характеристика инвестиционного проекта представлена в приложении 9.

Согласно проектной документации полигон предназначен для размещения (захоронения) твёрдых коммунальных отходов, промышленных отходов IV-V классов опасности и утилизации биологических отходов. Полигон ТКО обеспечивает комплексное решение вопросов по захоронению отходов от населения городского округа. Общая площадь земельного участка, предоставленного под полигон, составляет 12,1552 га.

Годовой объём поступления отходов в неуплотнённом состоянии составляет 176 тыс. м³/год, биологических отходов – 4151 кг/год.

Фактический срок эксплуатации с учетом заполнения полигона по высотной схеме составит 20 лет.

Режим работы полигона – односменный (8 часов), круглогодичный (365 дней в году, без выходных). Периодичность поступления ТКО на полигон – ежедневно мусоровозами КО-440В с вместимостью кузова 16 м³.

Основными элементами полигона являются: участок захоронения ТКО, административно-хозяйственная зона, технологическая площадка, внутриплощадочные проезды для движения автотранспорта, инженерные коммуникации (сети электроснабжения, водоснабжения и водоотведения).

Для захоронения ТКО, запроектирован 1 участок складирования ТКО с фактической вместимостью 1 149 762 м³ твердых отходов в уплотненном состоянии с учетом изоляционных слоев. Данная мощность обеспечивает складирование объёма отходов, доставляемых за 20 лет 1 056 014 м³ в уплотненном состоянии с учетом изоляционных слоев. Средняя плотность уплотненных ТКО – 0,8 т/м³, плотность захораниваемой золы от инсинератора – 1,8 т/м³.

В свою очередь, эксплуатация полигона условно разбита на 4 этапа по ярусам.

Производственная зона занимает основную часть площади полигона и включает в себя участок захоронения ТКО, площадку временного складирования грунта изоляции, пруд-накопитель. Пруд-накопитель объемом 5000 м³ запроектирован в юго-восточной части участка.

По периметру площадки, по верху дамбы, для перехвата поверхностных вод запроектирована дренажная канава. По канаве стоки собираются и поступают в пруд-накопитель. В месте понижения рельефа предусмотрены 2 септика для сбора стоков объемом 75 м³.

В северо-восточной части полигона предусмотрена площадка для складирования грунта, для дальнейшего его использования при изоляции.

Административно-хозяйственная зона запроектирована на въезде на территорию полигона, что обеспечивает возможность эксплуатации зоны на любой стадии заполнения полигона отходами.

Технологическая зона запроектирована также на въезде на территорию полигона, что обеспечивает возможность эксплуатации зоны на любой стадии заполнения полигона отходами. В технологической зоне размещаются здание утилизации и временного хранения биологических отходов.

Для осуществления контроля над соблюдением требований охраны окружающей среды, на территории полигона запроектировано 4 наблюдательных скважины (длиной 5,0 м). Скважины расположены по углам в периметре участка полигона: северо-западном, юго-западном, юго-

восточном углах и восточной части административно-хозяйственной зоны полигона. Дополнительно предусмотрена одна наблюдательная скважина за границей санитарно-защитной зоны полигона вблизи действующего водозабора г. Когалым для оценки влияния полигона на питьевую воду.

В соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 №123-ФЗ (ред. от 23.06.2014) «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности выдержаны противопожарные» расстояния между зданиями и сооружениями, обеспечен свободный подъезд пожарных машин.

Работы по строительству полигона ТКО планируется начать в 2015 году.

Согласно Территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, срок строительства полигона определен в периоды: 2014-2015 гг. (средства местного бюджета). 2017-2020 гг. (средства местного бюджета, бюджета автономного округа).

В период эксплуатации полигон ТКО оказывает следующие виды негативного воздействия на состояние следующих компоненты окружающей среды: атмосферного воздуха, водных и земельных ресурсов, а также животный и растительный мир.

Оценка воздействия на атмосферный воздух.

При складировании ТКО в атмосферу выделяются продукты деструкции органической составляющей, являющиеся основным источником выбросов загрязняющих веществ от промплощадки проектируемого объекта. Основная масса выбросов происходит при температурах выше 0°C, когда процессы деструкции идут наиболее активно. Объем захороненных отходов в плотном теле, от которых выделяются загрязняющие вещества в процессе деструкции, составляет 38172,08 тонн/год. Организованными и неорганизованными источниками выбросов являются:

- Инсинератор КТО-50.3.П для утилизации биологической части производительностью 50 кг/ч по твердым отходам. Выброс осуществляется через дымовую трубу;
- Спец. техника. Для распределения мусора по карте и его уплотнения используется бульдозер Б-10М (2 шт.), для работы на отвале грунта изоляции – экскаватор ЕК-18;
- Теплая стоянка для машин и механизмов, эксплуатируемых на полигоне ТКО;
- Автотранспорт. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу происходит при проезде по территории полигона самосвалов КАМАЗ-65115, осуществляющих доставку мусора и изолирующих грунтов – 4 единицы техники в час;
- ГСМ. На участке будет осуществляться заправка техники топливом автозаправщиком. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется при заправке дизельного топлива, проливах ГСМ в поддоны;
- Ванна с гипохлоритом. Для обеззараживания колес самосвалов при выезде с полигона на КПП предусмотрена ванна с дезинфицирующим раствором – гипохлоритом натрия (5%).

Перечень нормируемых загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации полигона ТКО, их ПДК и классы опасности приведены ниже (Таблица 36).

Таблица 36. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на производственной площадке

Код вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р., мг/м³	ПДКс.с., мг/м³	Класс опасности
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,2	0,04	3
0303	Аммиак	0,2	0,04	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,4	0,06	3
0316	Соляная кислота	0,2	0,1	2
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,5	0,05	3
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,008	–	2

Код вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р., мг/м³	ПДКс.с., мг/м³	Класс опасности
0337	Углерод оксид	5	3	4
0342	Фториды газообразные	0,02	0,005	2
0349	Хлор	0,1	0,03	2
0410	Метан	—	—	—
0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,2	—	3
0621	Метилбензол (Толуол)	0,6	—	3
0627	Этилбензол	0,02	—	3
1325	Формальдегид	0,05	0,01	1
2732	Керосин	—	—	—
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1	—	4
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,3	0,1	3
3620	Диоксины	-	5E-10	1
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного действия				
6003	Аммиак, сероводород	1 (ОБУВ)	—	—
6004	Аммиак, сероводород, формальдегид	1 (ОБУВ)	—	—
6005	Аммиак, формальдегид	1 (ОБУВ)	—	—
6035	Сероводород, формальдегид	1 (ОБУВ)	—	—
6039	Серы диоксид и фтористый водород	1 (ОБУВ)	-	-
6043	Серы диоксид и сероводород	1 (ОБУВ)	—	—
6204	Азота диоксид, серы диоксид	1,6 (ОБУВ)	—	—

В период эксплуатации от полигона ТКО в воздушную среду поступает 18 загрязняющих веществ, которые образуют 7 групп суммарного вредного воздействия. Все ингредиенты, выбрасываемые в атмосферный воздух объектом, имеют гигиенические нормативы для воздуха населенных мест. Вещества, выброс которых гигиеническими нормативами запрещен, отсутствуют.

Результаты расчета выбросов загрязняющих веществ и параметры источников выбросов от производств на территории полигона ТКО представлены ниже (Таблица 37).

Таблица 37. Максимально-разовые и валовые выбросы от производств на территории полигона

Номер	Тип	Код вещества	Наименование загр. в-в	Выброс, г/с	Выброс, т/год	Высота источника, м
6001	Неорганизованный	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1951743	5,326456	2
		0303	Аммиак	1,1670847	31,850639	
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0317158	0,865549	
		0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,1538820	4,199559	
		0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0571361	1,559289	
		0337	Углерод оксид	0,5517319	15,057188	
		0410	Метан	115,8335515	3161,186723	
		0616	Диметилбензол (Ксилол)	0,9692114	26,450523	
		0621	Метилбензол (Толуол)	1,5824610	43,186578	
		0627	Этилбензол	0,2087397	5,696668	
6002	Неорганизованный	1325	Формальдегид	0,2110182	5,758848	5
		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1064791	1,66776	
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0172932	0,27086	
		0328	Углерод (Сажа)	0,0150056	0,235009	
		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0108433	0,1696768	
		0337	Углерод оксид	0,0888344	1,385771	
6003	Неорганизованный	2732	Керосин	0,0255211	0,399167	5
		0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0013867	0,0027406	
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0002253	0,0004453	
		0328	Углерод (Сажа)	0,0002222	0,0004392	
		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0003556	0,0007027	
		0337	Углерод оксид	0,0086778	0,0171508	

Номер	Тип	Код вещества	Наименование загр. в-в	Выброс, г/с	Выброс, т/год	Высота источника, м
		2732	Керосин	0,0010889	0,0021521	
6004	Неорганизованный	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1349218	1,408829	5
		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,021928	0,228968	
		0328	Углерод (Сажа)	0,018865	0,1969642	
		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0139278	0,1453065	
		0337	Углерод оксид	0,11265	1,171519	
		2732	Керосин	0,0321839	0,3355825	
		2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,02899	0,125229	
6005	Неорганизованный	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000012	0,000011	5
		2754	Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉)	0,0004126	0,0038998	
6006	Неорганизованный	0349	Хлор	0,000036	0,0005346	5
0001	Организованный	0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,032001	0,009564	9
		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,010667	0,003188	
		0337	Углерод оксид	0,053335	0,01594	
		0316	Гидрохлорид (Водород хлористый)	0,0053335	0,001594	
		0342	Фтористые газообразные соединения	0,0021334	0,000638	
		3620	Диоксины	0,0000000001	0,00000000003	

Основным мероприятием по охране атмосферного воздуха является организация постоянно действующего экологического мониторинга за состоянием атмосферного воздуха.

Оценка воздействия на водные объекты.

Минимальное расстояние от полигона ТКО до р. Ингу-Ягун составляет 1,16 км на север, водоохранная зона, которой составляет 200 м в соответствии с п.4 ст.65 Водного кодекса РФ (длина р. Ингу-Ягун составляет 235 км). Ширина прибрежной защитной полосы реки составляет 40 м (ст.65 п.13 Водного кодекса Российской Федерации).

Расстояние от реки р. Кирилл-Высь-Ягун 1,38 км в юго-западном направлении, водоохранная зона, которой составляет 200 м в соответствии с п.4 ст.65 Водного кодекса РФ (длина р. Ингу-Ягун составляет 142 км). Ширина прибрежной защитной полосы реки составляет 40 м (ст.65 п.13 Водного кодекса Российской Федерации).

На основании выше изложенных выводов, воздействие на поверхностные и подземные водные источники в период эксплуатации полигона ТКО исключено.

Полигон захоронения твердых коммунальных отходов (ТКО) характеризуется следующими системами водоснабжения административно-хозяйственной зоны: хозяйственно-питьевое водоснабжение и противопожарное водоснабжение.

Техническая вода на полигоне используется на увлажнение (пылеподавление), в пожароопасные периоды для предотвращения возможного возгорания отходов или их тления и составляет 290 м³ /сут. (52206 м³/год). Источником технического водоснабжения являются очищенные сточные воды с участка захоронения ТКО.

Основным мероприятием по охране водных объектов является организация постоянно действующего экологического мониторинга за загрязнением поверхностных вод атмосферного воздуха. Организация мониторинга предусматривается на открытых водотоках, представленными вблизи площадки размещения полигона ТКО, сезонными мелкими озерами в восточном и юго-восточном направлениях, приуроченных к площади водосбора р. Ингу-Ягун в форме контрольных постов. Расположение контрольных постов на сезонных озерах соответствуют границе санитарно-защитной зоны полигона ТКО. Периодичность отбора проб составляет 2 раза в год: в весенне-летнюю межень и в осенне-зимнюю межень.

Оценка воздействия на земельные ресурсы

В период эксплуатации будет происходить негативное воздействие на почвы и земельные ресурсы при устройстве изолирующих слоев между слоями ТКО в результате:

- техногенных нарушений микрорельефа, вызванных многократным прохождением тяжелой строительной техники;
- ухудшение физико-механических и химико-биологических свойств почвенного слоя;
- возможного загрязнения грунтов, образующимся фильтратом;
- возможного перелива фильтрата из зоны складирования ТКО.

В процессе эксплуатации учтена возможность возникновения и активизации данных процессов и предусмотрены возможные защитные мероприятия.

Также отрицательное воздействие на земельные ресурсы могут оказывать отходы от производственной деятельности полигона.

Перечень образующихся отходов при эксплуатации объектов и способ их складирования приведен ниже (Таблица 38).

Таблица 38. Характеристика отходов, источников их образования и способов их удаления (складирования)

Наименование отходов	Место образования отходов	Код ФККО, класс опасности отходов	Физико-химическая характеристика отходов	Периодичность образования	Количество отходов (всего), т/год	Объекты временного хранения (накопление отходов)	Использование отходов (передано др. предприятиям, складировано в накопителях, на полигонах)
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Бытовые помещения	7 33 100 01 72 4	Твердые (бумага, картон, пластмасса, прочие)	Постоянно	0,6	-	Размещение на участке захоронения ТКО
Смет с территории предприятия малоопасный	Уборка хоз. зоны	7 33 390 01 71 4	Твердые (смет, минеральные вещества)	Постоянно	9,207	-	Размещение на участке захоронения ТКО
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Эксплуатация спец. техники	9 19 204 02 60 4	Твердые (ткань загрязненная)	Постоянно	0,007452	Накопление в контейнерах отдельных	Размещение на участке захоронения ТКО
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Помещение предприятия	4 71 101 01 52 1	Твердые (стекло, металл)	Периодично при замене	0,044298	Накопление в отдельной таре	Сдача для размещения на спец. полигоне по договору
Отходы (осадки) из выгребных ям	Контрольно-регулирующий пруд	7 32 100 01 30 4	Жидкие	Периодично при очистке пруда	1226	Вывоз ассенизационными машинами по мере образования	Вывоз на очистные сооружения г. Когалым
Отходы (осадки) из выгребных ям	Хозяйственная зона. Септик №1 Септик №2	7 32 100 01 30 4	Пастообразные	Постоянно	1,68	Вывоз ассенизационными машинами по мере образования	Размещение на участке захоронения ТКО

Мероприятия по охране земельных ресурсов:

- организация почвенно-геохимического мониторинга;
- своевременная рекультивации земель эксплуатируемого полигона ТКО;
- сбор с площадки полигона дождевых и талых вод в пруд-накопитель;
- перехват дождевых и талых вод с вышележащей территории посредством водоотводной канавы;
- сбор и отвод фильтрата с помощью дренажной системы в пруд-накопитель;
- мероприятия по организации системы сбора и удаления отходов на территории полигона.

Оценка воздействия на растительный и животный мир.

Площадка полигона и подъездная дорога к нему, расположены на отсыпанной песчаным грунтом и спланированной территории. Растительный покров отсутствует. При строительстве и эксплуатации полигона воздействие на прилегающей территории может происходить в результате неорганизованного проезда специализированной техники в летний период. Это приведет к уплотнению почвенного покрова и повреждению (уничтожению) растительности.

Учитывая, что в настоящее время площадка полигона спланирована и отсыпана песчаным грунтом, местообитания животных и птиц уже трансформированы. Фауна на площадке полигона и прилегающей территории (в зоне 1000 м) соответствует техногенно-нарушенным территориям. В связи с этим, при строительстве полигона существенного влияния на численность и видовое разнообразие животных не ожидается, оно будет обусловлено усилением фактора беспокойства.

На территории строительства полигона практически нет условий, как для наземно-гнездящихся, так и для дендрофильных, гидрофильных птиц, что приводит к однообразию видового состава фауны.

На территории промплощадки и в пределах санитарно-защитной зоны полигона ТКО необходимо проводить мониторинг всех компонентов окружающей среды согласно программе производственного экологического контроля. Методика проведения наблюдений должна отвечать требованиям соответствующих государственных стандартов, общегосударственных и ведомственных нормативно-правовых и инструктивно-методических документов и выполняться как в период строительства, так и период эксплуатации.

В рамках муниципальной программы «Обеспечение экологической безопасности города Когалыма на 2014-2016 годы» предусматривается реализация мероприятий для проведения проектно-изыскательских работ (ПИР) для осуществления рекультивации существующей санкционированной свалки ТКО в 2016 году.

Рекультивацию существующей свалки предусмотрено проводить в несколько этапов: разработка проектно-сметной документации; технический этап рекультивации; биологический этап рекультивации; мониторинг влияния рекультивированной территории на окружающую среду.

Технический этап рекультивации выполняются по окончании эксплуатации санкционированной свалки ТКО и заключаются в следующем:

- уплотнение верхнего слоя ТКО;
- создание откосов с нормативным углом наклона;
- погрузка и транспортировка материалов для устройства многофункционального покрытия;
- планировка поверхности;
- укладка и планировка плодородного слоя.

Биологический этап предусматривается для предотвращения смыва почвы, улучшения вида формируемого ландшафта и уменьшения просачивания воды, и включает мероприятия по

восстановлению территории свалки для ее дальнейшего целевого использования в народном хозяйстве. К нему относится комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление нарушенных земель (подготовку почвы, подбор ассортимента многолетних трав, посев и уход за посевами и т.п.).

12 ОБЩАЯ ПРОГРАММА ПРОЕКТОВ

Таблица 39. Общая программа проектов

№	Наименование проекта	Стоимость, млн. руб.
ИП 1.1	Инвестиционный проект № 1.1. «Реконструкция котельной КСАТ»	35,35
ИП 1.2	Инвестиционный проект № 1.2. «Реконструкция котельной БПО»	100,60
ИП 1.3	Инвестиционный проект № 1.3. «Реконструкция тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»	16,77
ИП 1.4	Инвестиционный проект № 1.4. «Реконструкция тепловых сетей в р. Пионерный»	4,06
ИП 1.5	Инвестиционный проект № 1.5. «Реконструкция тепловых сетей в правобережной части г. Когалыма»	13,80
ИП 1.6	Инвестиционный проект № 1.6. «Ежегодная замена тепловых сетей»	465,68
ИП 1.7	Инвестиционный проект № 1.7. «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях отопления»	10,75
ИП 1.8	Инвестиционный проект № 1.8. «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях ГВС»	6,89
ИП 1.9	Инвестиционный проект № 1.9. «Строительство новой котельной Арочник»	299,70
ИП 1.10	Инвестиционный проект № 1.10. «Строительство тепловых сетей в р. Пионерный»	81,09
ИП 1.11	Инвестиционный проект № 1.11 «Строительство перемычки 2Ду 250 протяженностью 100 м для подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ»	1,81
ИП 1.12	Инвестиционный проект № 1.12. «Строительство тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»	19,05
ИП 1.13	Инвестиционный проект № 1.13. «Блочная котельная по ул. Комсомольской»	43,35
ИП 1.14	Инвестиционный проект № 1.14. «Строительство тепловых сетей для теплоснабжения проектируемых микрорайонов в правобережной части г. Когалыма»	34,00
ИП 2.1	Инвестиционный проект № 2.1 Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе	5,09
ИП 2.2	Инвестиционный проект № 2.2 Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой	19,37
ИП 2.3	Инвестиционный проект № 2.3 Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой	0,98
ИП 2.4	Инвестиционный проект № 2.4 Ежегодная замена водопроводных сетей	512,30
ИП 2.5	Инвестиционный проект № 2.5 Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников-Повховского шоссе (мкр. Молодежный)	14,31
ИП 2.6	Инвестиционный проект № 2.6 Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская	19,67
ИП 2.7	Инвестиционный проект № 2.7 Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный	48,61
ИП 2.8	Инвестиционный проект № 2.8 Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе	19,79
ИП 2.9	Инвестиционный проект № 2.9 Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе	7,50
ИП 2.10	Инвестиционный проект № 2.10 Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской	5,97
ИП 2.11	Инвестиционный проект № 2.11 Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной	6,57
ИП 3.1	Инвестиционный проект № 3.1 Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей	63,97
ИП 3.2	Инвестиционный проект № 3.2 Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС	3,26
ИП 3.3	Инвестиционный проект № 3.3 Реконструкция ГКНС	17,22
ИП 3.4	Инвестиционный проект № 3.4 Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Мира до КНС-3	70,86

№	Наименование проекта	Стоимость, млн. руб.
ИП 3.5	<u>Инвестиционный проект № 3.5 Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Молодежная между 1 и 2 микрорайонами на КНС-3</u>	64,96
ИП 3.6	<u>Инвестиционный проект № 3.6 Реконструкция КНС-3 город</u>	8,33
ИП 3.7	<u>Инвестиционный проект № 3.7 Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе</u>	1,66
ИП 3.8	<u>Инвестиционный проект № 3.8 Реконструкция КНС-10 город</u>	8,33
ИП 3.9	<u>Инвестиционный проект № 3.9 Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до проектируемой КНС-7 СМП</u>	53,52
ИП 3.10	<u>Инвестиционный проект № 3.10 Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР</u>	29,27
ИП 3.11	<u>Инвестиционный проект № 3.11 Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская</u>	8,41
ИП 3.12	<u>Инвестиционный проект № 3.12 Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный</u>	29,07
ИП 3.13	<u>Инвестиционный проект № 3.13 Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная</u>	27,32
ИП 3.14	<u>Инвестиционный проект № 3.14 Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город</u>	12,70
ИП 3.15	<u>Инвестиционный проект № 3.15 Реконструкция КНС-частный сектор</u>	3,14
ИП 3.16	<u>Инвестиционный проект № 3.16 Реконструкция городских КОС</u>	383,10
ИП 3.17	<u>Инвестиционный проект № 3.17 Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная</u>	1,81
ИП 3.18	<u>Инвестиционный проект № 3.18 Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная</u>	5,30
ИП 3.19	<u>Инвестиционный проект № 3.19 Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира</u>	1,22
ИП 3.20	<u>Инвестиционный проект № 3.20 Ежегодная замена канализационных сетей</u>	1389,19
ИП 3.21	<u>Инвестиционный проект № 3.21 Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская</u>	21,96
ИП 3.22	<u>Инвестиционный проект № 3.22 Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки</u>	7,25
ИП 3.23	<u>Инвестиционный проект № 3.23 Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе</u>	4,70
ИП 3.24	<u>Инвестиционный проект № 3.24 Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный</u>	28,90
ИП 3.25	<u>Инвестиционный проект № 3.25 Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории</u>	1,18
ИП 3.26	<u>Инвестиционный проект № 3.26 Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории</u>	2,68
ИП 3.27	<u>Инвестиционный проект № 3.27 Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории</u>	6,85
ИП 4.1	<u>Инвестиционный проект № 4.1 Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Инга»</u>	120,66
ИП 4.2	<u>Инвестиционный проект № 4.2 Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Южная»</u>	17,45
ИП 4.3	<u>Инвестиционный проект № 4.3 Реконструкция ПС 110/6 кВ «Орт-Ягун»</u>	64,83
ИП 4.4	<u>Инвестиционный проект № 4.4 Реконструкция телеавтоматики и телемеханики для контроля управления ТП и ЦРП города»</u>	112,50
ИП 4.5	<u>Инвестиционный проект № 4.5 Реконструкция ПС 35/6 кВ №35 «Поселковая»</u>	37,80
ИП 4.6	<u>Инвестиционный проект № 4.6 Ежегодная замена сетей напряжением 10(6) кВ</u>	482,14
ИП 4.7	<u>Инвестиционный проект № 4.7 Ежегодная замена сетей напряжением 0,4 кВ</u>	162,26

№	Наименование проекта	Стоимость, млн. руб.
ИП 4.8	Инвестиционный проект № 4.8 Строительство ВЛ 110 кВ «Кирилловская - Повховская»	2,02
ИП 4.9	Инвестиционный проект № 4.10 Строительство ТП 10/0,4 кВ с ВЛИ 10 кВ	99,39
ИП 4.10	Инвестиционный проект № 4.11 Строительство ТП 10/0,4 кВ с КЛ 0,4 кВ для объекта «Городской стадион с лыжной базой»	41,23
ИП 4.11	Инвестиционный проект № 4.12 Строительство КЛ 0,4 кВ для подключения строящихся многоквартирных домов в правобережной части города	4,36
ИП 4.12	Инвестиционный проект № 4.13 Строительство и модернизация объектов электроснабжения на территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская	45,99
ИП 4.13	Инвестиционный проект № 4.14 Строительство и модернизация объектов электроснабжения в р. Пионерный	197,40
ИП 4.14	Инвестиционный проект № 4.15 Строительство объектов электроснабжения в мкр. Молодежный	73,32
ИП 4.15	Инвестиционный проект № 4.16 Строительство сетей и объектов электроснабжения для индивидуальной жилой застройки и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе	30,50
ИП 4.16	Инвестиционный проект № 4.17 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе	130,73
ИП 4.17	Инвестиционный проект № 4.18 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе	98,58
ИП 4.18	Инвестиционный проект № 4.19 Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе	136,57
ИП 5.1	Инвестиционный проект № 5.1 Ежегодная замена сетей газоснабжения	157,80
ИП 5.2	Инвестиционный проект № 5.2 Строительство газопровода среднего давления (городское кольцо)	77,00
ИП 5.3	Инвестиционный проект № 5.3 Строительство газопровода среднего давления от действующего газопровода среднего давления по ул. Лангепасской (в районе котельной Водозабора) на котельные Северной промзоны	19,00
ИП 5.4	Инвестиционный проект № 5.4 Строительство газопровода среднего давления к новой котельной «Арочник» на территории р. Пионерный	7,50
ИП 5.5	Инвестиционный проект № 5.5 Строительство системы газораспределения на территории п. СМП 524	80,00
ИП 5.6	Инвестиционный проект № 5.6 Строительство системы газораспределения территории п. ДСУ-12	36,00
ИП 5.7	Инвестиционный проект № 5.7 Строительство газопровода среднего давления для газификации территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе	39,00
ИП 5.8	Инвестиционный проект № 5.8 Строительство системы газораспределения для территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская	37,50
ИП 5.9	Инвестиционный проект № 5.9 Строительство системы газораспределения для территории п. ПКМ-177	17,40
ИП 5.10	Инвестиционный проект № 5.10 Строительство пункта редуцирования газа (ПРГ) и газопровода среднего давления для индивидуальной жилой застройки за р. Кирилл-Высь-Ягун	12,00
ИП 5.11	Инвестиционный проект № 5.11 Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков за р. Кирилл-Высь-Ягун	14,00
ИП 5.12	Инвестиционный проект № 5.12 Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков СОНТ "Приполярный"	25,00
ИП 5.13	Инвестиционный проект № 5.13 Строительство системы газораспределения для газификации индивидуальной жилой застройки восточнее ул. Сургутское шоссе	8,00
ИП 5.14	Инвестиционный проект № 5.15 Строительство резервного источника газоснабжения и подключение к газопроводу «Когалымская ГКС-Восточно-Придорожное месторождение»	93,40
ИП 6.1	Инвестиционный проект № 6.1 Строительство полигона твердых коммунальных отходов в МО «Город Когалым»	499,80

13 ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Суммарный объем финансовых потребностей для реализации мероприятий Программы составляет 7 030,3 млн. рублей.

Объемы необходимых финансовых ресурсов в разрезе коммунальных систем представлены ниже (Таблица 40).

Таблица 40. Суммарные потребности финансирования мероприятий Программы

Наименование	Объем финансирования, млн. рублей
Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения	1 132,90
Инвестиционные проекты в сфере водоснабжения	660,2
Инвестиционные проекты в сфере водоотведения	2 256,1
Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения	1 857,7
Инвестиционные проекты в сфере газоснабжения	623,6
Инвестиционные проекты в сфере утилизации ТКО	499,8
Итого	7 030,3

Объемы необходимых финансовых ресурсов в разрезе каждого инвестиционного проекта представлены в приложениях 13-18.

Учитывая финансовую ограниченность средств местного бюджета муниципального образования, реализацию мероприятий Программы представляется логически верным осуществлять с привлечением финансовых ресурсов из бюджетов вышестоящих уровней, частных инвесторов. При этом в виду высокого уровня неопределенности финансовых возможностей каждого из указанных участников инвестиционных проектов формирование точного объема денежных средств возможно при условии существования фактических объективных данных (например, утвержденных нормативно-правовых актов). Данное обстоятельство влечет за собой необходимость корректировки значений показателей (Таблица 41) по мере поступления фактических данных.

Таблица 41. Источники финансирования мероприятий Программы, тыс. рублей

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Бюджетные источники, в том числе	6701	179870	175684	174721	24363	40605	0
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0
Бюджет автономного округа Ханты-Мансийского автономного округа - Югры	6366	95243	91475	90609	21927	36545	0
Местный бюджет	335	84627	84208	84112	2436	4060	0
Внебюджетные источники	568117	626090	379337	569622	968229	1210408	1159193
Итого	574818	805960	555021	744343	992592	1251013	1159193

Итоговая стоимость реализации мероприятий определяется в инвестиционной программе согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

Оценка динамики изменения операционных затрат по каждой подсистеме жилищно-коммунального комплекса не может быть проведена в рамках Программы, так как не учитывает увеличение расходов и выручки предприятий, связанных с ростом объема отпускаемой продукции.

Для анализа окупаемости Программы в целом по направлению жилищно-коммунального комплекса необходим свод всех эффектов в совокупные потоки по финансовой, инвестиционной и операционной деятельности. На этой основе возможно построение графика окупаемости (с

обоснованием и использованием ставки дисконтирования). Однако, учитывая направленность Программы на надежность, экологию, качество, а также количество требуемых допущений, график окупаемости представляется в высокой степени оценочным. Изменение затрат по предприятиям может быть использовано при расчете экономически оправданных тарифов, но более рациональным для их прогнозирования выглядит использование предельно допустимых индексов роста тарифов.

14 ОРГАНИЗАЦИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ

Согласно положениям действующего законодательства, основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций.

Разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций как форма реализации настоящей Программы актуальна в случае использования собственных средств ресурсоснабжающих организаций, тарифных источников, платы за подключение (технологическое присоединение) в качестве источника финансирования настоящей Программы.

Кроме этого, инвестиционные проекты Программы могут быть реализованы в рамках федеральных, региональных и муниципальных программ.

Инвестиционные проекты, включенные в настоящую Программу, в зависимости от ряда критериев могут быть реализованы следующими субъектами:

- действующими организациями;
- привлеченными сторонними инвесторами (в том числе по договору концессии);
- созданными для реализации инвестиционных проектов организациями с участием органов местного самоуправления;
- созданными для реализации инвестиционных проектов организациями с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

В случае недостаточности бюджетных средств на финансирование мероприятий по строительству новых объектов или на реконструкцию крупных значимых объектов инфраструктуры, а также с учетом нерентабельной деятельности действующих ресурсоснабжающих предприятий необходимо привлечение сторонних инвесторов по концессионному соглашению.

Если частный оператор не будет выбран путем конкурсного отбора концессионера, то для строительства и последующей эксплуатации объектов инженерной инфраструктуры необходимо создание новой организации с участием органа местного самоуправления.

Выбор формы реализации инвестиционного проекта зависит от объема бюджетных средств, которые могут быть выделены на реконструкцию и создание объектов. Дефицит бюджетных средств и неэффективная деятельность действующих предприятий являются предпосылкой для выбора конкурсного отбора концессионера.

В случае необходимости привлечения частных инвесторов в сферу строительства объектов коммунальной инфраструктуры совместно с автономным округом необходимо руководствоваться положениями Федерального закона от 13.07.2015 г. № 224-ФЗ «О государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве в Российской Федерации и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В настоящее время основным видом реализации проектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства на территории города Когалым является самостоятельная деятельность ресурсоснабжающих организаций с контролирующей функцией органов регулирования соответствующих тарифов, включая администрацию муниципального образования.

Ресурсоснабжающие организации в индивидуальном порядке аккумулируют требуемые финансовые средства, организуют выполнение работ по реализации инвестиционных проектов, принимают выполненные работы, выдают технические условия на подключение к соответствующим системам ресурсоснабжения и несут ответственность по заключаемым договорам на обеспечение требуемыми ресурсами.

В тоже время, необходимо отметить, что в настоящее время на территории города Когалым внедрена практика реализации инвестиционных проектов в сфере жилищно-коммунального комплекса с помощью концессионных соглашений. Например, в 2009 году между Администрацией муниципального образования и ООО «КонцессКом» заключено концессионное

соглашением по созданию и реконструкции имущественного комплекса «Система теплоснабжения города Когалыма».

С целью достижения максимального уровня социальной и экономической эффективности, инвестиционные проекты, связанные с модернизацией ресурсоснабжающих систем, рекомендуется реализовывать с помощью формирования специализированной структуры с участием ресурсоснабжающей организации. Основной задачей, решаемой при внедрении указанной схемы реализации инвестиционных проектов, является сокращение дополнительной тарифной нагрузки на потребителей.

15 ПРОГРАММЫ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ТАРИФ И ПЛАТА (ТАРИФ) ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ПРИСОЕДИНЕНИЕ)

Одним из основных источников финансирования инвестиционных проектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства являются тарифы на соответствующий вид коммунальной услуги, а также плата за подключение к системам ресурсоснабжения.

Предложенный объем финансирования основан на следующих данных:

- величинах действующих в 2017 году тарифов на коммунальные услуги;
- величинах индексов-дефляторов, утвержденных в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов.

По результатам проведенного анализа роста тарифов с учетом мероприятий, предусмотренных Программой, можно сделать вывод о плановости и пропорциональности распределения во времени платежной нагрузки на население.

Величина платы за подключение к системам ресурсоснабжения будет определяться при формировании инвестиционных программ организаций жилищно-коммунального комплекса в соответствии с установленной процедурой.

16 ПРОГНОЗ РАСХОДОВ НАСЕЛЕНИЯ НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ, РАСХОДОВ БЮДЖЕТА НА СОЦИАЛЬНУЮ ПОДДЕРЖКУ И СУБСИДИИ, ПРОВЕРКА ДОСТУПНОСТИ ТАРИФОВ НА КОММУНАЛЬНЫЕ УСЛУГИ

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения города Когалыма по всем видам коммунальных услуг.

Понятие «доступность для потребителей услуг организаций коммунального комплекса» введено Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

В соответствии с частью 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации структура платы граждан за коммунальные услуги состоит из платы за холодную воду, горячую воду, электрическую энергию, тепловую энергию, газ, бытовой газ в баллонах, твердое топливо при наличии печного отопления, плату за отведение сточных вод, обращение с твердыми коммунальными отходами.

Логическая последовательность действий по определению доступности для граждан платы за коммунальные услуги определена Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 (далее – Методические указания по расчету предельных индексов изменения размера платы).

Установление системы критериев, используемых для определения доступности для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса, согласно ст. 4 и 5 Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», отнесено к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления.

Таким образом, в целях оценки доступности для граждан города Когалыма платы за коммунальные услуги применяются следующие критерии, установленные Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не более 8,6 %;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не более 12 %;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не менее 85 %;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не более 15 %.

Общая прогнозируемая совокупная плата граждан за все потребляемые коммунальные услуги определяется по формуле:

$$Q_{\text{общ}} = \sum_{i=1}^n T_i \times V_i,$$

где $Q_{\text{общ}}$ - общая прогнозируемая совокупная плата граждан за все потребляемые коммунальные услуги;

T_i - проект тарифа за соответствующий i -й вид коммунальной услуги с учетом надбавки;

V_i - объем потребления i -ого вида коммунальной услуги;

n - количество видов коммунальных услуг.

С целью учета риска негативных тенденций в мировой и российской экономики для расчета совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Значения совокупного платежа граждан города Когалыма до 2035 года представлены ниже (Таблица 42).

Таблица 42. Совокупный платеж населения по потребляемые коммунальные услуги, тыс. рублей

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2035
Теплоснабжение	676794	732678	771146	816301	849534	883910	15321753
Водоснабжение	139850	144284	149488	152673	155950	159308	2416756
Водоотведение	158328	163350	169277	172869	176597	180408	2745481
Электроэнергия	137999	144890	153619	160415	166850	173275	3260169
Газоснабжение	2349	2448	2582	2684	5683	8820	275689
Утилизация ТКО	1999	2074	2161	2232	2301	2372	38487
Совокупный платеж	1117319	1189724	1248273	1307174	1356915	1408093	24058335

Результаты соблюдения прогнозируемых тарифов по критерию «Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» представлена ниже (Таблица 43).

Таблица 43. Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи города Когалыма

Год	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	Установленное значение критерия, %
2017 год	3,4	8,6
2018 год	3,4	
2019 год	3,4	
2020 год	3,5	
2021 год	3,5	
2022 год	3,5	
2035 год	3,9	

По результатам расчетов прогнозная доля населения с доходами ниже прожиточного минимума для населения города Когалыма на период 2017-2035 гг. составит 16,4 %.

Данный показатель выше средних значений критериев доступности, установленных Методическими указаниями по расчету предельных индексов изменения размера платы в пределах 12 %.

Следует отметить, критерий «Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума» в установленной системе критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги, является избыточным, поскольку на его величину размер платы за коммунальные услуги не оказывает никакого влияния.

По результатам расчетов прогнозная доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения города Когалыма на период 2017-2035 гг. составит 12,3 %, что характеризует значение данного показателя как доступного.

Результаты анализа по определению уровня собираемости платежей за коммунальные услуги представлены ниже (Таблица 44).

Таблица 44. Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги города Когалыма

Год	Уровень собираемости платежей, %	Установленное значение критерия, %
2017 год	98,2	Не менее 85 %
2018 год	98,3	
2019 год	98,4	
2020 год	98,5	
2021 год	98,6	
2022 год	98,7	
2035 год	100,0	

С учетом политики сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги, а также с учетом введенных приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 21.07.2014 № 36-нп понижающих коэффициентов к нормативам потребления коммунальных услуг, число получателей субсидий на оплату коммунальных услуг на перспективу останется на существующем уровне.

Так как прогнозируемый совокупный платеж граждан за коммунальные услуги соответствует критерию доступности и не превышает предельно допустимой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, дополнительных мер социальной поддержки, а также дополнительного объема субсидий на оплату коммунальных услуг на период реализации Программы не потребуется.

Результаты проведенного сравнительного анализа показали, что прогнозируемые тарифы соответствуют всем установленным критериям доступности платы за коммунальные услуги для граждан города Когалыма и, соответственно, является обоснованной.

При этом необходимо отметить, что в перспективе при внесении изменений в Программу возникающие несоответствия рассчитанных тарифов на коммунальные услуги одному или более критериям доступности осуществляется корректировка Программы одним или несколькими из указанных способов:

- изменение порядка реализации проектов с целью снижения совокупных затрат;
- изменение источников финансирования за счет увеличения доли бюджетных источников;
- изменение перечня инвестиционных проектов.

17 МОДЕЛЬ ДЛЯ РАСЧЕТА ПРОГРАММЫ

Расчет основных целевых показателей Программы проводился исходя из данных, полученных от администрации города Когалым, ресурсоснабжающих организаций, организаций коммунального комплекса. За основу были взяты фактические балансовые показатели по ресурсоснабжению, инженерные характеристики существующего оборудования, исходным для разработки принят 2013 год. Используя аналитические методы и методы прогнозирования были рассчитаны прогнозные показатели численности населения, объемов потребления энергоресурсов. С учетом прогноза были сделаны выводы по существующему состоянию инженерной инфраструктуры, были предложены мероприятия по совершенствованию, модернизации существующих инженерных комплексов.

Объем потребления услуг

Объем потребления услуг определяется как произведение планируемой на период численности населения или площади жилищного фонда на удельный объем потребления товаров (услуг) организаций коммунального комплекса:

$$СП_i = ОП_i \times УО_i$$

где,

$СП_i$ – совокупное потребление i -й коммунальной услуги (теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, электроснабжения, газоснабжения) населением, в соответствующих единицах измерения в год;

$ОП_i$ – определяющий показатель для i -й коммунальной услуги (численность населения, пользующегося i -й коммунальной услугой, площадь жилищного фонда, подключенного к i -й системе коммунальной инфраструктуры) в соответствующих единицах измерения;

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

При оценке перспективного совокупного потребления услуг организаций коммунального комплекса населением учитываются прогнозируемые значения численности населения и площади жилищного фонда с учетом его ввода и выбытия на рассматриваемый период.

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Определение целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры произведено в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 г. N 48.

Прогнозирование изменения доходов населения

Для прогнозирования изменения доходов населения города Когалыма использовался способ осуществления прогнозных расчетов доходов населения под названием «расчет по составным элементам». Далее более подробно опишем методику расчётов, которая опирается на данный способ.

Методика использует в качестве базовых исходных данных объявленные планы и прогнозы федеральных, региональных, муниципальных властей в части макроэкономических параметров, а также данные ежегодных отчетов о социально-экономическом положении в городе Когалыме.

В качестве исходных данных для расчётов использовались фактические данные за период с 2013 года по 2016 год и прогнозные данные на 2017, 2018 год по городу Когалыму: денежные доходы населения, заработная плата.

Прогноз построен на результатах анализа темпов изменений ретроспективных и прогнозных значений среднедушевых доходов и среднемесячной заработной платы по г. Когалыму.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА НАГРУЗОК ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ

Таблица 45. Перспективные показатели прироста нагрузок теплоснабжения муниципального образования «Город Когалым» на 2017-2035 гг.

№ п.п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2035 г.
		Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч
1.	Правобережная часть (мкр. 1-13)	1,87	1,68	2,50	4,52	0,00	0,00	29,20
1.1.	Многokвартирная жилая застройка	1,87	1,18	2,50	1,32	0,00	0,00	0,00
1.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Административная застройка	0,00	0,50	0,00	3,20	0,00	0,00	29,20
1.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,50	0,00	3,20	0,00	0,00	29,20
1.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Правобережная часть (п. ИЖЗ за рекой Кирилл-Выссыгун)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	Многokвартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Левобережная часть (п. Молодежный)	0,00	0,00	0,90	0,51	1,28	1,28	6,03

№ п.п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2035 г.
		Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч
3.1.	Многоквартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	1,28	3,84
3.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,90	0,51	0,00	0,00	2,19
3.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	2,19
3.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей, п. ПМК – 177)	0,00	0,00	0,00	0,20	0,08	0,08	1,27
4.1.	Многоквартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,13
4.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,00	0,20	0,00	0,00	1,14
4.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99
4.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Левобережная часть (п. Фестивальный)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	1,12
5.1.	Многоквартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,24

№ п.п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2035 г.
		Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч
5.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
5.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,88
5.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Левобережная часть (п. СМП-524)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	7,08
6.1.	Многоквартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,69
6.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	1,11
6.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
6.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
6.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Левобережная часть (р. Пионерный)	0,00	0,00	-0,01	-0,01	0,00	0,00	29,23
7.1.	Многоквартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,89
7.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	-0,01	-0,01	0,00	0,00	-0,05
7.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39
7.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,39

№ п.п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2035 г.
		Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч
7.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Левобережная часть (п. ДСУ-12)	0,00	0,00	0,00	0,29	0,25	0,25	2,03
8.1.	Многоквартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25
8.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,73
8.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,05
8.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,05
8.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Левобережная часть (Северная промзона)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1.	Многоквартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Левобережная часть (Восточная промзона)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.	Многоквартирная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2035 г.
		Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка, Гкал/ч
10.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3.	Административная застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Итого	1,87	1,68	3,39	5,51	2,06	2,06	75,96
11.1.	Многоквартирная жилая застройка	1,87	1,18	2,50	1,32	0,00	0,00	31,83
11.2.	Индивидуальная жилая застройка	0,00	0,00	-0,01	-0,01	2,06	2,06	6,00
11.3.	Административная застройка	0,00	0,50	0,90	4,20	0,00	0,00	38,13
11.4.	В том числе бюджетные организации	0,00	0,50	0,00	4,00	0,00	0,00	37,98
11.5.	Промышленные предприятия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА НАГРУЗОК ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ

Таблица 46. Перспективные показатели приростов нагрузок водопотребления муниципального образования «Город Когалым» на 2017-2035 гг.

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2035
		Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.
1.	Правобережная часть (мкр. 1-13)	196,3	136,9	263,1	225,4	0,0	0,0	780,7
1.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	102,4	64,7	137,3	72,6	0,0	0,0	0,0
1.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	68,3	43,1	91,5	48,4	0,0	0,0	0,0
1.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	бюджетные организации	0,0	11,2	0,0	75,0	0,0	0,0	678,9
1.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Неучтенные расходы	25,6	17,9	34,3	29,4	0,0	0,0	101,8
2.	Правобережная часть (п. ИЖС за рекой Кирилл-Выссягун)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Левобережная часть (п. Молодежный)	0,0	0,0	39,7	22,7	86,8	86,8	357,6
3.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2035
		Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.
3.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	75,5	75,5	226,5
3.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	34,5	19,7	0,0	0,0	84,5
3.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	5,2	3,0	11,3	11,3	46,6
4.	Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей, п. ПМК – 177)	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	5,8	28,7
4.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	8,1
4.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8
4.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	3,8
5.	Левобережная часть (п. Фестивальный)	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	5,4	57,8
5.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	4,7	14,1
5.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,2
5.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	7,5

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2035
		Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.
6.	Левобережная часть (п. СМП-524)	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	25,0	680,7
6.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	312,5
6.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	208,3
6.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	21,7	64,9
6.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2
6.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	3,3	88,8
7.	Левобережная часть (р. Пионерный)	0,0	0,0	-1,0	-0,5	0,0	0,0	2728,1
7.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1365,9
7.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	910,5
7.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	-0,9	-0,4	0,0	0,0	-3,0
7.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9
7.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	-0,1	-0,1	0,0	0,0	355,8
8.	Левобережная часть (п. ДСУ-12)	0,0	0,0	0,0	9,1	17,1	17,1	182,7
8.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68,8
8.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8
8.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	14,9	43,0
8.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0	0,0	1,3

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2035
		Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.
8.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	1,2	2,2	2,2	23,8
9.	Левобережная часть (Северная промзона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Левобережная часть (Восточная промзона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.1.	ХВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.2.	ГВС с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.3.	ХВС с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Итого, куб. м/сут.	196,3	136,9	301,8	256,7	140,1	140,1	4816,3
11.1.	Холодное водоснабжение	102,4	64,7	136,4	72,2	121,8	121,8	2100,8
11.2.	Горячее водоснабжение	68,3	43,1	91,5	48,4	0,0	0,0	1164,6

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2035
		Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.
11.3.	бюджетные организации	0,0	11,2	34,5	102,6	0,0	0,0	922,8
11.4.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.5.	Неучтенные расходы	25,6	17,9	39,4	33,5	18,3	18,3	628,1

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА НАГРУЗОК ВОДООТВЕДЕНИЯ

Таблица 47. Перспективные показатели приростов нагрузок водоотведения муниципального образования «Город Когалым» на 2017-2035 гг.

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2035
		Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.
1.	Правобережная часть (мкр. 1-13)	249,5	169,2	334,4	256,1	0,0	0,0	717,4
1.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	224,8	141,9	301,3	159,4	0,0	0,0	0,0
1.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	бюджетные организации	0,0	10,5	0,0	71,3	0,0	0,0	646,3
1.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Неучтенные расходы	24,7	16,8	33,1	25,4	0,0	0,0	71,1
2.	Правобережная часть (п. ИЖС за рекой Кирилл- Выссягун)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Левобережная часть (п. Молодежный)	0,0	0,0	38,3	21,9	85,6	85,6	350,6
3.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	77,1	77,1	231,3
3.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	34,5	19,7	0,0	0,0	84,5
3.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	3,8	2,2	8,5	8,5	34,7
4.	Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей, п. ПМК – 177)	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	5,7	9,3
4.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	5,1	8,3

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2035
		Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.
4.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,9
5.	Левобережная часть (п. Фестивальный)	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	5,3	53,5
5.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	4,8	14,4
5.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8
5.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	5,3
6.	Левобережная часть (п. СМП-524)	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	24,5	841,4
6.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	685,8
6.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	22,1	66,1
6.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2
6.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	83,4
7.	Левобережная часть (р. Пионерный)	0,0	0,0	-1,0	-0,4	0,0	0,0	3442,0
7.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2997,8
7.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	-0,9	-0,4	0,0	0,0	-3,1
7.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	106,2
7.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	-0,1	0,0	0,0	0,0	341,1
8.	Левобережная часть (п. ДСУ-12)	0,0	0,0	0,0	8,8	16,9	16,9	217,7
8.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150,9
8.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	15,2	43,9
8.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0	0,0	1,3
8.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023- 2035
		Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.	Нагрузка, куб. м/сут.
8.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	1,7	21,6
9.	Левобережная часть (Северная промзона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Левобережная часть (Восточная промзона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.3.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.4.	бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.5.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.6.	Неучтенные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Итого, куб. м/сут.	249,5	169,2	371,7	286,4	138,0	138,0	5631,8
11.1.	Здания с централизованным теплоснабжением	224,8	141,9	301,3	159,4	0,0	0,0	3834,5
11.2.	Здания с местными нагревателями	0,0	0,0	-0,9	-0,4	124,3	124,3	360,9
11.3.	бюджетные организации	0,0	10,5	34,5	98,9	0,0	0,0	878,3
11.4.	прочие организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.5.	Неучтенные расходы	24,7	16,8	36,8	28,5	13,7	13,7	558,1

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА НАГРУЗКИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 48. Перспективные показатели прироста нагрузки электропотребления муниципального образования «Город Когалым» на 2017-2035 гг.

Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт
Правобережная часть (мкр. 1-13)	603,6	478,1	809,2	1079,2	0,0	0,0	5907,0
Множкквартирные жилые дома	603,6	381,1	809,2	428,2	0,0	0,0	0,0
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Административно- коммерческие здания	0,0	97,0	0,0	651,0	0,0	0,0	5907,0
В том числе бюджетные организации	0,0	97,0	0,0	651,0	0,0	0,0	5907,0
Правобережная часть (п. ИЖЗ за рекой Кирилл-Выссыгун)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Левобережная часть (п. Молодежный)	0,0	0,0	181,0	104,0	239,7	239,7	1163,1
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	239,7	239,7	719,1
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	181,0	104,0	0,0	0,0	444,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	181,0	104,0	0,0	0,0	444,0
Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей (п. ПМК-177)	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	15,8	226,7
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	15,8	25,7
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	201,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	201,0

Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт
Левобережная часть (п. Фестивальный)	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	15,0	220,0
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	15,0	45,0
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	175,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	175,0
Левобережная часть (п. СМП-524)	0,0	0,0	0,0	0,0	68,7	68,7	2102,4
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1841,8
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	68,7	68,7	205,6
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0
Левобережная часть (р. Пионерный)	0,0	0,0	-2,7	-1,4	0,0	0,0	8929,3
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8050,8
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	-2,7	-1,4	0,0	0,0	-9,5
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	888,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	888,0
Левобережная часть (п. ДСУ-12)	0,0	0,0	0,0	58,0	47,3	47,3	551,8
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	405,3
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	47,3	136,5
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	0,0	58,0	0,0	0,0	10,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	58,0	0,0	0,0	10,0
Левобережная часть (Северная промзона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт	Нагрузка, кВт
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Левобережная часть (Восточная промзона)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Множкквартирные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Административно- коммерческие здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
В том числе бюджетные организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	603,6	478,1	987,5	1239,8	386,5	386,5	19100,3
Множкквартирные жилые дома	603,6	381,1	809,2	428,2	0,0	0,0	10297,9
Индивидуальная жилая застройка	0,0	0,0	-2,7	-1,4	386,5	386,5	1122,4
Административно- коммерческие здания	0,0	97,0	181,0	813,0	0,0	0,0	7680,0
В том числе бюджетные организации	0,0	97,0	181,0	813,0	0,0	0,0	7680,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРИРОСТА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 49. Перспективные показатели прироста нагрузки газопотребления муниципального образования «Город Когалым» на 2017-2035 гг.

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
		Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Нагрузка, тыс. м3/час
1.	Правобережная часть (п. 1-13)	0,16	0,05	0,01	0,40	-	-	6,74
1.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-
1.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Котельные	0,15	0,04	-	0,39			6,74
1.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-
2.	Правобережная часть (п. ИЖЗ за рекой Кирилл-Высь-Ягун)	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Котельные	-	-	-	-			-
2.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-
3.	Левобережная часть (п. Молодежный)	-	-	0,09	0,05	0,17	0,17	0,51
3.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	0,01	0,01	0,03
3.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	0,16	0,16	0,48
3.3.	Котельные	-	-	0,09	0,05			-

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
		Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Нагрузка, тыс. м3/час
3.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-
4.	Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей, п. ПМК – 177)	-	-	-	-	0,01	0,01	0,14
4.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	0,0003	0,0003	-
4.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	0,01	0,01	0,02
4.3.	Котельные	-	-	-	-			0,13
4.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-
5.	Левобережная часть (п. Фестивальный)	-	0,04	-	0,03	0,01	0,01	0,23
5.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	0,0003	0,0003	-
5.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	0,01	0,01	0,03
5.3.	Котельные	-	0,04	-	0,03			0,20
5.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-
6.	Левобережная часть (п. СМП-524)	-	0,005	-	-	0,05	0,05	0,34
6.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	0,002	0,002	0,04
6.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	0,05	0,05	0,15
6.3.	Котельные	0,004	0,01	-	-			0,16
6.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
		Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Нагрузка, тыс. м3/час
7.	Левобережная часть (р. Пионерный)	0,04	0,09	0,02	0,03	-	-	1,68
7.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	-	-	0,13
7.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	- 0,002	- 0,001	-	-	-
7.3.	Котельные	0,04	0,09	0,02	0,03			1,55
7.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-
8.	Левобережная часть (п. ДСУ-12)	-	-	-	0,02	0,03	0,03	0,22
8.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	0,001	0,001	0,01
8.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	0,03	0,03	0,09
8.3.	Котельные	-	-	0,002	0,02			0,12
8.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-
9.	Левобережная часть (Северная промзона)	-	-	-	-	-	-	-
9.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	-	-	-
9.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	-	-	-
9.3.	Котельные	-	-	-	-			-
9.4.	Прочие организации	-	-	-	-			-
10.	Левобережная часть (Восточная промзона)	-	0,20	-	-	-	-	-

№ п.п.	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023-2035
		Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Часовой расход газа, тыс. м3	Нагрузка, тыс. м3/час
10.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	-	-	-	-	-	-	-
10.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	-	-	-	-	-
10.3.	Котельные	-	0,20	-	-	-	-	-
10.4.	Прочие организации	-	-	-	-	-	-	-
11.	Итого	0,20	0,38	0,12	0,53	0,27	0,27	9,85
11.1.	Жилая застройка (пищеприготовление)	0,01	0,010	0,0100	0,010	0,01	0,01	0,20
11.2.	Жилая застройка (отопление и ГВС)	-	-	- 0,002	- 0,0010	0,26	0,26	0,76
11.3.	Котельные	0,19	0,37	0,11	0,52	-	-	8,89
11.4.	Прочие организации	-	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РОСТА ОБЪЕМОВ ТКО

Таблица 50. Перспективные показатели прироста объемов ТКО МО «Город Когалым» на 2017-2035 гг.

№ п.п	Показатели	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2035 г.
1	Правобережная часть (п. 1-13)	29,7	29,7	29,7	29,94	30,12	30,3	33,9
2	Правобережная часть (п. ИЖС за рекой Кирилл-Высь-Ягун)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
3	Левобережная часть (п. Молодежный)	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,54
4	Левобережная часть (п. Прибалтийских строителей (п. ПМК – 177))	1,02	1,02	1,02	1,08	1,08	1,08	1,08
5	Левобережная часть (п. Фестивальный)	1,38	1,5	1,5	1,44	1,44	1,44	0,96
6	Левобережная часть (п. СМП - 524)	0,24	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,9
7	Левобережная часть (р. Пионерный)	5,04	5,34	6	6	6,06	6,12	6,42
8	Левобережная часть (п. ДСУ - 12)	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,36
9	Левобережная часть (Северная промзона)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
10	Левобережная часть (Восточная промзона)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
11	П. Ортъягун	0,078	0,078	0,078	0,078	0,084	0,084	0,09
	Итого, тыс. тонн/год	39,24	39,72	40,38	40,68	42,00	42,96	45,03

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ТЕПЛОСНАБЖЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 1.1	Инвестиционный проект № 1.1. «Реконструкция котельной КСАТ»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена ветхого и морально устаревшего основного оборудования на энергоэффективное.								
	Цель проекта	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности и снижение износа								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена изношенных водогрейных котлов КВСА-2,5 (4 ед.) на новые КВ 1,6Ги/м (3 ед.)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	4,2	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	35,345	-	-	-	-	-	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.2	Инвестиционный проект № 1.2. «Реконструкция котельной БПО»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена ветхого и морально устаревшего основного оборудования на энергоэффективное.								
	Цель проекта	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности и снижение износа								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена изношенных водогрейных котлов на новые КВ 1,6Ги/м (3 ед.)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	3,21	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	100,595	-	-	-	-	-	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.3	Инвестиционный проект № 1.3. «Реконструкция тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция тепловых сетей 2Ø 159-426 мм общей протяженностью 1,65 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	0,71	0,94	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	-	-	7,215	9,552	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.4	Инвестиционный проект № 1.4. «Реконструкция тепловых сетей в р. Пионерный»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция тепловых сетей 2Ø 273 мм общей протяженностью 0,33 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-			-

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	<i>строительство сетей, км</i>	-	0,25	-	-	-	-	0,08		-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	3,075	-	-	-	-	1,093		-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.5	<u>Инвестиционный проект № 1.5.</u> «Реконструкция тепловых сетей в правобережной части г. Когалыма»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция тепловых сетей 2Ø 325 мм общей протяженностью 0,8 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	0,8
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	13,8
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.6	<u>Инвестиционный проект № 1.6.</u> «Ежегодная замена тепловых сетей»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Ежегодная замена тепловых сетей общей протяженностью 2,17 км/год в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	6,51	10,85	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	33,263	33,263	33,263	33,263	33,263	33,263	99,789	166,315	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.7	Инвестиционный проект № 1.7. «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях отопления»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена тепловой изоляции подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Снижение общего уровня потерь тепловой энергии, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена изоляции тепловых сетей общей протяженностью 5,28 км								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	1,77	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	3,582	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.8	Инвестиционный проект № 1.8. «Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях ГВС»									
		Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения»,								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	подраздел 6.1 «Реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Замена тепловой изоляции подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Снижение общего уровня потерь тепловой энергии, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена изоляции тепловых сетей общей протяженностью 3,38 км								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	1,128	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	2,295	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.9	<u>Инвестиционный проект № 1.9.</u> «Строительство новой котельной Арочник»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство новой котельной в р. Пионерный								
	Цель проекта	Снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, качества теплоснабжения и снижение уровня износа теплоисточников								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство автоматизированной водогрейной газовой котельной установленной мощностью 72 МВт (61,9 Гкал/ч)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	61,9	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	90	209,7	-	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.10	<u>Инвестиционный проект № 1.10</u> «Строительство тепловых сетей в р. Пионерный»									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство тепловых сетей 2Ø 57-219 мм общей протяженностью 5,3 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	1,06	1,06	3,18		-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	16,218	16,218	48,653		-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.11	Инвестиционный проект № 1.11 «Строительство перемычки 2Ду 250 протяженностью 100 м для подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство тепловых сетей 2Ø 250 мм общей протяженностью 0,1 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	1,806	-	-	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.12	Инвестиционный проект № 1.12 «Строительство тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Фестивальный»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство тепловых сетей 2Ø 159-426 мм общей протяженностью 1,5 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в промышленной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	1,47	0,03	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	-	-	-	-	-	18,718	0,336	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.13	Инвестиционный проект № 1.13 «Блочная котельная по ул. Комсомольской»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство газовой котельной								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство газовой котельной расчётной тепловой мощностью 14,0 МВт								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	14	-	-	-	-	-	-	-

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	<i>строительство сетей, км</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	-	43,35	-	-	-	-	43,35	-	-
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 1.14	Инвестиционный проект № 1.14. «Строительство тепловых сетей для теплоснабжения проектируемых микрорайонов (правобережная часть г. Когалыма)»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 6 обосновывающих материалов «Перспективная схема теплоснабжения», подраздел 6.2 «Строительство источников тепловой энергии и тепловых сетей»								
	Краткое описание проекта	Строительство подземных/надземных тепловых сетей в двухтрубном исполнении								
	Цель проекта	Обеспечение возможности присоединения проектируемых объектов, снижение общего уровня износа тепловых сетей, повышение эффективности и надежности при транспортировке и распределении тепловой энергии.								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство тепловых сетей 2Ø 159-377 мм общей протяженностью 2,0 км в двухтрубном исполнении с применением предизолированных труб в индустриальной изоляции из пенополиуретана (ППУ)								
	<i>ввод мощностей, Гкал/час</i>	-	-	-	-	-	-	-		-
	<i>строительство сетей, км</i>	0,2	0,2	-	-	-	-	-	0,8	0,8
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	2,15	2,15	-	-	-	-	-	15	14,7
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДОСНАБЖЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 2.1	<u>Инвестиционный проект № 2.1</u> Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 400 мм, протяженностью 0,8 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>		0,8							
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		5,09							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.2	<u>Инвестиционный проект № 2.2</u> Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 280 мм, протяженностью 4,1 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>			4,1						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.			19,37						
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.3	<u>Инвестиционный проект № 2.3</u> Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена участка магистрального водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные диаметром 110 мм, протяженностью 0,4 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>		0,4							
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		0,98							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.4	<u>Инвестиционный проект № 2.4</u> Ежегодная замена водопроводных сетей									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Ежегодная замена водопроводных сетей								
	Цель проекта	Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества в течение суток, увеличение степени надежности системы водоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена участков сетей водоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные 5,266 км/год до 2035 г.								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	15,8	26,33	26,33
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	26,963	26,963	26,963	26,963	26,963	26,963	80,889	134,815	134,815
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.5	<u>Инвестиционный проект № 2.5</u>									
	Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников-Повховского шоссе (мкр. Молодежный)									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода западнее пр. Нефтяников из полимерных труб диаметром 160 мм протяженностью 0,8 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 125-140 мм протяженностью 4,1 км								
	строительство сетей, км				1,5			3,4		
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				4,526			9,784		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.6	<u>Инвестиционный проект № 2.6</u>									
	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода по продолжению ул. Привокзальной, ул. Рижской, ул. Таллинской из полимерных труб диаметром 160, 200 мм протяженностью 1,3 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 110-140 мм протяженностью 3,8 км; реконструкция распределительного водопровода диаметром 125-160 мм протяженностью 1,5 км								
	<i>строительство сетей, км</i>		0,7		0,6			2,9	0,6	0,3
	<i>реконструкция сетей, км</i>		0,4					0,5	0,4	0,2
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		3,452		1,669			9,83	3,235	1,486
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.7	<u>Инвестиционный проект № 2.7</u>									
	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности системы водоснабжения, подключение новых потребителей планируемой к развитию территории р. Пионерный								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода по ул. Комсомольской, ул. Пионерной, ул. Дорожников, ул. Широкой и к спортивно-культурному комплексу из полимерных труб диаметром 200, 225 мм протяженностью 4,1 км; строительство распределительного водопровода из полимерных труб диаметром 63-200 мм протяженностью 10,7 км; реконструкция распределительного водопровода диаметром 110-200 мм протяженностью 0,9 км								
	<i>строительство сетей, км</i>	3,4	0,5	0,2	1,2	1,3	0,5	4,5	2,6	0,6
	<i>реконструкция сетей, км</i>		0,1	0,1		0,3	0,3		0,1	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	10,893	1,772	1,029	3,326	5,086	2,183	12,847	9,03	2,446
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.8	<u>Инвестиционный проект № 2.8</u>									
	Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и индивидуальной застройки из полимерных труб диаметром 200, 315 мм протяженностью 5,4 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									5,4
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									19,79
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.9	<u>Инвестиционный проект № 2.9</u>									
	Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода севернее ул. Мира, западнее Сургутского шоссе, для общественно-деловой и многоэтажной застройки из полимерных труб диаметром 200 мм протяженностью 2,0 км								
	<i>строительство сетей, км</i>							1,4		0,6
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.							5,246		2,252
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.10	Инвестиционный проект № 2.10									
	Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей планируемой к развитию территории								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода из полимерных труб диаметром 200-315 мм протяженностью 1,3 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									1,3
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									5,965
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 2.11	Инвестиционный проект № 2.11									
	Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 7 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности системы водоснабжения за счет кольцевания сети водоснабжения, подключение новых потребителей к централизованной системе водоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального водопровода из полимерных труб диаметром 315 мм протяженностью 1,3 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									1,3
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									6,572

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ВОДООТВЕДЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 3.1	<u>Инвестиционный проект № 3.1</u> Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция бестраншейным способом самотечного коллектора по ул. Градостроителей								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 800 мм протяженностью 1 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	0,2	0,2	0,3	0,3					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	12,794	12,794	19,192	19,192					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.2	<u>Инвестиционный проект № 3.2</u> Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от ул. Ленинградская до ГКНС								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 400-800 мм протяженностью 0,4 км								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	реконструкция сетей, км	0,4								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	3,26								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.3	<u>Инвестиционный проект № 3.3</u>									
	Реконструкция ГКНС									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция ГКНС								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	ввод мощностей, м3/ч				1100					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				17,217					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.4	<u>Инвестиционный проект № 3.4</u>									
	Реконструкция									
	бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Мира до КНС-3									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Мира до КНС-3								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
		системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 600 мм протяженностью 0,5 км								
	реконструкция сетей, км								0,5	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								70,86	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.5	Инвестиционный проект № 3.5									
	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Молодежная между 1 и 2 микрорайонами на КНС-3									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Молодежная между 1 и 2 микрорайонами на КНС-3								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 500 мм протяженностью 0,5 км								
	реконструкция сетей, км	0,125	0,125	0,125	0,125					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	16,239	16,239	16,239	16,239					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.6	Инвестиционный проект № 3.6									
	Реконструкция КНС-3 город									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-3 город								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>								532	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								8,33	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.7	Инвестиционный проект № 3.7 Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального самотечного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 500 мм протяженностью 0,7 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>								0,7	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								1,66	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.8	<u>Инвестиционный проект № 3.8</u>									
	Реконструкция КНС-10 город									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-10 город								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>					532				
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.					8,33				
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.9	<u>Инвестиционный проект № 3.9</u> Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до проектируемой КНС-7 СМП									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного коллектора по ул. Градостроителей до проектируемой КНС-7 СМП								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 400-1000 мм протяженностью 15,7 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	3,925	3,925	3,925	3,925					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	13,379	13,379	13,379	13,379					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.10	<u>Инвестиционный проект № 3.10</u>									
	Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>		812;532;	812;532;	812;532;					
			522	522	522					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.		9,758	9,758	9,758					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.11	<u>Инвестиционный проект № 3.11</u>									
	Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 160-500 мм общей протяженностью 2,6 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	2						0,6		
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	6,04						2,37		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.12	<u>Инвестиционный проект № 3.12</u>									
	Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, обновление основных средств канализационных насосных станций, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 160-500 мм общей протяженностью 5,0 км, замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации на КНС-5 поселок, КНС-1 поселок, КНС-3 поселок								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	2,28	0,68	0,68				0,68	0,68	
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>		240	240;400						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	7,269	5,759	12,051				1,995	1,995	

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.13	<u>Инвестиционный проект № 3.13</u>									
	Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационных насосных станций, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>									408; 400;
										532;400
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									27,32
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.14	<u>Инвестиционный проект № 3.14</u>									
	Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>									400; 408

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									12,7
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.15	<u>Инвестиционный проект № 3.15</u>									
	Реконструкция КНС-частный сектор									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция КНС-частный сектор								
	Цель проекта	Обновление основных средств канализационной насосной станции, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течении суток, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации								
	<i>ввод мощностей, м3/ч</i>									200
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									3,135
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.16	<u>Инвестиционный проект № 3.16</u>									
	Реконструкция городских КОС									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция городских КОС								
	Цель проекта	Обновление и расширение основных средств канализационных очистных сооружений, увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена оборудования с истекающим или истекшим сроком эксплуатации, установка дополнительного оборудования, в том числе для обезвоживания и обеззараживания осадка сточных вод (линия термической сушки осадка), внедрение системы повторного использования промывных вод, увеличение мощностей установленного оборудования								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>			22500						
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.			93,672	122,347	167,079				
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.17	<u>Инвестиционный проект № 3.17</u>									
	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального напорного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 315 мм протяженностью 0,2 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>								0,2	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								1,81	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.18	<u>Инвестиционный проект № 3.18</u>									
	Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистральных напорных коллекторов с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 315 мм протяженностью 1,6 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>									1,6
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									5,295
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.19	<u>Инвестиционный проект № 3.19</u>									
	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция магистрального напорного коллектора с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы диаметром 225 мм протяженностью 0,4 км								
	<i>реконструкция сетей, км</i>									0,4
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									1,215
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.20	<u>Инвестиционный проект № 3.20</u>									
	Ежегодная замена канализационных сетей									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Краткое описание проекта	Ежегодный ремонт и перекладка с поэтапным достижением нормативных показателей перекладки, 4-5% в год								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение доступности услуг водоотведения для абонентов за счет развития централизованной системы водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Реконструкция сетей водоотведения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации с заменой чугунных труб на полимерные трубы 4-5 км/год до 2020 г и 5-6 км/год до 2035 г.								
	<i>реконструкция сетей, км</i>	4	4	4	4	5,73	5,73	17,19	28,65	28,65
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	54,505	54,505	54,505	54,505	78,078	78,078	234,234	390,39	390,39
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.21	<u>Инвестиционный проект № 3.21</u>									
	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Таллинская-Рижская								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160-500 мм, общей протяженностью 6,2 км, строительство КНС-9 мощностью 1500 м3/сут								
	<i>строительство сетей, км</i>					0,1	0,1	1,9	4,1	
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>				1500					
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				2,677	0,24	0,24	5,578	13,222	

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.22	<u>Инвестиционный проект № 3.22</u>									
	Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных сетей водоотведения диаметрами 160, 315 мм, общей протяженностью 1,8 км								
	<i>строительство сетей, км</i>								0,8	1
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								2,288	4,965
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.23	<u>Инвестиционный проект № 3.23</u>									
	Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство КНС мощностью 3600 м3/сут								
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>								3600	

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								4,702	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.24	Инвестиционный проект № 3.24									
	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный								
	Цель проекта	Увеличение степени надежности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160-550 мм, общей протяженностью 8,2 км, строительство новых объектов: КНС-2 поселок мощностью 1000 м3/сут, КНС-4 поселок мощностью 1000 м3/сут.								
	<i>строительство сетей, км</i>	0,3		3,1	0,4			4		0,4
	<i>ввод мощностей, м3/сут</i>			1000				1000		
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,075		10,731	1,435			14,227		1,435
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.25	Инвестиционный проект № 3.25									
	Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для планируемой к застройке территории								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистрального самотечного коллектора диаметром 200 мм протяженностью 0,4 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									0,4
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									1,178
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.26	<u>Инвестиционный проект № 3.26</u>									
	Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоотведения западнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных самотечных коллекторов диаметрами 160, 200 мм, общей протяженностью 1,0 км								
	<i>строительство сетей, км</i>									1
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.									2,677
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 3.27	<u>Инвестиционный проект № 3.27</u>									
	Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 8 обосновывающих материалов «Перспективная схема водоотведения»								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Краткое описание проекта	Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории								
	Цель проекта	Обеспечение планируемой к застройке территории централизованной системой водоотведения, улучшение экологической ситуации на территории муниципального образования								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей водоотведения диаметрами 160, 200 мм, общей протяженностью 2,6 км								
	<i>строительство сетей, км</i>								2,6	
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.								6,853	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 4.1	<u>Инвестиционный проект № 4.1</u> Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Инга»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-110 кВ и ОРУ-35 кВ								
	Цель проекта	Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена масляных выключателей 110 кВ – 6 шт., 35 кВ – 7 шт., РГПЗ-35 кВ – 16 шт., НАМИ-35 кВ – 2 шт., релейной панели защит, устройства релейной защиты и автоматики, а также проектно-изыскательные работы								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	120,66								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.2	<u>Инвестиционный проект № 4.2</u> Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Южная»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-35 кВ								
	Цель проекта	Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена масляных выключателей 35 кВ – 7 шт., релейных панелей защит								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	1,31	16,14							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 4.3	<u>Инвестиционный проект № 4.3</u> Реконструкция ПС 110/6 кВ «Орт-Ягун»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-110 кВ								
	Цель проекта	Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, промышленных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена масляных выключателей 110 кВ – 2 шт., реконструкция общеподстанционного пункта управления, панелей релейной защиты и автоматики, ОПН 6-110 кВ, кабельного хозяйства и ограждения								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	5,76	59,07							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.4	<u>Инвестиционный проект № 4.4</u> Реконструкция телеавтоматики и телемеханики для контроля управления ТП и ЦРП города»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Организация централизованного управления нештатными ситуациями на ТП и ЦРП								
	Цель проекта	Контроль за режимом работы оборудования и его исправности, оперативное управление схемой электрической сети, уведомление диспетчерского персонала о срабатывании защит на подстанции и о проникновении на объект								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена устройств релейной защиты и автоматики (РЗА), устройств телемеханики, датчиков климатических параметров, счетчиков электрической энергии и т.п.								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75			
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 4.5	<u>Инвестиционный проект № 4.5</u> Реконструкция ПС 35/6 кВ №35 «Поселковая»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Техническое перевооружение коммутационного оборудования ОРУ-35 кВ и КРУН-6 кВ								
	Цель проекта	Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена масляных выключателей 35 кВ и 6 кВ								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				37,8					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.6	<u>Инвестиционный проект № 4.6</u> Ежегодная замена сетей напряжением 10(6) кВ									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Замена сетей с истекшим сроком службы								
	Цель проекта	Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Ежегодная замена участков сетей (8 км/год) электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	25,376	25,376	25,376	25,376	25,376	25,376	76,128	126,88	126,88
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.7	<u>Инвестиционный проект № 4.7</u> Ежегодная замена сетей напряжением 0,4 кВ									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.1 «Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Замена сетей с истекшим сроком службы								
	Цель проекта	Обеспечение надежного электроснабжения объектов жилищного фонда, объектов социального назначения, промышленных и коммунальных объектов, объектов транспортной инфраструктуры от всех видов источников электроэнергии, независимо от их имущественной принадлежности								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Ежегодная замена участков сетей (7 км/год) электроснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	25,62	42,7	42,7
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.8	<u>Инвестиционный проект № 4.8</u> Строительство ВЛ 110 кВ «Кирилловская - Повховская»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство ВЛ 110 кВ в границе ГО г. Когалым								
	Цель проекта	Развитие на территории Ханты-мансийского автономного округа - Югра электрических сетей 110 кВ								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство ВЛ 110 кВ протяженностью в границе ГО г. Когалым 1 км.								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	2,02								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.9	<u>Инвестиционный проект № 4.9</u> Строительство ТП 10/0,4 кВ с ВЛИ 10 кВ									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство объектов и сетей электроснабжения напряжением 10-0,4 кВ								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Повышение надежности в электроснабжении «Городского водозабора»								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство пяти трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью 2х630 кВА каждая со строительством ВЛИ 10 кВ								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	99,39								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.10	<u>Инвестиционный проект № 4.10</u> Строительство ТП 10/0,4 кВ с КЛ 0,4 кВ для объекта «Городской стадион с лыжной базой»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство объектов и сетей электроснабжения напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Электроснабжение объекта «Городской стадион с лыжной базой»								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство трансформаторной подстанций 10/0,4 кВ мощностью 2х630 кВА со строительством КЛ 0,4 кВ								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	41,23								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.11	<u>Инвестиционный проект № 4.11</u> Строительство КЛ 0,4 кВ для подключения строящихся многоквартирных домов в правобережной части города									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство сетей электроснабжения напряжением 0,4 кВ								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Ввод в эксплуатацию новых многоквартирных жилых домов и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство кабельных сетей напряжением 0,4 кВ протяженностью 6,2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	3,52	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168			
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.12	Инвестиционный проект № 4.12 Строительство и модернизация объектов электроснабжения на территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство и модернизация трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Замена коммутационного и силового оборудования на ТП №№3 «РЖД», 94, 95. Строительство КЛ и ВЛИ напряжением 10 кВ протяженностью 1,4 км, строительство КЛ и ВЛИ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 7,2 км, а также 3 ТП 10/0,4 кВ мощностью 2х250, 2х400 и 2х630 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:		4,392					16,775	8,235	16,592
	- строительство КЛ и ВЛИ 10 кВ							2,745	0,305	1,22
	- строительство КЛ, ВЛИ 0,4 кВ и линий наружного освещения		0,732					6,71	0,61	0,732
	- строительство 3 ТП 10/0,4 кВ							7,320	7,32	7,32
	- модернизация 3 ТП 10/0,4 кВ		3,660							7,32
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.13	<u>Инвестиционный проект № 4.13</u> Строительство и модернизация объектов электроснабжения в р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство и модернизация трансформаторных подстанций, воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением 6-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство КЛ и ВЛИ напряжением 6 кВ протяженностью 15,4 км, строительство КЛ и ВЛИ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 35,3 км, а также 12 ТП 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1250 кВА и 2 ЦРП. Замена коммутационного и силового оборудования на ТП №№105, 123, 130, 151								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:	9,028	23,302	3,782	2,074	11,956	14,335	44,103	68,625	34,831
	- строительство КЛ и ВЛИ 6 кВ	1,220	3,05			1,83	2,135	7,015	14,945	16,775
	- строительство КЛ, ВЛИ 0,4 кВ и линий наружного освещения	0,488	1,952	0,122	2,074	2,806	2,44	15,128	7,32	10,736
	- строительство 12 ТП 6/0,4 кВ	7,320	14,64			7,32		14,64	36,6	7,32
	- строительство 2 ЦРП 6/0,4 кВ						9,760		9,76	
	- модернизация 4 ТП 6/0,4 кВ		3,660	3,66				7,32		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.14	<u>Инвестиционный проект № 4.14</u> Строительство объектов электроснабжения в п. Молодежный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и кабельных линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство КЛ напряжением 10 кВ протяженностью 2,6 км, строительство КЛ напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 11,6 км, а также 7 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:				38,43			34,89		
	- строительство КЛ 10 кВ				4,880			3,05		
	- строительство КЛ 0,4 кВ и линий наружного освещения				4,270			9,88		
	- строительство 7 ТП 10/0,4 кВ				29,280			21,96		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.15	<u>Инвестиционный проект № 4.15</u> Строительство сетей и объектов электроснабжения для индивидуальной жилой застройки и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 0,8 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 2,0 км, а также 3 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:							30,5		
	- строительство сетей 10-0,4 кВ							8,540		
	- строительство 3 ТП 10/0,4 кВ							21,960		

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.16	<u>Инвестиционный проект № 4.16</u> Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10-0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 5,9 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 26,4 км, а также 11 ТП 10/0,4 кВ мощностью 400 и 630 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:								48,678	82,052
	- строительство сетей 10-0,4 кВ								19,398	30,812
	- строительство 11 ТП 10/0,4 кВ								29,280	51,24
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.17	<u>Инвестиционный проект № 4.17</u> Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10 - 0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 2,4 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 19,8 км, а также 1 ЦРП и 8 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:								8,54	90,04
	- <i>строительство сетей 10-0,4 кВ</i>								1,220	30,26
	- <i>строительство 1 ЦРП и 8 ТП 10/0,4 кВ</i>								7,320	59,78
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 4.18	<u>Инвестиционный проект № 4.18</u> Строительство сетей и объектов электроснабжения для многоквартирных жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 9 обосновывающих материалов «Перспективная схема электроснабжения», подраздел 9.2 «Строительство и модернизация объектов и сетей электроснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство трансформаторных подстанций и линий электропередачи напряжением 10 - 0,4 кВ								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе электроснабжения с обеспечением высокой надежности системы, повышение качества жизни и обеспечение условий для развития коммунальной инфраструктуры								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Строительство линий электропередачи напряжением 10 кВ протяженностью 4,2 км, строительство линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и линий наружного освещения общей протяженностью 22,4 км, а также 1 ЦРП и 12 ТП 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб., в том числе:							43,847	46,362	46,362
	- <i>строительство сетей 10-0,4 кВ</i>							21,887	9,152	9,152

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	- строительство 1 ЦРП и 12 ТП 10/0,4 кВ							21,960	37,21	37,21
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В ГАЗОСНАБЖЕНИИ

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 5.1	<u>Инвестиционный проект № 5.1</u>									
	Ежегодная замена сетей газоснабжения									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения, подраздел 10.1 «Техническое перевооружение объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Замена сетей газоснабжения (газопроводов среднего давления) с истекшим сроком службы								
	Цель проекта	Снижение физического износа сетей; аварийности системы и удельного веса сетей, нуждающихся в замене								
	Технические характеристики проекта	Ежегодная замена участков сетей газоснабжения с истекающим и истекшим сроком эксплуатации (4 км в год за 2021-2035 г.). Общая протяженность 60 км до 2035 г.								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.							52,6	52,6	52,6
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.2	<u>Инвестиционный проект № 5.2</u>									
	Строительство газопровода среднего давления (городское кольцо)									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство газопровода среднего давления								
	Цель проекта	Закольцовка существующих газопроводов левобережной и правобережной части города, повышение надёжности и качества системы газоснабжения								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 500 мм, протяженность 6,2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	10	67							
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 5.3	Инвестиционный проект № 5.3 Строительство газопровода среднего давления от действующего газопровода среднего давления по ул. Лангепасской (в районе котельной Водозабора) на котельные Северной промзоны									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство газопровода среднего давления								
	Цель проекта	Закольцовка существующих газопроводов Северной промзоны, повышение надёжности и качества системы газоснабжения								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 200 мм, протяженность 1,5 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				19					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.4	Инвестиционный проект № 5.4 Строительство газопровода среднего давления к новой котельной «Арочник» на территории р. Пионерный									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство газопровода среднего давления								
	Цель проекта	Подключение коммунально-бытового потребителя (котельной «Арочник»)								
	Технические характеристики проекта:									
	<i>Газопровод среднего давления</i>	Диаметр 355 мм, протяженность 0,5 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:	7,5								
	<i>Газопровод среднего давления</i>	7,5								
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.5	<u>Инвестиционный проект № 5.5</u> Строительство системы газораспределения на территории п. СМП 524									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 110-355 мм, протяженность 7,8 км, ПРГ-1 объект								
	<i>ПРГ</i>	1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 110-355 мм, протяженность 2,8 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 110-180 мм, протяженность 5 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:		35,1		3,3			26,6		15
	<i>ПРГ</i>		5,5							
	<i>Газопровод среднего давления</i>		27							15
	<i>Газопровод низкого давления</i>		2,6		3,3			26,6		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.6	<u>Инвестиционный проект № 5.6</u> Строительство системы газораспределения территории п. ДСУ-12									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 110-315 мм, протяженность 2,8 км, ПРГ-2 объекта								
	<i>ПРГ</i>	2 объекта								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 315 мм, протяженность 0,8 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 110-160 мм, протяженность 2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:							36		
	<i>ПРГ</i>							11		
	<i>Газопровод среднего давления</i>							12		
	<i>Газопровод низкого давления</i>							13		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.7	<u>Инвестиционный проект № 5.7</u> Строительство газопровода среднего давления для газификации территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 160-225 мм, протяженность 5,2 км, ПРГ-2 объекта								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 160-225 мм, протяженность 5,1 км								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:				21,5			17,5		
	<i>ПРГ</i>				11					
	<i>Газопровод среднего давления</i>				2,5					
	<i>Газопровод низкого давления</i>				8			17,5		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.8	<u>Инвестиционный проект № 5.8</u> Строительство системы газораспределения для территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 110-160 мм, протяженность 3,45 км, ПРГ-1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 110 мм, протяженность 0,05 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 110-160 мм, протяженность 3,4 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.							37,5		
	<i>ПРГ</i>							5,5		
	<i>Газопровод среднего давления</i>							1,5		
	<i>Газопровод низкого давления</i>							30,5		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 5.9	<u>Инвестиционный проект № 5.9</u> Строительство системы газораспределения для территории п. ПКМ-177									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 110-160 мм, протяженность 1,65 км, ПРГ-1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,05 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 110-160 мм, протяженность 1,6 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.							17,4		
	<i>ПРГ</i>							5,5		
	<i>Газопровод среднего давления</i>							1,5		
	<i>Газопровод низкого давления</i>							10,4		
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.10	<u>Инвестиционный проект № 5.10</u> Строительство пункта редуцирования газа (ПРГ) и газопровода среднего давления для индивидуальной жилой застройки за р. Кирилл-Высь-Ягун									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Повышение надежности системы газоснабжения и качества газоснабжения потребителей								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 110 -160 мм, протяженность 0,4 км, ПРГ- 1 объект								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 110 мм, протяженность 0,1 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,3 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				12					
	<i>ПРГ</i>				5,5					
	<i>Газопровод среднего давления</i>				1,5					
	<i>Газопровод низкого давления</i>				5					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.11	<u>Инвестиционный проект № 5.11</u> Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков за р. Кирилл-Высь-Ягун									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пунктов редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 110 мм, протяженность 0,2 км, ПРГ-2 объекта								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 110 мм, протяженность 0,2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:				14					
	<i>ПРГ</i>				11					
	<i>Газопровод среднего давления</i>				3					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
ИП 5.12	<u>Инвестиционный проект № 5.12</u> Строительство системы газораспределения для газификации существующих дачных участков СОНТ "Приполярный"									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего и низкого давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 160 мм, протяженность 1,1 км, ПРГ-1 объект								
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км								
	<i>распределительные сети к потребителям - газопровод низкого давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 1 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:				25					
	<i>ПРГ</i>				5,5					
	<i>Газопровод среднего давления</i>				2,5					
	<i>Газопровод низкого давления</i>				17					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.13	<u>Инвестиционный проект № 5.13</u> Строительство системы газораспределения для газификации индивидуальной жилой застройки восточнее ул. Сургутское шоссе									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство пункта редуцирования газа, распределительных газопроводов среднего давления								
	Цель проекта	Подключение новых потребителей (индивидуальной жилой застройки) к централизованной системе газоснабжения								
	Технические характеристики проекта, в т.ч.:	Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км, ПРГ-1 объект								

№ п.п	Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
	<i>распределительные сети к ПРГ-газопровод среднего давления</i>	Диаметр 160 мм, протяженность 0,1 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб. из них:								8	
	<i>ПРГ-1 объект</i>								5,5	
	<i>Газопровод среднего давления</i>								2,5	
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									
ИП 5.14	<u>Инвестиционный проект № 5.14</u> Строительство резервного источника газоснабжения и подключение к газопроводу «Когалымская ГКС-Восточно-Придорожное месторождение»									
	Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов	Раздел 10 обосновывающих материалов «Перспективная схема газоснабжения», подраздел 10.2 «Строительство сетей и объектов газоснабжения»								
	Краткое описание проекта	Строительство газопровода среднего давления								
	Цель проекта	Повышение надежности системы газоснабжения и качества газоснабжения потребителей								
	Технические характеристики проекта	Диаметр 500 мм, протяженность 5,2 км								
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	23,35	23,35	23,35	23,35					
	<i>Газопровод среднего давления</i>	1,3	1,3	1,3	1,3					
	Ожидаемый эффект, млн. руб.									
	Срок реализации проекта									
	Срок получения эффекта									
	Проектный срок окупаемости проекта									

ПРИЛОЖЕНИЕ 12. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В СБОРЕ И УТИЛИЗАЦИИ ТКО

№ п. п	Показатели	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2025	2030	2035
1.	<u>Инвестиционный проект</u> Строительство полигона твердых коммунальных отходов в МО «Город Когалым»												
	Краткое описание проекта	Строительство полигона твердых коммунальных отходов в МО «Город Когалым» для размещения (захоронения) твёрдых коммунальных отходов, промышленных отходов IV-V классов опасности и утилизации биологических отходов.											
	Цель проекта	Обеспечение благоприятных и безопасных условий жизнедеятельности населения, экологического равновесия, решение природоохранных мероприятий и оздоровление экологической обстановки на территории городского округа.											
	Технические характеристики проекта:												
	Мощность, м3	1 149 762											
	Необходимые капитальные затраты, млн. руб.				166,6	166,6	166,6						
	Срок реализации проекта												
	Срок получения эффекта												

ПРИЛОЖЕНИЕ 13. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.1.	Реконструкция котельной КСАТ	35345	2200	33145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	35345	2200	33145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	35345	2200	33145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	35345	2200	33145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.2.	Реконструкция котельной БПО	100595	6395	94200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	100595	6395	94200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	100595	6395	94200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	100595	6395	94200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.3.	Реконструкция тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Феестивальный	16767	0	0	0	0	0	0	0	0	7215	0	0	0	0	9552	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	16767	0	0	0	0	0	0	0	0	7215	0	0	0	0	9552	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	16767	0	0	0	0	0	0	0	0	7215	0	0	0	0	9552	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	16767	0	0	0	0	0	0	0	0	7215	0	0	0	0	9552	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.4.	Реконструкция тепловых сетей в р. Пионерный	4059	0	3075	0	0	0	0	0	0	984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	4059	0	3075	0	0	0	0	0	0	984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	4059	0	3075	0	0	0	0	0	0	984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая в тарифе	4059	0	3075	0	0	0	0	0	0	984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.5.	Реконструкция тепловых сетей в правобережной части г. Когалыма	13800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13800
	Необходимые капитальные затраты	13800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13800
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	13800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13800
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6900
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	6900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6900

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.6.	Ежегодная замена тепловых сетей	465682	33262,999 1	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	465682	33262,999 1	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	33263	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0															0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	118382,4	6701,2	13269,9	9083,6	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	8120,7	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	106878,8	6366,1	11942,9	8175,2	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	7308,6	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	11503,6	335,1	1327	908,4	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	812,1	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	347299,6	26561,8	19993,1	24179,4	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	347299,6	26561,8	19993,1	24179,4	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	25142,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях отопления	10746	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	10746	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0															0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	10746	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	10746	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	1194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Замена тепловой изоляции на ППУ на сетях ГВС	6885	765	765	765	765	765	765	765	765	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	6885	765	765	765	765	765	765	765	765	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0															0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	6885	765	765	765	765	765	765	765	765	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6885	765	765	765	765	765	765	765	765	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.9.	Строительство новой котельной Арочник	299700	0	0	0	0	90000	209700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	299700	0	0	0	0	90000	209700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	299700	0	0	0	0	90000	209700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	299700	0	0	0	0	90000	209700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.10.	Строительство тепловых сетей в р. Пионерный	81090	0	0	0	0	16218	16218	16218	16218	16218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	81090	0	0	0	0	16218	16218	16218	16218	16218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	81090	0	0	0	0	16218	16218	16218	16218	16218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	81090	0	0	0	0	16218	16218	16218	16218	16218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.11.	Строительство переемычки 2Ду 250 протяженностью 100 м для подключения потребителей котельной СУ-78 к котельной ВКГМ	1806	0	0	0	0	1806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	1806	0	0	0	0	1806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1806	0	0	0	0	1806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	1806	0	0	0	0	1806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.12.	Строительство тепловых сетей в п. ПМК-177 и п. Феестивальный	19054	0	0	0	0	0	0	0	0	18718	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	19054	0	0	0	0	0	0	0	0	18718	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19054	0	0	0	0	0	0	0	0	18718	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	19054	0	0	0	0	0	0	0	0	18718	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
1.13.	Блочная котельная по ул. Комсомольской	43350	0	43350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	43350	0	43350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	43350	0	43350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	43350	0	43350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.14.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения проектируемых микрорайонов (правобережная часть г. Когалыма)	34000	2150	2150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	14700
	Необходимые капитальные затраты	34000	2150	2150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	14700
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	34000	2150	2150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	14700
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	34000	2150	2150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	14700
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	1132879	45967	211142	35222	35222	143246	261140	51440	51440	78357	33263	33263	33263	33263	58151	0	0	0	0	28500
	Необходимые капитальные затраты	1132879	45967	211142	35222	35222	143246	261140	51440	51440	78357	33263	33263	33263	33263	58151	0	0	0	0	28500
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	118386	6701	13270	9084	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	106883	6366	11943	8175	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	7309	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	11502	335	1327	908	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	1014493	39266	197872	26138	27101	135125	253019	43319	43319	70236	25142	25142	25142	25142	50030	0	0	0	0	28500
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	1014493,0	39266,0	197872,0	26138,0	27101,0	135125,0	253019,0	43319,0	43319,0	70236,0	25142,0	25142,0	25142,0	25142,0	50030,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28500,0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	530399	37116	152372	26138	27101	28907	27101	27101	27101	35300	25142	25142	25142	25142	34694	0	0	0	0	6900
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	484094,0	2150	45500	0	0	106218	225918	16218	16218	34936	0	0	0	0	15336	0	0	0	0	21600

ПРИЛОЖЕНИЕ 14. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.1.	Реконструкция магистрального водопровода по Повховскому шоссе	5086	0	5086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	5086	0	5086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	5086	0	5086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	5086	0	5086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.2.	Реконструкция магистрального водопровода по ул. Дружбы Народов, ул. Береговой	19374	0	0	19374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	19374	0	0	19374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	19374	0	0	19374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	19374	0	0	19374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	Реконструкция магистрального водопровода по ул. Широкой	983	0	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	983	0	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	983	0	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	983	0	983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.4.	Ежегодная замена водопроводных сетей	512297	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963
	Необходимые капитальные затраты	512297	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	512297	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963	26963
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	102467	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	409830	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570	21570
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.5.	Строительство сетей водоснабжения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников-Повховского шоссе (мкр. Молодежный)	14310	0	0	0	4526	0	0	0	0	9784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	14310	0	0	0	4526	0	0	0	0	9784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	14310	0	0	0	4526	0	0	0	0	9784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	14310	0	0	0	4526	0	0	0	0	9784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.6.	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская	19672	0	3452	0	1669	0	0	0	0	9830	0	0	0	0	3235	0	0	0	0	1486
	Необходимые капитальные затраты	19672	0	3452	0	1669	0	0	0	0	9830	0	0	0	0	3235	0	0	0	0	1486
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19672	0	3452	0	1669	0	0	0	0	9830	0	0	0	0	3235	0	0	0	0	1486
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	19672	0	3452	0	1669	0	0	0	0	9830	0	0	0	0	3235	0	0	0	0	1486
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.7.	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения для обеспечения нового жилищного строительства территории р. Пионерный	48612	10893	1772	1029	3326	5086	2183	0	0	12847	0	0	0	0	9030	0	0	0	0	2446
	Необходимые капитальные затраты	48612	10893	1772	1029	3326	5086	2183	0	0	12847	0	0	0	0	9030	0	0	0	0	2446

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	48612	10893	1772	1029	3326	5086	2183	0	0	12847	0	0	0	0	9030	0	0	0	0	2446
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	48612	10893	1772	1029	3326	5086	2183	0	0	12847	0	0	0	0	9030	0	0	0	0	2446
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.8.	Строительство сетей водоснабжения восточнее Сургутского шоссе	19790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19790
	Необходимые капитальные затраты	19790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19790
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19790
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.9.	Строительство сетей водоснабжения западнее Сургутского шоссе	7498	0	0	0	0	0	0	0	0	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252
	Необходимые капитальные затраты	7498	0	0	0	0	0	0	0	0	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	7498	0	0	0	0	0	0	0	0	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7498	0	0	0	0	0	0	0	0	5246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.10.	Строительство магистрального водопровода по ул. Ленинградской, ул. Северной, ул. Бакинской	5965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5965	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	5965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5965	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	5965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5965	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
2.11.	Строительство магистрального водопровода по ул. Югорской, ул. Янтарной	6572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6572	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	6572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6572	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	6572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6572	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	6572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6572	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	660159	37856	38256	47366	36484	32049	29146	26963	26963	64670	26963	26963	26963	26963	39228	39500	26963	26963	26963	52937
	Необходимые капитальные затраты	660159	37856	38256	47366	36484	32049	29146	26963	26963	64670	26963	26963	26963	26963	39228	39500	26963	26963	26963	52937
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	660159	37856	38256	47366	36484	32049	29146	26963	26963	64670	26963	26963	26963	26963	39228	39500	26963	26963	26963	52937
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	660159	37856	38256	47366	36484	32049	29146	26963	26963	64670	26963	26963	26963	26963	39228	39500	26963	26963	26963	52937
	Инвестиционная составляющая в тарифе	127910	5393	11462	24767	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	506494	32463	26794	22599	31091	26656	23753	21570	21570	59277	21570	21570	21570	21570	33835	28142	21570	21570	21570	27754

ПРИЛОЖЕНИЕ 15. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.1.	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Градостроителей)	63972	12794	12794	19192	19192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	63972	12794	12794	19192	19192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	63972	12794	12794	19192	19192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6396	1279	1279	1919	1919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	57576	11515	11515	17273	17273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Прибалтийская от	3260	3260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ул. Ленинградская до ГКНС																				
	Необходимые капитальные затраты	3260	3260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	3260	3260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	326	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2934	2934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция ГКНС	17217	0	0	0	17217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	17217	0	0	0	17217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	17217	0	0	0	17217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	1722	0	0	0	1722	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	15495	0	0	0	15495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Мира) до КНС-3	70860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14172	14172	14172	14172	14172	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	70860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14172	14172	14172	14172	14172	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	70860	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14172	14172	14172	14172	14172	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	7085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1417	1417	1417	1417	1417	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	63775	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12755	12755	12755	12755	12755	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.5.	Реконструкция бестраншейным способом магистрального самотечного коллектора (ул. Молодежная между 1 и 2 мкр-нами на КНС-3)	64956	16239	16239	16239	16239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	64956	16239	16239	16239	16239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	64956	16239	16239	16239	16239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	6496	1624	1624	1624	1624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	58460	14615	14615	14615	14615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.6.	Реконструкция КНС-3 город	8330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	8330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	8330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	167	167	167	167	167	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1499	1499	1499	1499	1499	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.7.	Реконструкция магистрального самотечного коллектора по ул. Северная, западнее Сургутского шоссе	1660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332	332	332	332	332	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	1660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332	332	332	332	332	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	332	332	332	332	332	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	299	299	299	299	299	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.8.	Реконструкция КНС-10 город	8330	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	8330	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	8330	0	0	0	0	1666	1666	1666	1666	1666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая тарифе	835	0	0	0	0	167	167	167	167	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7495	0	0	0	0	1499	1499	1499	1499	1499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.9.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция магистральных напорных и самотечных коллекторов по пр. Нефтяников, ул. Центральная, ул. Озерная от реконструируемого магистрального самотечного	53516	13379	13379	13379	13379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.10.	коллектора по ул. Градостроителей до проектируемой КНС-7 СМП																				
	Необходимые капитальные затраты	53516	13379	13379	13379	13379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	53516	13379	13379	13379	13379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	5352	1338	1338	1338	1338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	48164	12041	12041	12041	12041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.10.	Реконструкция КНС-6 город, КНС-3 Восточная промзона, КНС-УНИР	29274	0	9758	9758	9758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	29274	0	9758	9758	9758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0																		
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	29274	0	9758	9758	9758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2928	0	976	976	976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	26346	0	8782	8782	8782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.11.	Реконструкция сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. "Молодежный") и территории участка по ул. Таллинская, ул. Рижская	8410	6040	0	0	0	474	474	474	474	474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Необходимые капитальные затраты	8410	6040	0	0	0	474	474	474	474	474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0																			
	2. Внебюджетные источники	8410	6040	0	0	0	474	474	474	474	474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	839	604	0	0	0	47	47	47	47	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7571	5436	0	0	0	427	427	427	427	427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.12.	Реконструкция объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный	29069	7269	5759	12051	0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	29069	7269	5759	12051	0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	29069	7269	5759	12051	0	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2908	727	576	1205	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0
3.13.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	26161	6542	5183	10846	0	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция КНС-Водозабор, КНС-1 Северная, КНС-2 Северная, КНС-3 Северная	27320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5464	5464	5464	5464	5464
	Необходимые капитальные затраты	27320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5464	5464	5464	5464	5464
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	27320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5464	5464	5464	5464	5464
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	2730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	546	546	546	546	546
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	24590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4918	4918	4918	4918	4918
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.14.	Реконструкция КНС-1 город, КНС-2 город	12700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540	2540
	Необходимые капитальные затраты	12700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540	2540
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	12700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2540	2540	2540	2540	2540
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая в тарифе	1270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	254	254	254	254	254
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	11430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2286	2286	2286	2286	2286
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.15.	Реконструкция КНС-частный сектор	3135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	627	627	627	627	627
	Необходимые капитальные затраты	3135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	627	627	627	627	627
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	3135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	627	627	627	627	627
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	63	63	63	63
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2820	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	564	564	564	564	564
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.16.	Реконструкция городских КОС	383098	0	0	93672	122347	167079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	383098	0	0	93672	122347	167079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	383098	0	0	93672	122347	167079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая тарифе	19155	0	0	4684	6117	8354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	363943	0	0	88988	116230	158725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.17.	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-3 город до самотечного коллектора по ул. Молодежная	1810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362	362	362	362	362	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	1810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362	362	362	362	362	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1810	0	0	0	0	0	0	0	0	0	362	362	362	362	362	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	36	36	36	36	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326	326	326	326	326	0	0	0	0	0
3.18.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Реконструкция магистральных напорных коллекторов от КНС-2 город до ул. Молодежная	5295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1059	1059	1059	1059	1059
	Необходимые капитальные затраты	5295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1059	1059	1059	1059	1059
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.19.	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	5295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1059	1059	1059	1059	1059
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106	106	106	106	106
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	4765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	953	953	953	953	953
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.19.	Реконструкция магистрального напорного коллектора от КНС-1 город до ул. Мира	1215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	243	243	243	243
	Необходимые капитальные затраты	1215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	243	243	243	243
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	1215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	243	243	243	243	243
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	24	24	24	24
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	219	219	219	219	219
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.20.	Ежегодная замена канализационных сетей	1389190	54505	54505	54505	54505	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078
	Необходимые капитальные затраты	1389190	54505	54505	54505	54505	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1389190	54505	54505	54505	54505	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078	78078
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	69460	2725	2725	2725	2725	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904	3904

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1319730	51780	51780	51780	51780	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174	74174
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.21.	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе (мкр. «Молодежный») и территории участка Галлинская-Рижская	21957	0	0	0	2677	240	240	2974	2604	0	13222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	21957	0	0	0	2677	240	240	2974	2604	0	13222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	21957	0	0	0	2677	240	240	2974	2604	0	13222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	21957	0	0	0	2677	240	240	2974	2604	0	13222	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.22.	Строительство магистральных коллекторов восточнее Сургутского шоссе для средне-, многоэтажной и общественно-деловой застройки	7253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2288	0	0	0	0	4965
	Необходимые капитальные затраты	7253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2288	0	0	0	0	4965
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	7253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2288	0	0	0	0	4965
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2288	0	0	0	0	4965
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.23.	Строительство КНС в северо-западной части города, ул. Сургутское шоссе	4702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4702	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	4702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4702	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	4702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4702	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	4702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4702	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.24.	Строительство объектов и сетей водоотведения для обеспечения нового строительства р. Пионерный	28903	1075	0	10731	1435	0	0	0	0	14227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1435
	Необходимые капитальные затраты	28903	1075	0	10731	1435	0	0	0	0	14227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1435
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	28903	1075	0	10731	1435	0	0	0	0	14227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1435
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.25.	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	28903	1075	0	10731	1435	0	0	0	0	14227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1435
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство магистрального самотечного коллектора северо-западнее ул. Северная для	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1178

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	планируемой к застройке территории																				
	Необходимые капитальные затраты	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1178
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1178
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1178
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
3.26.	Строительство сетей водоотведения западное Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории	2677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1213	0	0	0	1464

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Необходимые капитальные затраты	2677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1213	0	0	0	1464
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	2677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1213	0	0	0	1464
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая в тарифе	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2677	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1213	0	0	0	1464
3.27.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство сетей водоотведения восточнее Сургутского шоссе для планируемой к застройке территории	6853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6853	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	6853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6853	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	6853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6853	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0																			
	Инвестиционная составляющая тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	6853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6853	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	2256140	114561	112434	229527	256749	247936	80857	83591	83221	94844	108231	95009	95009	95009	108852	89224	88011	88011	88011	97053
	Необходимые капитальные затраты	2256140	114561	112434	229527	256749	247936	80857	83591	83221	94844	108231	95009	95009	95009	108852	89224	88011	88011	88011	97053
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	2256140	114561	112434	229527	256749	247936	80857	83591	83221	94844	108231	95009	95009	95009	108852	89224	88011	88011	88011	97053
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	2256140	114561	112434	229527	256749	247936	80857	83591	83221	94844	108231	95009	95009	95009	108852	89224	88011	88011	88011	97053
	Инвестиционная составляющая в тарифе	129657	8623	8518	14471	16421	12512	4158	4158	4158	4158	5597	5597	5597	5597	5597	4897	4898	4899	4900	4901
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	2126493	105938	103916	215056	240328	235424	76699	79433	79063	90686	102634	89412	89412	89412	103255	84327	83114	83114	83114	92156

ПРИЛОЖЕНИЕ 16. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.1.	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Инга"	120660	120660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	120660	120660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	120660	120660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	60330	60330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	60330	60330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.2.	Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 110/35/10 кВ "Южная"	17450	1310	16140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	17450	1310	16140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	17450	1310	16140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	8725	655	8070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	8725	655	8070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.3.	Реконструкция ПС 110/6 кВ "Орт-Ягун"	64830	5760	59070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	64830	5760	59070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	64830	5760	59070	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	32415	2880	29535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	32415	2880	29535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.4.	Реекструкция телеавтоматика и телемеханики для контроля управления в ТП и ЦРП города	112500	18750	18750	18750	18750	18750	18750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	112500	18750	18750	18750	18750	18750	18750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	112500	18750	18750	18750	18750	18750	18750	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	56250	9375	9375	9375	9375	9375	9375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	56250	9375	9375	9375	9375	9375	9375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.5.	Реконструкция ПС-35/6 кВ №35 "Поселковая"	37800	0	0	0	37800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	37800	0	0	0	37800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	37800	0	0	0	37800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	18900	0	0	0	18900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	18900	0	0	0	18900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.6.	Ежегодная замена сетей 10(6) кВ в объеме 5% .	482144	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376
	Необходимые капитальные затраты	482144	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	482144	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376	25376
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	48214,4	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6	2537,6
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	433929,6	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4	22838,4

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.7.	Ежегодная замена сетей 0,4 кВ в объеме 6%.	162260	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540
	Необходимые капитальные затраты	162260	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	162260	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540	8540
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	16226	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	146034	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686	7686

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.8.	Строительство ВЛ 110 кВ "Кирилловская - Повховская"	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	2020	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.9.	Строительство ТП 10/0,4 кВ и ВЛИ-10 кВ на "Городском водозаборе"	99390	99390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	99390	99390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	99390	99390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	99390	99390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.10.	Строительство ТП 10/0,4 кВ, КЛ 10-0,4 кВ для объекта "Городской стадион с лыжной базой"	41230	41230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	41230	41230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	41230	41230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе	41230	41230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ресурсоснабже ния																				
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.11.	Строительство КЛ 0,4 кВ для подключения строящихся многоквартирн ых жилых домов в правобережной части города	4360	3520	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	4360	3520	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	4360	3520	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	4360	3520	168	168	168	168	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.12.	Строительство и модернизация объектов электроснабже ния на территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская	45994	0	4392	0	0	0	0	0	0	16775	0	0	0	0	8235	0	0	0	0	16592
	Необходимые капитальные затраты	45994	0	4392	0	0	0	0	0	0	16775	0	0	0	0	8235	0	0	0	0	16592
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	45994	0	4392	0	0	0	0	0	0	16775	0	0	0	0	8235	0	0	0	0	16592

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	45994	0	4392	0	0	0	0	0	0	16775	0	0	0	0	8235	0	0	0	0	16592
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.13.	Строительство и модернизация объектов электроснабже ния в р. Пионерный	197396	9028	19642	122	2074	11956	14335	0	0	36783	0	0	0	0	68625	0	0	0	0	34831
	Необходимые капитальные затраты	197396	9028	19642	122	2074	11956	14335	0	0	36783	0	0	0	0	68625	0	0	0	0	34831
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	197396	9028	19642	122	2074	11956	14335	0	0	36783	0	0	0	0	68625	0	0	0	0	34831
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	197396	9028	19642	122	2074	11956	14335	0	0	36783	0	0	0	0	68625	0	0	0	0	34831
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.14.	Строительство объектов электроснабжения в мкр. Молодежный	73320	0	0	0	38430	0	0	0	0	34890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	73320	0	0	0	38430	0	0	0	0	34890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	2. Внебюджетные источники	73320	0	0	0	38430	0	0	0	0	34890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	73320	0	0	0	38430	0	0	0	0	34890	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.15.	Строительство сетей и объектов электроснабже ния для индивидуально й жилой застройки и организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	30500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.16.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство сетей и объектов электроснабже ния для многоквартирн ых жилых домов и	130730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48678	0	0	0	0	82052

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	организаций в правобережной части г. Когалым восточнее Сургутского шоссе																				
	Необходимые капитальные затраты	130730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48678	0	0	0	0	82052
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	130730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48678	0	0	0	0	82052
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	130730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48678	0	0	0	0	82052

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.17.	Строительство сетей и объектов электроснабже ния для многоквартирн ых жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе	98580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8540	0	0	0	0	90040
	Необходимые капитальные затраты	98580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8540	0	0	0	0	90040
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	98580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8540	0	0	0	0	90040
	Источники возврата внебюджетных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	инвестиций, в том числе																				
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабже ния	98580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8540	0	0	0	0	90040
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
4.18.	Строительство сетей и объектов электроснабже ния для многоквартирн ых жилых домов и организаций в правобережной части г. Когалым западнее Сургутского шоссе	136571	0	0	0	0	0	0	0	0	43847	0	0	0	0	46362	0	0	0	0	46362
	Необходимые капитальные затраты	136571	0	0	0	0	0	0	0	0	43847	0	0	0	0	46362	0	0	0	0	46362
	Источники инвестиций, в том числе:	0																			
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	136571	0	0	0	0	0	0	0	0	43847	0	0	0	0	46362	0	0	0	0	46362
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	136571	0	0	0	0	0	0	0	0	43847	0	0	0	0	46362	0	0	0	0	46362
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	1857735	335584	152078	52956	131138	64790	67169	33916	33916	196711	33916	33916	33916	33916	214356	33916	33916	33916	33916	303793
	Необходимые капитальные затраты	1857735	335584	152078	52956	131138	64790	67169	33916	33916	196711	33916	33916	33916	33916	214356	33916	33916	33916	33916	303793
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционн ые проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	1857735	335584	152078	52956	131138	64790	67169	33916	33916	196711	33916	33916	33916	33916	214356	33916	33916	33916	33916	303793
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	1857735	335584	152078	52956	131138	64790	67169	33916	33916	196711	33916	33916	33916	33916	214356	33916	33916	33916	33916	303793
	Инвестиционна я составляющая в тарифе	241060,4	76631,6	50371,6	12766,6	31666,6	12766,6	12766,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6	3391,6
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	1616674,6	258952,4	101706,4	40189,4	99471,4	52023,4	54402,4	30524,4	30524,4	193319,4	30524,4	30524,4	30524,4	30524,4	210964,4	30524,4	30524,4	30524,4	30524,4	300401,4

ПРИЛОЖЕНИЕ 17. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ТЫС. РУБ.

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.1.	Ежегодная замена с поэтапным достижением нормативных показателей перекладки 4%,	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Необходимые капитальные затраты	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Инвестиционная составляющая в тарифе	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.2.	Строительство газопровода среднего давления (городское кольцо)	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	77000	10000	67000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.3.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство газопровода среднего давления от действующего газопровода среднего давления по ул. Лангепасской (в районе котельной Водозабора) на котельные Северной промзоны	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	19000	0	0	0	19000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.4.	Строительство газопровода среднего давления к новой котельной "Арочник" на территории р. Пионерный	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	7500	7500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.5.	Строительство системы газораспределения территории п. СМП 524	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Необходимые капитальные затраты	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	80000	0	35100	0	3300	0	0	0	0	26600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.6.	Строительство системы газораспределения территории п. ДСУ-12	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	36000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.7.	Строительство системы газораспределения мкр. Молодежный (Строительство системы газораспределения для газификации территории, расположенной на юге перекрестка проспекта Нефтяников – Повховского шоссе)	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	39000	0	0	0	21500	0	0	0	0	17500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.8.	Строительство системы газораспределения территории п. Фестивальный («Строительство системы газоснабжения для территории в границах ул. Таллинская, ул. Рижская»)	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	37500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.9.	Строительство системы газораспределения территории п. ПКМ- 177	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	17400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.10.	Строительство пункта редуцирования газа (ПРГ) и газопровода среднего давления для индивидуальной жилой застройки за р. Кирилл-Высыягун	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	12000	0	0	0	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.11.	Строительство газопровода среднего давления и ПРГ для газификации существующих	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	дачных участков за р. Кирилл-Высь-Ягун																				
	Необходимые капитальные затраты	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	14000	0	0	0	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.12.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство систем газоснабжения для газификации существующих дачных участков СОНТ "Приполярный"	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	25000	0	0	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.13.	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Строительство системы газораспределения для индивидуальной жилой застройки восточнее ул. Сургутское шоссе	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
5.14.	Строительство второго источника газоснабжения «Когалымская ГКС- Восточно- Придорожное месторождение» и сетей газоснабжения	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимые капитальные затраты	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	93400,008	23350,002	23350,002	23350,002	23350,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Инвестиционные проекты	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет	0																			
	Всего по системе	623600,01	40850,002	125450	23350,002	118150	10520	10520	10520	10520	145520	10520	10520	10520	10520	18520	10520	10520	10520	10520	25520
	Необходимые капитальные затраты	623600,01	40850,002	125450	23350,002	118150	10520	10520	10520	10520	145520	10520	10520	10520	10520	18520	10520	10520	10520	10520	25520
	Источники инвестиций, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1. Бюджетные источники, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2. Внебюджетные источники	623600,01	40850,002	125450	23350,002	118150	10520	10520	10520	10520	145520	10520	10520	10520	10520	18520	10520	10520	10520	10520	25520
	Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе	623600,01	40850,002	125450	23350,002	118150	10520	10520	10520	10520	145520	10520	10520	10520	10520	18520	10520	10520	10520	10520	25520
	Инвестиционная составляющая в тарифе	157800	0	0	0	0	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520	10520
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	465800,01	40850,002	125450	23350,002	118150	0	0	0	0	135000	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	15000

ПРИЛОЖЕНИЕ 18. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ В СИСТЕМЕ СБОРА И УТИЛИЗАЦИИ ТКО, ТЫС. РУБ.

№ ИП	Наименование	всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1.	Строительство полигона твердых бытовых отходов в городском округе городе Когалым																				
	Бюджетные источники	499 800	0	166 600	166 600	166 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0																		
	Федеральный бюджет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бюджет автономного округа	249 900	0	83 300	83 300	83 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местный бюджет	249 900	0	83 300	83 300	83 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Внебюджетные источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная составляющая в тарифе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Плата за подключение к системе ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Заемные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Средства частных инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по мероприятию	499 800	0	166 600	166 600	166 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0