



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ  
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
ОРДИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПЕРМСКОГО КРАЯ  
НА ПЕРИОД 2022–2040 ГОДЫ  
*ПРОГРАММНЫЙ ДОКУМЕНТ***

**Санкт-Петербург 2022**

## Оглавление

1. Паспорт программы .....	5
2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры.....	9
2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения.....	9
2.1.1. Институциональная структура.....	9
2.1.2. Характеристика системы электроснабжения.....	9
2.1.3. Балансы мощности и ресурса .....	10
2.1.4. Доля поставки электрической энергии по приборам учета.....	10
2.1.5. Зоны действия источников электрической энергии.....	10
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников электрической энергии .....	10
2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения .....	11
2.1.8. Качество поставляемого ресурса .....	12
2.1.9. Воздействие на окружающую среду .....	12
2.1.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта .....	12
2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения .....	16
2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения.....	17
2.2.1. Институциональная структура.....	17
2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения .....	17
2.2.3. Балансы мощности и ресурса .....	21
2.2.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета.....	24
2.2.5. Зоны действия источников тепловой энергии.....	24
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников тепловой энергии .....	24
2.2.7. Надежность работы системы теплоснабжения.....	24
2.2.8. Качество поставляемого ресурса .....	25
2.2.9. Воздействие на окружающую среду .....	26
2.2.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта .....	26
2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения.....	28
2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения.....	29
2.3.1. Институциональная структура.....	29
2.3.2. Характеристика системы водоснабжения.....	30
2.3.3. Балансы мощности и ресурса.....	33
2.3.4. Доля поставки холодного водоснабжения по приборам учета.....	33
2.3.5. Зоны действия источников водоснабжения.....	33
2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников холодного водоснабжения.....	34
2.3.7. Надежность работы системы водоснабжения .....	37
2.3.8. Качество поставляемого ресурса .....	37
2.3.9. Воздействие на окружающую среду .....	37
2.3.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта .....	40
2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения .....	40

2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения (бытовая канализация, дождевая канализация) .....	41
2.4.1. Институциональная структура .....	41
2.4.2. Характеристика системы водоотведения .....	41
2.4.3. Балансы мощности и ресурса .....	41
2.4.4. Зоны действия источников водоотведения .....	41
2.4.7. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоотведения .....	41
2.4.6. Надежность работы системы водоотведения .....	41
2.4.7. Качество поставляемого ресурса .....	41
2.4.8. Воздействие на окружающую среду .....	41
2.4.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта .....	42
2.4.10. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения .....	42
2.5. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации ТКО .....	43
2.5.1. Институциональная структура .....	43
2.5.2. Характеристика системы утилизации ТКО .....	44
2.5.3. Балансы мощности и ресурса .....	45
2.5.4. Зоны действия источников утилизации ТКО .....	45
2.5.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников утилизации ТКО .....	45
2.5.6. Надежность работы системы утилизации ТКО .....	45
2.5.7. Воздействие на окружающую среду .....	46
2.5.8. Тарифы на услуги регионального оператора .....	48
2.5.9. Технические и технологические проблемы в системе утилизации ТКО .....	48
2.6. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения .....	50
2.6.1. Институциональная структура .....	50
2.6.2. Характеристика системы газоснабжения .....	51
2.6.3. Балансы мощности и ресурса .....	51
2.6.4. Зоны действия источников газоснабжения .....	52
2.3.4. Доля поставки природного газа по приборам учета .....	52
2.6.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников газоснабжения .....	52
2.6.6. Надежность работы системы газоснабжения .....	52
2.6.7. Качество поставляемого ресурса .....	53
2.6.8. Воздействие на окружающую среду .....	54
2.6.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта .....	55
2.6.10. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения .....	55
3. План развития города, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос по каждому виду коммунальных ресурсов (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы) на период действия генерального плана .....	56
3.1. Прогноз численности и состав населения .....	56
3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы .....	57

Перспективные показатели спроса на электрическую энергию .....	57
Перспективные показатели спроса на тепловую энергию .....	58
Перспективные показатели спроса на водоснабжение .....	62
Перспективные показатели спроса на водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация) .....	67
Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО .....	69
Перспективные показатели спроса на природный газ .....	70
4. Перечень мероприятий и целевых показателей по каждому виду коммунальных ресурсов.....	72
4.1. Перспективная схема электроснабжения.....	72
4.2. Перспективная схема теплоснабжения .....	74
4.3. Перспективная схема водоснабжения.....	88
4.4. Перспективная схема водоотведения.....	97
4.5. Перспективная схема обращения с ТКО.....	100
4.6. Перспективная схема газоснабжения.....	102
4.7. Целевые показатели по каждому виду коммунальных ресурсов .....	108
5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой по каждому виду коммунальных ресурсов.....	116

## 1. Паспорт программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края на период 2022–2040 годы
Основание для разработки Программы	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Градостроительный кодекс Российской Федерации;</li><li>2. Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</li><li>3. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</li><li>4. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;</li><li>5. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</li><li>6. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;</li><li>7. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;</li><li>8. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li><li>9. Федеральный закон от 29.12.2014 № 458-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об отходах производства и потребления»</li><li>10. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» (далее – Требования к ПКР);</li><li>11. Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;</li><li>12. Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;</li><li>13. Постановление Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;</li><li>14. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;</li><li>15. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 99 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;</li><li>16. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007 № 100 «Об утверждении Методических рекомендаций по подготовке технических заданий по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;</li><li>17. Приказ Минэкономразвития России от 09.01.2018 № 10 «Об утверждении Требований к описанию и отображению в документах территориального планирования объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения»;</li></ol>

	<p>18. Приказ Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству Министерства регионального развития Российской Федерации от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;</p> <p>19. Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края от 09.12.2016 № СЭД-35-01-12-503 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами в Пермском крае»;</p> <p>20. Решение Думы Ординского муниципального округа от 26.11.2011 №254 Об утверждении Генерального плана Ординского муниципального округа Пермского края;</p> <p>21. Постановление администрации Ординского муниципального округа от 09.10.2020 № 1046 - «Об утверждении программы «Развитие системы образования»;</p> <p>22. Постановление администрации Ординского муниципального округа от 02.10.2019 № 722 - «Об утверждении программы «Развитие культуры, спорта и молодежной политики» (в ред. от 09.10.2020 № 1044);</p> <p>23. Постановление администрации Ординского муниципального округа от 28.08.2019 № 638 - «Об утверждении программы «Развитие малого и среднего предпринимательства в Ординском муниципальном округе» (в ред. от 08.10.2020 № 1038);</p> <p>24. Постановление администрации Ординского муниципального округа от 28.08.2019 № 638 - «Об утверждении плана создания инвестиционных объектов и объектов инфраструктуры Ординского муниципального округа на 2021–2025 годы» (в ред. от 31.12.2021 № 1651);</p> <p>25. Постановление администрации Ординского муниципального округа от 24.09.2020 № 971 - «Об утверждении программы «Развитие инфраструктуры и сферы ЖКХ Ординского муниципального округа» (в ред. от 12.07.2022 №693);</p> <p>26. Отчет о результатах деятельности главы муниципального округа- главы администрации Ординского муниципального округа, деятельности администрации Ординского муниципального округа, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой Ординского муниципального округа за 2021 год;</p> <p>27. иные нормативные правовые акты и документы Российской Федерации, органов государственной власти Пермского края, Ординского муниципального округа.</p>
<p>Ответственный исполнитель Программы</p>	<p>Администрация Ординского муниципального округа</p>
<p>Соисполнители Программы</p>	<p>Отсутствуют</p>
<p>Цель Программы</p>	<p>Обеспечение на долгосрочный период 2040 года сбалансированного перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующим установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье</p>

	человека и повышение качества оказываемых потребителям услуг в сферах электро-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов
Задачи Программы	Основными задачами Программы являются: 1. инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; 2. перспективное планирование развития коммунальных систем; 3. разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры; 4. повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; 5. обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей
Целевые показатели Программы	1. По системам электроснабжения (до конца 2040 года): - обеспечение возможности подключения объектов нового строительства; 2. По системам газоснабжения (до конца 2040 года): - газификация населенных пунктов; 3. По системам теплоснабжения (до конца 2040 года): - снижение удельного расхода условного топлива на единицу тепловой энергии до 159 кг у. т./ Гкал - увеличение доли отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта до 100%; 4. По системам водоснабжения (до конца 2040 года): - доля проб питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям 0%; - снижение количества перерывов в подаче воды до 0,08 ед./км; - снижение доли потерь воды в централизованных системах водоснабжения до 10%; 5. По системам водоотведения (до конца 2040 года): - организация централизованного водоотведения после 2024 года; 6. По системе сбора и утилизации (захоронения) ТКО (до конца 2040 года): - соответствие объектов утилизации (захоронения) ТКО нормативным требованиям.
Срок и этапы реализации Программы	Программа рассчитана на период 2022–2040 годы. I этап: 2022-2027 годы; II этап: 2028-2040 годы.
Объем требуемых капитальных вложений	Необходимый объем финансирования Программы – 2 821,306 млн. рублей, в том числе по годам реализации: – 2022 год - 80,78 млн.руб. – 2023 год - 529,46 млн.руб. – 2024 год - 553,66 млн.руб. – 2025 год - 300,14 млн.руб. – 2026 год - 286,39 млн.руб. – 2027 год - 294,94 млн.руб. – 2028-2040 год - 775,95 млн.руб.  в том числе по видам коммунальной инфраструктуры: – водоотведение - 487,24 млн.руб.

	<ul style="list-style-type: none"><li>– водоснабжение - 1 422,09 млн.руб.</li><li>– газоснабжения - 387,63 млн.руб.</li><li>– обращения с ТКО - 11,47 млн.руб.</li><li>– теплоснабжение - 489,80 млн.руб.</li><li>– электроснабжения - 23,08 млн.руб.</li></ul>
Ожидаемые результаты реализации Программы	<p>Технологические результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- обеспечение устойчивости системы коммунальной инфраструктуры;</li><li>- внедрение энергосберегающих технологий;</li><li>- снижение удельного расхода условного топлива, электроэнергии для выработки энергоресурсов;</li><li>- снижение потерь коммунальных ресурсов.</li></ul> <p>Социальные результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- рациональное использование природных ресурсов;</li><li>- повышение надежности и качества предоставления коммунальных услуг;</li><li>- снижение себестоимости коммунальных услуг.</li></ul> <p>Экономические результаты:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- плановое развитие коммунальной инфраструктуры в соответствии с документами территориального планирования развития городского поселения;</li><li>- повышение инвестиционной привлекательности организаций коммунального комплекса городского поселения</li></ul>



## **2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры**

### **2.1. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения**

#### **2.1.1. Институциональная структура**

Электроснабжение на территории Ординского муниципального округа осуществляет производственное отделение «Пермэнерго» ОАО «МРСК Урала».

Распределение электроэнергии осуществляется от подстанций 110 кВ, 35кВ по воздушным линиям напряжением 10 кВ. Потребителями электроэнергии в населённых пунктах являются жилые и общественные здания, предприятия коммунально-бытового обслуживания, котельные и др.

Организационная структура систем электроснабжения Ординского муниципального округа представлена в таблице 1.

**Таблица 1 - Организационная структура системы электроснабжения Ординского муниципального округа**

<b>№ п.п.</b>	<b>Организации, предоставляющие услуги электроснабжения</b>	<b>Функции организации</b>
1	ОАО «МРСК Урала» – Пермэнерго	Оказание услуг по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам
2	Ординский РЭС	Эксплуатация трансформаторных подстанций, электрических сетей 0,4-6-10 кВ

#### **2.1.2. Характеристика системы электроснабжения**

Электроснабжение Ординского муниципального округа осуществляется от 5 понижающих станций, общей мощностью 67 МВт. Передача мощности осуществляется по ВЛ 10 кВ на трансформаторные подстанции. Опоры ВЛ 10 кВ в основном железобетонные, провода марки А, АС. Общая длина высоковольтных линий составляет 319,42 км.

На территории муниципального округа расположены 298 трансформаторных подстанций типа КТП 10/0,4 кВ. От КТП электрический ток поступает к потребителям по распределительным сетям 0,4 кВ. Преобладающее большинство опор деревянные с железобетонными приставками, провод марки А, самонесущие изолированные провода. Общая протяженность линий 0,4 кВ – 434,34 км.

Основные технические характеристики центров питания Ординского муниципального округа указаны в таблице Таблица 2.

**Таблица 2 – Технические характеристики центров питания (электроснабжения)  
Ординского муниципального округа**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование источников электроэнергии и понизительных подстанций</b>	<b>Напряжение, кВ</b>	<b>Количество и мощность установленных трансформаторов, МВА</b>
1	ПС 35/10 «Красный Ясыл»	35/10	2x3,2
2	ПС 35/10 «Орда»	35/10	2x6,3
3	ПС 35/10 «Медянка»	35/10	2x4
4	ПС 35/10 «Ашап»	35/10	2x4
5	ПС 110/35/6 «Карьево»	110/35/6	2x16

### **2.1.3. Балансы мощности и ресурса**

Годовое потребление электрической энергии коммунально-бытовыми потребителями Ординского муниципального округа, определено исходя из укрупненных показателей расхода электроэнергии коммунально-бытовых потребителей

Показатель спроса на электрическую энергию (коммунально-бытовыми потребителями) за 2021 год, согласно экспертной оценке, составляет 38 407 тыс. кВт·ч.

Прогнозируемый спрос на электрическую энергию (2040 г.) составит 34 843 тыс. кВт·ч.

### **2.1.4. Доля поставки электрической энергии по приборам учета**

Доля объема электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объеме электрической энергии, потребляемой на территории Ординского муниципального округа, составляет 100%.

### **2.1.5. Зоны действия источников электрической энергии**

Действующие источники обеспечивают 100% электроснабжения Ординского муниципального округа в части зон ответственности.

Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.

### **2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников электрической энергии**

Анализ резервов и дефицитов мощности выполнен на основании данных по загрузке трансформаторных подстанций, расположенных на территории Ординского муниципального округа. Сведения о загрузке трансформаторных подстанций представлены в таблице Таблица 3. Анализ данных таблицы показывает, что максимальный коэффициент загрузки 79%, минимальный 0,07% и средний 14 %. Средний коэффициент неравномерности электрических нагрузок составляет 54 %.

**Таблица 3 - Сведения о загрузке подстанций, расположенных на территории  
Ординского муниципального округа**

Наименование	Средний коэффициент загрузки, %	Средний коэффициент неравномерности электрической нагрузки, %
ПС Орда	16,81	49,92
РП Шляпники	10,38	63,47
ПС Совхоз	13,15	39,72
ПС Медянка	10,13	52,86
ПС Красный Ясыл	15,10	55,10
ПС Ашап	12,93	58,12

### **2.1.7. Надежность работы системы электроснабжения**

Показатели надежности системы электроснабжения рассматриваются для ОАО «МРСК Урала» – Пермэнерго».

Электрооборудование предприятия находится в технически исправном состоянии и соответствует нормативным требованиям эксплуатации оборудования. Техническое состояние трансформаторов, масляных баков трансформаторов, расширителей, системы охлаждения, высоковольтных вводов трансформаторов - удовлетворительное. Режим работы трансформаторов - круглогодичный, в летний период при минимальной нагрузке на двухтрансформаторных подстанциях один из трансформаторов выводится из электрической схемы.

Специалистами компании выполняются ремонтные работы на всех подстанциях и линиях электропередачи строго по утвержденному графику. Выполняемые работы регламентируются требованиями нормативно-технической документации и направлены на повышение надёжности электрических сетей. Правила технической эксплуатации предписывают энергетикам производить регулярные осмотры и ремонт электрических сетей.

Сроки осмотров и ремонта на предприятии устанавливаются для различных видов оборудования в зависимости от периода эксплуатации. Ремонт электрических сетей выполняется как собственным персоналом - хозяйственным способом, так и подрядным способом. Отличительной особенностью ремонта электрических сетей ОАО «МРСК Урала» – Пермэнерго. является то, что весь процесс производства происходит непосредственно на месте: ремонт опор, поддерживающих конструкций, замена поврежденных изоляторов, сгнивших элементов отдельных опор и т.д.

На предприятии разработаны и выполняются мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимний период, по обеспечению надёжности электроснабжения, снижению потерь.

Предприятие обеспечено специальными машинами, механизмами, транспортными средствами, оснасткой, инструментом и приспособлениями, необходимыми для производства работ, связанных с эксплуатацией электрических сетей и электрооборудования, а также средствами связи.

Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

### **2.1.8. Качество поставляемого ресурса**

Качество электрической энергии определяется совокупностью ее характеристик, при которых электроприемники могут нормально работать и выполнять заложенные в них функции.

Требования к качеству электроэнергии:

- стандартное номинальное напряжение в сетях однофазного переменного тока должно составлять - 220В, в трехфазных сетях - 380В;
- допустимое отклонение напряжения должно составлять не более 10% от номинального напряжения электрической сети;
- допустимое отклонение частоты переменного тока в электрических сетях должно составлять не более 0,4 Гц от стандартного номинального значения 50 Гц.

Электроэнергия должна предоставляться всем потребителям круглосуточно, кроме случаев плановых отключений, аварийных ситуаций или отключения потребителей за долги.

### **2.1.9. Воздействие на окружающую среду**

В процессе строительства и эксплуатации линий электропередачи и трансформаторных подстанций не оказывается вредного воздействия на окружающую среду. Охрана окружающей среды обеспечивается конструктивными решениями предусмотренными схемами оборудования, материалов и рекомендуемых типовых решений, в связи с чем, дополнительные мероприятия не требуются.

### **2.1.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта**

Регулируемые цены (тарифы) для Ординского муниципального округа утверждаются Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края.

Действующие тарифы согласно постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20.12.2021 № 30-э приведены в таблице

Таблица 4.

**Таблица 4 – Сведения по тарифам на электрическую энергию конечным потребителям на 2022г.**

№ п/п	Показатель (группа потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.1	<b>Население и потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в пунктах 1.2 и 1.3 (тарифы указываются с учетом НДС):</b>			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,44	4,64
1.1.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,48	4,68
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,99
1.1.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,51	4,71
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,44	4,64
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,86	2,99
1.2	<b>Население и потребители, приравненные к населению, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками ( тарифы указываются с учетом НДС):</b>			
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,25	3,40
1.2.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,28	3,43
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,10	2,20
1.2.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,31	3,46
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,25	3,40
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,10	2,20
1.3	<b>Население и потребители, приравненные к населению, проживающие в сельских населенных пунктах (тарифы указываются с учетом НДС):</b>			
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,25	3,40
1.3.2	Тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,28	3,43
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,10	2,20
1.3.3	Тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,31	3,46
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,25	3,40
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,10	2,20

Сводная таблица роста тарифа на электрическую энергию конечным потребителям в период 2017 – 2021г. представлена в таблице 5.

**Таблица 5 – Изменение тарифа на электрическую энергию за 2017-2021гг.**

Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021
Тарифы на электрическую энергию конечным потребителям	%	1,04	1,04	1,06	1,03	1,04

**Таблица 6 – Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Пермского края, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
	<p>пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте **.</p>			
1.2	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч	1,79163	1,88121
1.3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте **.</p>	руб./кВт·ч	0,82000	0,86100

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте **.</p>	руб./кВт·ч	0,82000	0,86100
1.4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте**.</p>	руб./кВт·ч	0,82000	0,90200
1.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.</p>	руб./кВт·ч	1,39757	1,53733
1.4.3.	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.</p>	руб./кВт·ч	0,96423	1,06065
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте **.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,58923	1,88121

### 2.1.11. Технические и технологические проблемы в системе электроснабжения

Сведения об имеющихся технических и технологических проблемах в системе электроснабжения в Генеральном плане отсутствуют. Мероприятиями Генерального плана предусмотрено проектирование и прокладка сетей 0,4 кВ в районы новой усадебной застройки с.Карьево и с.Малый Ашап.



## **2.2. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения**

### **2.2.1. Институциональная структура**

Структура теплоснабжения Ординского муниципального округа представляет собой централизованное производство, передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя, разделенное между разными юридическими лицами, автономное и индивидуальное теплоснабжение.

Обеспечение тепловой энергией жилищно-коммунального сектора в Ординском муниципальном округе осуществляется от 23 централизованных источников. Централизованным теплоснабжением от котельных обеспечен жилищный фонд, объекты социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания.

Теплоснабжающими предприятиями в Ординском муниципальном округе, осуществляющими выработку и передачу тепловой энергии, эксплуатацию, техническое обслуживание, ремонт и наладку тепловых сетей, являются:

- Муниципальное предприятие Ординского муниципального округа «Теплоплюс» (МП «Теплоплюс»);
- Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ООО «ТГС»);
- Общество с ограниченной ответственностью «Тепло сервис» (ООО «Тепло сервис»);
- Общество с ограниченной ответственностью «Уралстройгарант» (ООО «Уралстройгарант»);
- Общество с ограниченной ответственностью «Комхор-П» (ООО «Комхор-П»).

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены в Обосновывающих материалах.

### **2.2.2. Характеристика системы теплоснабжения**

Централизованное теплоснабжение на территории Ординского муниципального округа осуществляется от 23 котельных, обеспечивающие централизованное теплоснабжение населения города, а также объектов социальной-культурной сферы, административных зданий и объектов здравоохранения. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных приведены в таблице 7.

**Таблица 7 - Состав и технические характеристики основного оборудования котельных по данным на 2022 год**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Адрес котельной	Марка котла	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	МП «Теплоплюс»	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	КВ-Г-1,25-95	Водогрейный	2013	1,075	4,3
			КВ-Г-1,25-95	Водогрейный	2013	1,075	
			КСВа-1,25Гс	Водогрейный	2017	1,075	
			КСВа-1,25Гс	Водогрейный	2017	1,075	
2	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	КВ-Г-0,8-115	КВ-Г-0,8-115	Водогрейный	2017	0,73	1,46
			КВ-Г-0,8-115	Водогрейный	2001	0,73	
3	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	КВ-Г-80,0-95	КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	0,21
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	
4	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	КСО-100	КСО-100	Водогрейный	2000	0,087	0,26
			КСО-100	Водогрейный	2000	0,087	
			КСО-100	Водогрейный	2000	0,087	
5	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	КВ-Г-80,0-95	КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	0,14
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	
6	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	BAXI SLIM 1.490 in	BAXI SLIM 1.490 in	Водогрейный	2014	0,04	0,08
			BAXI SLIM 1.490 in	Водогрейный	2014	0,04	
7	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	КС-Г-100	КС-Г-100	Водогрейный	2009	0,093	0,280
			КС-Г-100	Водогрейный	2009	0,093	
			КС-Г-100	Водогрейный	2009	0,093	
8	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	КВ-Г-80,0-95	КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	0,21
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	
9	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	КВ-Г-80,0-95	КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	0,21
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	
10	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	КВ-Г-80,0-95	КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	0,14
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2000	0,07	
11	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	Ква-0,099 Гн	Ква-0,099 Гн	Водогрейный	2015	0,087	0,260
			Ква-0,099 Гн	Водогрейный	2015	0,087	
			Ква-0,099 Гн	Водогрейный	2015	0,087	
12	Котельная с. Карьево ул. Центральная, 5	RSA-200	RSA-200	Водогрейный	2019	0,17	0,344
			RSA-200	Водогрейный	2019	0,17	
13	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	КЗ-БКУ-200	Водогрейный	2021	0,170	0,170	
14	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	RS-200A	RS-200A	Водогрейный	2018	0,17	0,34
			RS-200A	Водогрейный	2018	0,17	
Итого МП «Теплоплюс»:						8,404	8,404
15	ООО «ТГС» до 31.05.2022, после – МП «Теплоплюс»	Газовая котельная, с. Орда, ул. Ивановка, 21	КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2002	0,07	0,14
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2002	0,07	
16	ООО «ТГС»	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	RSA-200	Водогрейный	2019	0,17	0,344
			RSA-200	Водогрейный	2019	0,17	
17	ООО «ТГС» до 31.05.2022, после – МП «Теплоплюс»	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2003	0,07	0,21
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2003	0,07	
			КВ-Г-80,0-95	Водогрейный	2003	0,07	
18	ООО «ТГС»	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	КВ-ГМ 1,25	Водогрейный	1995	1,07	1,93

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Адрес котельной	Марка котла	Тип котла	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8
		Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	КВ-ГМ 1,0	Водогрейный	1995	0,86	
Итого ООО «ТГС»:						2,62	2,62
19	ООО «Уралстройгарант»	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	КВНПу-0,6	Водогрейный	2008	0,565	0,565
20		Котельная д. Михино, ул. Советская, 25а	КВНПу-0,6	Водогрейный	2008	0,565	0,565
Итого ООО «Уралстройгарант»:						1,13	1,13
21	ООО «Тепло сервис»	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	КС-Г-100	Водогрейный	2021	0,086	0,26
			КС-Г-100	Водогрейный	2006	0,086	
			КС-Г-100	Водогрейный	2011	0,086	
Итого ООО «Тепло сервис»:						0,258	0,258
22	Оперативное управление Ординского ДК	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	н/д	н/д	н/д	0,21	0,21
Итого:						0,210	0,210
23	ООО «Комхор-П»	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	Котел-ФБРЖ 220кВт	Водогрейный	н/д	0,189	0,189
Итого ООО «Комхор-П»:						0,189	0,189
Итого Ординский муниципальный округ:						12,81	12,81

Тепловые сети котельных ООО «ТГС» находятся в муниципальной собственности, переданы Муниципальному предприятию Ординского муниципального округа «Теплоплюс» (МП «Теплоплюс») на основании Договора о закреплении муниципального имущества Ординского муниципального округа на праве хозяйственного ведения № 5 от 10 августа 2021г., заключенному с Управлением имущественных и земельных отношений администрации Ординского муниципального округа Пермского края за исключением котельной с. Карьево, ул. Центральная, 26 – тепловые сети от котельной до точки врезки в центральную магистраль 2Ду80 протяженностью 6,3 м эксплуатируется ООО «ТГС», сеть введена в эксплуатацию в 2013 году, остальной участок теплотрассы от врезки в центральную магистраль до ввода потребителей, включая колодец, принадлежит потребителю – МБОУ «Карьевская СОШ».

Тепловые сети котельных ООО «Уралстройгарант»:

- от котельной д. Михино, ул. Советская, 25а – Ду108 L=50м, Ду50 L=42м;
- от котельной с. Сосновка, ул. Мира, 1а – Ду150 L=51м, Ду100 L=285,7м, Ду89 L=25м, Ду76 L=43,5м, Ду50 L=25м.

Тепловые сети от котельной ООО «Теплосервис» – Ду89 L=681,84 п.м.

Тепловые сети от котельной ООО «Комхор-П» – Ду57 L=42 п.м.

По тепловым сетям котельной с. Вторые Ключики, Заводская, 13 информация отсутствует.

Основная часть тепловых сетей проложена в период с 1988 года.

Сводные данные по структуре тепловых сетей приняты по фактическим данным, предоставленным ТСО. Характеристики тепловых сетей МП «Теплоплюс» представлены в таблице 8.

**Таблица 8 – Характеристика тепловых сетей от источников теплоснабжения МП «Теплоплюс» по данным на 2022 год**

Начало участка	Конец участка	Наружный диаметр, мм	Длина участка, км	Тип прокладки	Вид прокладки	Тип изоляции	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6	7	8
с. Орда, ул. Тракторная, 13 от Котельной	с. Орда, ул. Северная ул. Новая	200 150 100 89 59	1,27	Подземный	канальная	минвата	1972
с. Орда, ул. Тракторная, 13 от Котельной	с. Орда, ул. Советская, ул. 1 Мая, ул. Пугачёва	200 150 100 89 59	1,298	Подземный	канальная	минвата	1978
с. Орда, ул. Тракторная, 13 от Котельной	с. Орда, ул. Северная, ул. Новая, ул. Труда, ул. Кооперативная	200 150 100 89 59	2,07	Подземный	канальная	минвата	1984
с. Орда, ул. Тракторная, 13 от Котельной	с. Орда, ул. Советская, ул. Набережная	100 89 59	0,81	Подземный	канальная	минвата	1984
с. Орда, ул. Тракторная, 13 от Котельной	с. Орда, ул. Спортивная, ул. Тракторная, ул. Пугачёва, ул. 8 Марта	200 150 100 89 59	1,996	Подземный	канальная	минвата	1985
с. Орда, ул. Тракторная, 13 от Котельной	с. Орда, ул. Советская, ул. Матросова	100 89 59	0,765	Подземный	канальная	минвата	1969
с. Орда, ул. Пролетарская, 12	с. Орда, ул. Пролетарская	150 100 89 59	0,506	Подземный	канальная	минвата	1984
с. Орда, ул. Советская 118	с. Орда, ул. Советская	100 89 59	0,282	Подземный	канальная	минвата	1987
Итого:			8,997				

Общая протяженность тепловых сетей в муниципальном округе в двухтрубном исполнении 11,685 км, также имеются бесхозные тепловые сети, которые в настоящее время оформляются надлежащим образом.

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источников тепловой энергии (теплоноситель – вода) осуществляется по методу качественного регулирования по температурному графику 95/70°С, а также 75/55°С (Котельная ООО «Теплосервис») и 80/61°С (Котельные ООО «Уралстройгарант»).

Выбор графика отпуска тепла обусловлен тем, что оборудование источников, тепловых сетей (компенсаторы и неподвижные опоры) и потребителей не рассчитано на более высокую

температуру теплоносителя. Применение более высокого температурного графика отпуска тепла невозможно без значительных инвестиций в источники, сети и тепловые пункты потребителей.

### **2.2.3. Балансы мощности и ресурса**

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок источников тепловой энергии определяют:

- существующее значение установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- существующие значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии с учетом технических ограничений на использование установленной тепловой мощности;
- существующие значения тепловых нагрузок потребителей;
- затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии;
- значения существующих тепловых мощностей источников тепловой энергии НЕТТО (величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды);
- значение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям;
- значения существующей резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, либо её дефицита.

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 9.

**Таблица 9 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	МП «Теплоплюс»	Газовая котельная, с. Орда ул. Трактовая, 13	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210
2		Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588
3		Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076
4		Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186
5		Газовая котельная, с. Орда ул. Трактовая, 30	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057
6		Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000
7		Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018
8		Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016
9		Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004
10	Техническое обслуживание МП «Теплоплюс» по договору	Газовая котельная, с. Орда ул. Трактовая, 22	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000
11		Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060
12		Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13		Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180
14		Котельная с. Карьёво ул. Центральная, 5	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,086
Итого МП «Теплоплюс»:			8,230	8,230	8,230	0,000	0,294	6,870	7,164	1,062

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
15	ООО «ТГС» до 31.05.2022, после – МП «Теплоплюс»	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055
16	ООО «ТГС»	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,086
17	ООО «ТГС» до 31.05.2022, после – МП «Теплоплюс»	Котельная с. Малый Ашاپ, ул. Советская, 57	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015
18	ООО «ТГС»	Котельная с. Ашاپ, ул. Советская, 82/2	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755
Итого ООО «ТГС»:			2,626	2,529	2,328	0,064	0,015	1,624	1,639	0,881
19	ООО «Уралстройгарант»	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513
20		Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461
Итого ООО «Уралстройгарант»:			1,130	1,130	1,130	0,000	0,000	0,156	0,156	0,974
21	Оперативное управление Ординского ДК	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого:			0,380	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22	ООО «Тепло сервис»	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000
Итого ООО «Тепло сервис»:			0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000
23	ООО «Комхор-П»	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д
Итого ООО «Комхор-П»:			0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д
Итого Ординский муниципальный округ:			12,815	12,338	12,137	0,064	0,310	8,910	9,219	2,916

#### **2.2.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета**

В настоящее время на котельных учет тепловой энергии производится по показаниям приборов учета тепловой энергии и на основании расчетного метода - по объёму потребленного топлива согласно режимным картам котлов и с учетом расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии составляет 25%.

#### **2.2.5. Зоны действия источников тепловой энергии**

Зоны действия котельных Ординского муниципального округа охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Зоны действия источников тепловой энергии системы теплоснабжения Ординского муниципального округа представлены в Обосновывающих материалах.

Зоны действия котельных изолированы друг от друга и перемычками не связаны.

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены Обосновывающих материалах.

#### **2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников тепловой энергии**

Резервы и дефициты мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 9.

В целом по муниципальному округу дефицит мощностей источников тепловой энергии наблюдается от следующих теплоисточников:

- Котельная с. Орда ул. Тракторная, 13 МП «Теплоплюс»;
- Котельная с. Малый Ашар, ул. Советская, 57 ООО «ТГС».

#### **2.2.7. Надежность работы системы теплоснабжения**

Надежность теплоснабжения – способность проектируемых и существующих источников теплоты (котельных), тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

Основные показатели надежности теплоснабжения определяются Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808), в том числе:



- интенсивность отказов систем теплоснабжения;
- относительный аварийный недоотпуск тепла;
- надежность электроснабжения источников тепловой энергии;
- надежность водоснабжения источников тепловой энергии;
- надежность топливоснабжения источников тепловой энергии;
- соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;
- уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек;
- техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;
- готовность теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения, которая базируется на показателях укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом, оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием, наличия основных материально-технических ресурсов, а также укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Система теплоснабжения Ординского муниципального округа удовлетворяет всем требуемым показателям надежности.

### **2.2.8. Качество поставляемого ресурса**

Качество услуг по теплоснабжению Ординского муниципального округа определено в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов».

Основными показателями качества услуг теплоснабжения, предоставляемых теплоснабжающими организациями, являются:

- бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода;
- бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года;
- обеспечение нормативной температуры воздуха в отапливаемых помещениях;
- обеспечение соответствия температуры, состава и свойств горячей воды в точке водоразбора требованиям СанПиН 2.1.3684-21;
- обеспечение необходимого давления во внутридомовой системе отопления и в системе горячего водоснабжения в точке разбора.

Система теплоснабжения Ординского муниципального округа удовлетворяет всем показателям качества услуг теплоснабжения

## 2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Источники тепловой энергии Ординского муниципального округа работают на природном газе и угле. Нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, продукты неполного сгорания углеводородов и др.

Сведения о негативном воздействии деятельности теплоснабжающих предприятий на окружающую среду отсутствуют.

## 2.2.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

Сведения о результатах финансово-хозяйственной деятельности МП «Теплоплюс» за 2021 год представлены в Обосновывающих материалах.

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на производство и передачу тепловой энергии представлены в таблицах 10-13.

**Таблица 10 – Тарифы на тепловую энергию МП «Теплоплюс» на 2022 год**

№ п/п	Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность), установленная Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края		Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
	Население	тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя (с.Ашан)	дата начала	дата окончания
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Одноставочный тариф, руб./Гкал		
1	2	3	4	5
1	1828,31	117,59	01.01.2022	30.06.2022
2	1932,2	120,72	01.07.2022	31.12.2022

**Таблица 11 – Тарифы на тепловую энергию ООО «ТГС» на 2022 год**

№ п/п	Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность), установленная Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края		Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
	ставка за тепловую энергию, руб/Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб/Гкал/ч в мес.	дата начала	дата окончания
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Одноставочный тариф, руб./Гкал		
1	2	3	4	5
1	948,25	244,35	01.01.2022	30.06.2022
2	899,58	244,35	01.07.2022	31.12.2022

**Таблица 12 – Тарифы на тепловую энергию ООО «Уралстройгарант» на 2022 год**

№ п/п	Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность), установленная Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	дата начала
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	4	5
1	2		
1	2557,41	01.01.2022	30.06.2022
2	2670,08	01.07.2022	31.12.2022

**Таблица 13 – Тарифы на тепловую энергию ООО «Теплосервис» на 2022 год**

№ п/п	Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность), установленная Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
1	2	4	5
1	3257,57	01.01.2022	30.06.2022
2	3384,93	01.07.2022	31.12.2022

### **2.2.11. Технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения**

Из комплекса существующих проблем организации качественно теплоснабжения на территории Ординского муниципального округа, можно выделить следующие составляющие:

- основное оборудование котельных выработало нормативный срок;
- ряд участков тепловых сетей выработали нормативный срок службы, износ тепловых сетей составляет 50 %.
- отсутствие системы автоматики на части оборудования котельных, что не соответствует современным требованиям;
- отсутствие водоподготовительных установок на источниках теплоснабжения;
- отсутствие приборов учёта энергетических ресурсов для всех видов технологического процесса;
- низкая обеспеченность приборами учёта тепловой энергии у конечных потребителей.

## 2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

### 2.3.1. Институциональная структура

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Ординского муниципального округа приведен в таблице 14.

**Таблица 14 - Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения на территории Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Полное наименование	Сокращенное наименование	Юридический адрес (фактический адрес)	ИНН КПП	Виды осуществляемой регулируемой деятельности в сфере водоснабжения
1	2	3	4	5	6
1	Муниципальное предприятие Ординского округа «Теплоплюс»	МП «Теплоплюс»	617500, Пермский край, Ординский р-н, с. Орда, Тракторная ул., д.22	5945006205 594501001	Холодное водоснабжение

Эксплуатацию всех объектов централизованных систем холодного водоснабжения (далее - ЦС ХВС) за исключением водозаборной скважины в с. Усть-Турка Кунгурского муниципального округа, посредством которой обеспечивается подача холодной воды в дер. Павлово, осуществляет единственная организация ВКХ – МП «Теплоплюс». Эксплуатацию водозаборной скважины в с. Усть-Турка Кунгурского муниципального округа осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Пермь», поставляющее холодную воду в сторону дер. Павлово по договору на поставку технической воды с МП «Теплоплюс».

На территории Ординского муниципального округа действует 22 централизованные системы холодного водоснабжения (далее – ЦС ХВС), посредством которых водоснабжением обеспечивается 27 населенных пунктов.

В состав основных объектов ЦС ХВС, действующих на территории Ординского муниципального округа, входят:

- Водозаборные скважины – 39шт.,
- Водопроводные сети – ~173,2км с размещенными на них резервуарами для воды в виде водонапорных башен (далее – ВНБ) (29шт.).

Картосхема зон действия Единых технологических зон водоснабжения Ординского муниципального округа и расположения входящих в них объектов централизованной системы холодного водоснабжения представлены в Обосновывающих материалах.

Перечень и сводные характеристики ЦС ХВС, действующие на территории Ординского муниципального округа приведены в таблице 15.

**Таблица 15 - Перечень и сводные характеристики ЦС ХВС, действующих на территории Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Населенные пункты, обеспечиваемые централизованным водоснабжением от ЦС ХВС (наименование ЦС ХВС)	Водозаборные сооружения, действующие в ЦС ХВС		Протяженность водопроводных сетей, действующих в ЦС ХВС, м
		Тип	Кол-во, шт.	
1	дер. Березовая гора	Водозаборная скважина	1	640,0
2	дер. Грызаны, дер. Терехино	Водозаборная скважина	1	9 522,0
3	дер. Маринкино	Водозаборная скважина	1	1 600,0
4	дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	Водозаборная скважина	4	39 903,0
5	дер. Мезенцы	Водозаборная скважина	1	1 146,0
6	дер. Михайловка	Водозаборная скважина	1	1 557,0
7	дер. Михино	Водозаборная скважина	2	5 500,0
8	дер. Павлово	Водозаборная скважина	1	4 300,0
9	дер. Подберезово	Водозаборная скважина	1	1 328,0
10	дер. Починки, дер. Саламаты	Водозаборная скважина	1	1 480,0
11	дер. Серкино	Водозаборная скважина	1	800,0
12	дер. Черемиска	Водозаборная скважина	1	1 880,0
13	дер. Щелканка	Водозаборная скважина	2	4 200,0
14	с. Ашап	Водозаборная скважина	3	13 312,0
15	с. Верхний Кунгур	Водозаборная скважина	1	5 750,0
16	с. Карьево	Водозаборная скважина	2	12 490,0
17	с. Малый Ашап	Водозаборная скважина	1	9 398,0
18	с. Медянка	Водозаборная скважина	1	9 450,0
19	с. Опачевка	Водозаборная скважина	2	5 500,0
20	с. Орда	Водозаборная скважина	9	31 119,0
21	с. Сосновка	Водозаборная скважина	1	1 785,0
22	с. Шляпники	Водозаборная скважина	1	10 500,0
-	<b>ИТОГО</b>	<b>Водозаборная скважина</b>	<b>39</b>	<b>173 160,0</b>

### 2.3.2. Характеристика системы водоснабжения

Основные характеристики водозаборных сооружений, действующих на территории Ординского муниципального округа представлены в таблице 16.

**Таблица 16 - Основные характеристики водозаборных сооружений, действующих на территории Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Рабочее наименование (тип/номер)	Расположение	Год ввода в эксплуатацию	Глубина водозаборной скважины, м	Диаметр обсадной колонны, мм	Диаметр фильтра, мм	Диаметр водоподъемного трубопровода, мм	Марка установленного насосного агрегата
1	Водозабор дер. Курилово №1 (водозаборная скважина №1/93)	дер. Курилово	1993	60	324	245	89	ЭЦВ 8-25-150
2	Водозабор дер. Курилово №2 (водозаборная скважина №2/93)	дер. Курилово	1993	60	324	245	89	ЭЦВ 8-25-150
3	Водозабор с. Орда №3 (водозаборная скважина №5511)	с. Орда ул.Заречная	1971	40	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80,
4	Водозабор с. Орда №4 (водозаборная скважина №39546)	с. Орда ул.Заречная	1971	40	245	168	50	ЭЦВ 6-10-100

№ п.п.	Рабочее наименование (тип/номер)	Расположение	Год ввода в эксплуатацию	Глубина водозаборной скважины, м	Диаметр обсадной колонны, мм	Диаметр фильтра, мм	Диаметр водоподъемного трубопровода, мм	Марка насосного агрегата
5	Водозабор с. Орда №5 (водозаборная скважина №5386)	с. Орда ул.Колхозная	1987	45	325	168	50	ЭЦВ 6-10-80
6	Водозабор с. Орда №6 (водозаборная скважина №4814)	с. Орда ул.Колхозная	1983	45	273	168	50	ЭЦВ 6-10-80
7	Водозабор с. Орда №7 (водозаборная скважина №845)	с. Орда ул.Тракторная 1	2013	36	200	150	50	ЭЦВ 5-6,5-80
8	Водозабор с. Орда №8 (водозаборная скважина №845/1)	с. Орда ул.Тракторная 1	2013	40	325	219	50	ЭЦВ 5-6,5-80
9	Водозабор с. Орда №9 (водозаборная скважина №1/1(усл.))	с. Орда ул.Верхнее Беляево	н.д.	32	325	219	50	ЭЦВ 6-10-110
10	Водозабор дер. Серкино №10 (водозаборная скважина)	дер. Серкино	1985	38	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80
11	Водозабор с. Верх-Кунгур №11 (водозаборная скважина)	с. Верхний Кунгур	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	50	-
12	Водозабор с. Шляпники №12 (водозаборная скважина №1 (усл.))	с. Шляпники	1992	60	245	219	50	ЭЦВ 6-10-80
13	Водозабор дер. Грызаны №13 (водозаборная скважина)	дер. Грызаны	1982	30	245	219	50	ЭЦВ 6-10-80
14	Водозабор дер. Мезенцы №14 (водозаборная скважина)	дер. Мезенцы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	-
15	Водозабор дер. Подберезово №15 (водозаборная скважина)	дер. Подберезово	1980	96	245	219	50	ЭЦВ 6-10-11
16	Водозабор дер. Починки №16 (водозаборная скважина)	дер. Починки	1972	58	245	219	50	ЭЦВ
17	Водозабор дер. Березовая Гора №17 (водозаборная скважина)	дер. Березовая Гора	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	-
18	Водозабор с. Медянка №18 (водозаборная скважина №5141)	с. Медянка	1985	80	325	168	50	ЭЦВ 6-10-80
19	Водозабор дер. Черемиска №19 (водозаборная скважина 1 (усл.))	дер. Черемиска	1988	40	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80
20	Водозабор дер. Михино №20 (водозаборная скважина №47887)	дер. Михино	1979	50	325	219	50	ЭЦВ 6-10-110
21	Водозабор дер. Михино №21 (водозаборная скважина №47887/1)	дер. Михино	1979	50	325	219	50	ЭЦВ 6-10-110
22	Водозабор дер. Межовка №22 (водозаборная скважина №6189)	дер. Межовка	1991	40	325	219	50	ЭЦВ 6-10-110
23	Водозабор дер. Межовка №23 (водозаборная скважина №6190)	дер. Межовка	1991	40	325	219	50	ЭЦВ 6-10-110
24	Водозабор дер. Межовка №23	дер. Межовка	1991	40	325	168	50	нет

№ п.п.	Рабочее наименование (тип/номер)	Расположение	Год ввода в эксплуатацию	Глубина водозаборной скважины, м	Диаметр обсадной колонны, мм	Диаметр фильтра, мм	Диаметр водоподъемного трубопровода, мм	Марка насосного агрегата
	(водозаборная скважина №6179)							
25	Водозабор дер. Межевка №23 (водозаборная скважина №6188)	дер. Межевка	1991	40	325	168	50	нет
26	Водозабор с. Опачевка №24 (водозаборная скважина)	с. Опачевка	2019	38	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80
27	Водозабор с. Опачевка №25 (водозаборная скважина)	с. Опачевка	2019	47	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80
28	Водозабор с. Малый Ашап №26 (водозаборная скважина)	с. Малый Ашап	1980	32	245	168	50	ЭЦВ 6-10-80
29	Водозабор с. Ашап №27 (водозаборная скважина №5637)	с. Ашап	1988	57	325	219	50	ЭЦВ 6-10-110
30	Водозабор с. Ашап №28 (водозаборная скважина №5637/1)	с. Ашап	1968	51	250	150	50	ЭЦВ 6-10-110
31	Водозабор с. Ашап №29 (водозаборная скважина №6161)	с. Ашап (Казамат)	1991	55	325	168	50	ЭЦВ 6-10-80
32	Водозабор дер. Михайловка №30 (водозаборная скважина)	дер. Михайловка	1975	70	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80
33	Водозабор с. Карьево №31 (водозаборная скважина №6532)	с. Карьево	2004	40	325	219	50	ЭЦВ 6-10-110
34	Водозабор с. Карьево №32 (водозаборная скважина №6533)	с. Карьево	2004	40	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80
35	Водозабор дер. Щелканка №33 (водозаборная скважина №6163)	дер. Щелканка	2020	45	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80
36	Водозабор дер. Щелканка №34 (водозаборная скважина)	дер. Щелканка	2020	45	325	219	50	ЭЦВ 6-10-80
37	Водозабор дер. Маринкино №35 (водозаборная скважина 50455/45)	дер. Усть турка	1981	16	245	168	50	ЭЦВ 6-10-80
38	Водозабор с. Сосновка (водозаборная скважина)	с. Сосновка	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
39	Водозабор дер. Павлово (водозаборная скважина)	дер. Павлово	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Источником водоснабжения для ЦС ХВС, действующих на территории Ординского муниципального округа, являются подземные воды, забираемые посредством водозаборных скважин, общее количество которых составляет 39 шт. Часть водозаборных скважин находится в неудовлетворительном техническом состоянии и требует проведения реконструкции (капитального ремонта).

Исходная вода, забираемая посредством водозаборных скважин, во всех ЦС ХВС, действующих на территории Ординского муниципального округа, подается в водопроводные сети без водоподготовки.



Большинство ЦС ХВС, действующих на территории Ординского муниципального округа, характерно неудовлетворительное качество подаваемой абонентам холодной воды по таким показателям, как:

- Общая минерализация (сухой остаток),
- Жесткость общая,
- Стронций (суммарно).

### 2.3.3. Балансы мощности и ресурса

Общий баланс подачи и реализации воды, с учетом потерь воды при ее транспортировке за 2019–2021 гг. в Ординском муниципальном округе, представлен в таблице 17.

**Таблица 17 – Общий баланс подачи и реализации воды в Ординском муниципальном округе, тыс. м<sup>3</sup>**

№ п.п.	Наименование показателя	2019г.	2020г.	2021г.
1	2	3	4	5
1	<b>Единая технологическая зона водоснабжения Ординского муниципального округа</b>	-	-	-
1.1	Забор (подъем) исходной воды	306,2	311,8	313,4
1.2	Расход на технологические нужды водоподготовки питьевой воды перед подачей водопроводные сети	0,0	0,0	0,0
1.3	Подача питьевой воды в водопроводные сети	306,2	311,8	313,4
1.4	Реализация питьевой воды, в т.ч.:	225,2	228,2	232,6
1.5	Потери питьевой воды при транспортировке по водопроводным сетям	76,5	78,0	78,3

Фактические потери питьевой воды при ее транспортировке по водопроводным сетям технологических зон водоснабжения Ординского муниципального округа составили:

- В 2019г. – 76,5 тыс. м<sup>3</sup> (25% от подачи питьевой воды в водопроводные сети);
- В 2020г. – 78,0 тыс. м<sup>3</sup> (25% от подачи питьевой воды в водопроводные сети);
- В 2021г. – 78,3 тыс. м<sup>3</sup> (25% от подачи питьевой воды в водопроводные сети);

### 2.3.4. Доля поставки холодного водоснабжения по приборам учета

Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории муниципального образования 62 %.

### 2.3.5. Зоны действия источников водоснабжения

Зоны действия источников водоснабжения Ординского муниципального округа охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Зоны действия источников водоснабжения Ординского муниципального округа представлены в Обосновывающих материалах.

## 2.3.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников холодного водоснабжения

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения на территории Ординского муниципального округа представлены в таблице 18.

**Таблица 18 – Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические показатели		
			2019г.	2020г.	2021г.
<b>1</b>	<b>Общий баланс подачи и реализации воды</b>				
<b>1.1</b>	<b>Водозабор (подъем) воды</b>	тыс. м <sup>3</sup> /год	<b>306,2</b>	<b>311,8</b>	<b>313,4</b>
<b>1.2</b>	<b>Технологические расходы (нужды водоподготовки) и потери воды перед подачей в водопроводные сети</b>	тыс. м <sup>3</sup> /год	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>1.3</b>	<b>Подача воды в водопроводные сети</b>	тыс. м <sup>3</sup> /год	<b>306,2</b>	<b>311,8</b>	<b>313,4</b>
<b>1.4</b>	<b>Полезная реализация воды, в т.ч. по категориям абонентов:</b>	тыс. м <sup>3</sup> /год	<b>225,2</b>	<b>228,2</b>	<b>232,6</b>
1.4.1	население	тыс. м <sup>3</sup> /год	186,3	194,2	197,0
1.4.2	бюджетные	тыс. м <sup>3</sup> /год	30,2	24,7	26,5
1.4.3	прочие	тыс. м <sup>3</sup> /год	8,7	9,3	9,1
<b>1.5</b>	<b>Собственные нужды организации ВКХ</b>	тыс. м <sup>3</sup> /год	<b>4,5</b>	<b>5,6</b>	<b>2,4</b>
<b>1.6</b>	<b>Потери воды при транспортировке, в т.ч.:</b>	тыс. м <sup>3</sup> /год	<b>76,5</b>	<b>78,0</b>	<b>78,3</b>
-	в % от подачи воды в водопроводные сети	-	25,00%	25,00%	25,00%
<b>2</b>	<b>Прочие показатели</b>				
<b>2.1</b>	<b>Территориальный баланс полезной реализации воды (годовой), в т.ч.:</b>	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	<b>232,6</b>
2.1.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,0
2.1.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	1,1
2.1.1	ЦС ХВС дер. Маринкино	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,8
2.1.2	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	15,4
2.1.3	ЦС ХВС дер. Мезенцы	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	1,1
2.1.4	ЦС ХВС дер. Михайловка	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,0
2.1.5	ЦС ХВС дер. Михино	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	4,7
2.1.1	ЦС ХВС дер. Павлово	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,2
2.1.2	ЦС ХВС дер. Подберезово	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	1,9
2.1.3	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,0
2.1.4	ЦС ХВС дер. Серкино	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,0
2.1.5	ЦС ХВС дер. Черемиска	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,0
2.1.1	ЦС ХВС дер. Щелканка	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,3
2.1.2	ЦС ХВС с. Ашап	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	34,0
2.1.3	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,0
2.1.4	ЦС ХВС с. Карьево	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	11,8
2.1.5	ЦС ХВС с. Малый Ашап	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,7
2.1.1	ЦС ХВС с. Медянка	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	16,2
2.1.2	ЦС ХВС с. Опачевка	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	2,0
2.1.3	ЦС ХВС с. Орда	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	128,8
2.1.4	ЦС ХВС с. Сосновка	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	0,0
2.1.5	ЦС ХВС с. Шляпники	тыс. м <sup>3</sup> /год	-	-	13,8

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические показатели		
			2019г.	2020г.	2021г.
<b>2.2</b>	<b>Территориальный баланс полезной реализации воды (в сутки максимального водопотребления)</b>	<b>м<sup>3</sup>/сут</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>764,7</b>
2.2.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	м <sup>3</sup> /сут	-	-	0,0
2.2.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	3,5
2.2.3	ЦС ХВС дер. Маринкино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	2,7
2.2.4	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	м <sup>3</sup> /сут	-	-	50,6
2.2.5	ЦС ХВС дер. Мезенцы	м <sup>3</sup> /сут	-	-	3,6
2.2.6	ЦС ХВС дер. Михайловка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	0,0
2.2.7	ЦС ХВС дер. Михино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	15,6
2.2.8	ЦС ХВС дер. Павлово	м <sup>3</sup> /сут	-	-	0,6
2.2.9	ЦС ХВС дер. Подберезово	м <sup>3</sup> /сут	-	-	6,1
2.2.10	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	м <sup>3</sup> /сут	-	-	0,0
2.2.11	ЦС ХВС дер. Серкино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	0,0
2.2.12	ЦС ХВС дер. Черемиска	м <sup>3</sup> /сут	-	-	0,0
2.2.13	ЦС ХВС дер. Щелканка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	1,0
2.2.14	ЦС ХВС с. Ашап	м <sup>3</sup> /сут	-	-	111,8
2.2.15	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	м <sup>3</sup> /сут	-	-	0,0
2.2.16	ЦС ХВС с. Карьево	м <sup>3</sup> /сут	-	-	38,7
2.2.17	ЦС ХВС с. Малый Ашап	м <sup>3</sup> /сут	-	-	2,1
2.2.18	ЦС ХВС с. Медянка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	53,2
2.2.19	ЦС ХВС с. Опачевка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	6,5
2.2.20	ЦС ХВС с. Орда	м <sup>3</sup> /сут	-	-	423,3
2.2.21	ЦС ХВС с. Сосновка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	0,0
2.2.22	ЦС ХВС с. Шляпники	м <sup>3</sup> /сут	-	-	45,3
<b>2.3</b>	<b>Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения, в т.ч.:</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>2.3.1</b>	<b>Требуемая производительность водозаборных (водоочистных) сооружений, в т.ч.:</b>	<b>м<sup>3</sup>/сут</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 445,0</b>
2.3.1.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	м <sup>3</sup> /сут	-	-	51,0
2.3.1.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	74,0
2.3.1.3	ЦС ХВС дер. Маринкино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	18,0
2.3.1.4	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	м <sup>3</sup> /сут	-	-	319,0
2.3.1.5	ЦС ХВС дер. Мезенцы	м <sup>3</sup> /сут	-	-	11,0
2.3.1.6	ЦС ХВС дер. Михайловка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	31,0
2.3.1.7	ЦС ХВС дер. Михино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	115,0
2.3.1.8	ЦС ХВС дер. Павлово	м <sup>3</sup> /сут	-	-	10,0
2.3.1.9	ЦС ХВС дер. Подберезово	м <sup>3</sup> /сут	-	-	11,0
2.3.1.10	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	м <sup>3</sup> /сут	-	-	3,0
2.3.1.11	ЦС ХВС дер. Серкино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	10,0
2.3.1.12	ЦС ХВС дер. Черемиска	м <sup>3</sup> /сут	-	-	34,0
2.3.1.13	ЦС ХВС дер. Щелканка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	48,0
2.3.1.14	ЦС ХВС с. Ашап	м <sup>3</sup> /сут	-	-	385,0

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические показатели		
			2019г.	2020г.	2021г.
2.3.1.15	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	м <sup>3</sup> /сут	-	-	89,0
2.3.1.16	ЦС ХВС с. Карьево	м <sup>3</sup> /сут	-	-	206,0
2.3.1.17	ЦС ХВС с. Малый Ашап	м <sup>3</sup> /сут	-	-	220,0
2.3.1.18	ЦС ХВС с. Медянка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	218,0
2.3.1.19	ЦС ХВС с. Опачевка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	83,0
2.3.1.20	ЦС ХВС с. Орда	м <sup>3</sup> /сут	-	-	1 257,0
2.3.1.21	ЦС ХВС с. Сосновка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	70,0
2.3.1.22	ЦС ХВС с. Шляпники	м <sup>3</sup> /сут	-	-	182,0
<b>2.3.2</b>	<b>Располагаемая производительность водозаборных (водоочистных) сооружений, в т.ч.:</b>	<b>м<sup>3</sup>/сут</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 768,0</b>
2.3.2.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.3	ЦС ХВС дер. Маринкино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.4	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	м <sup>3</sup> /сут	-	-	960,0
2.3.2.5	ЦС ХВС дер. Мезенцы	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.6	ЦС ХВС дер. Михайловка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.7	ЦС ХВС дер. Михино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	480,0
2.3.2.8	ЦС ХВС дер. Павлово	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.9	ЦС ХВС дер. Подберезово	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.10	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	м <sup>3</sup> /сут	-	-	96,0
2.3.2.11	ЦС ХВС дер. Серкино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.12	ЦС ХВС дер. Черемиска	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.13	ЦС ХВС дер. Щелканка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	480,0
2.3.2.14	ЦС ХВС с. Ашап	м <sup>3</sup> /сут	-	-	720,0
2.3.2.15	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.16	ЦС ХВС с. Карьево	м <sup>3</sup> /сут	-	-	480,0
2.3.2.17	ЦС ХВС с. Малый Ашап	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.18	ЦС ХВС с. Медянка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.19	ЦС ХВС с. Опачевка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	480,0
2.3.2.20	ЦС ХВС с. Орда	м <sup>3</sup> /сут	-	-	2 712,0
2.3.2.21	ЦС ХВС с. Сосновка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
2.3.2.22	ЦС ХВС с. Шляпники	м <sup>3</sup> /сут	-	-	240,0
<b>2.3.3</b>	<b>Резерв (дефицит) производительности водозаборных (водоочистных) сооружений, в т.ч.:</b>	<b>м<sup>3</sup>/сут</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6 323,0</b>
2.3.3.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	м <sup>3</sup> /сут	-	-	189,0
2.3.3.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	166,0
2.3.3.3	ЦС ХВС дер. Маринкино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	222,0
2.3.3.4	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	м <sup>3</sup> /сут	-	-	641,0
2.3.3.5	ЦС ХВС дер. Мезенцы	м <sup>3</sup> /сут	-	-	229,0
2.3.3.6	ЦС ХВС дер. Михайловка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	209,0
2.3.3.7	ЦС ХВС дер. Михино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	365,0
2.3.3.8	ЦС ХВС дер. Павлово	м <sup>3</sup> /сут	-	-	230,0
2.3.3.9	ЦС ХВС дер. Подберезово	м <sup>3</sup> /сут	-	-	229,0

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические показатели		
			2019г.	2020г.	2021г.
2.3.3.10	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	м <sup>3</sup> /сут	-	-	93,0
2.3.3.11	ЦС ХВС дер. Серкино	м <sup>3</sup> /сут	-	-	230,0
2.3.3.12	ЦС ХВС дер. Черемиска	м <sup>3</sup> /сут	-	-	206,0
2.3.3.13	ЦС ХВС дер. Щелканка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	432,0
2.3.3.14	ЦС ХВС с. Ашап	м <sup>3</sup> /сут	-	-	335,0
2.3.3.15	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	м <sup>3</sup> /сут	-	-	151,0
2.3.3.16	ЦС ХВС с. Карьево	м <sup>3</sup> /сут	-	-	274,0
2.3.3.17	ЦС ХВС с. Малый Ашап	м <sup>3</sup> /сут	-	-	20,0
2.3.3.18	ЦС ХВС с. Медянка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	22,0
2.3.3.19	ЦС ХВС с. Опачевка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	397,0
2.3.3.20	ЦС ХВС с. Орда	м <sup>3</sup> /сут	-	-	1 455,0
2.3.3.21	ЦС ХВС с. Сосновка	м <sup>3</sup> /сут	-	-	170,0
2.3.3.22	ЦС ХВС с. Шляпники	м <sup>3</sup> /сут	-	-	58,0

Как видно из представленной таблицы, по технологическим зонам водоснабжения Ординского муниципального округа наблюдается наличие резервов производительности (мощности) действующих водозаборных сооружений.

### 2.3.7. Надежность работы системы водоснабжения

Значительная часть водопроводных сетей ЦС ХВС, действующих на территории Ординского муниципального округа, введена в эксплуатацию 20 и более лет назад, такие участки в рамках настоящей работы предусмотрены к реконструкции (капитальному ремонту).

### 2.3.8. Качество поставляемого ресурса

На территории Ординского муниципального округа основным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения являются артезианские воды. Качество артезианской воды на территории городского поселения должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий». Для обеспечения централизованного водоснабжения эксплуатирующими организациями осуществляется контроль качества исходной воды, подаваемой в трубопроводы, на объектах системы водоснабжения и у потребителей.

### 2.3.9. Воздействие на окружающую среду

Реализация проектов реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения Ординского муниципального округа повлечет увеличение нагрузки на

компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

Для предотвращения влияния на компоненты окружающей среды в течение строительного периода предлагается осуществлять мероприятия:

- работы производить минимально возможным количеством строительных механизмов и техники, что позволит снизить количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- предусмотреть организацию рационального режима работы строительной техники;
- при длительных перерывах в работе запрещается оставлять механизмы и автотранспорт с включёнными двигателями, исключить нерабочий отстой строительной техники с включенным двигателем;
- не допускать отстоя на строительной площадке «лишнего» транспорта и механизмов (строгое соблюдение графика работ);
- для уменьшения токсичности и дымности отходящих газов дизельной строительной техники применять каталитические и жидкостные нейтрализаторы, сажевые фильтры;
- организовать подъезды к строительной площадке таким образом, чтобы максимально снизить шумовое воздействие на жилую застройку;
- для звукоизоляции двигателей строительных машин применить защитные кожуха и звукоизоляционные покрытия капотов, предусмотреть изоляцию стационарных строительных механизмов шумозащитными палатками, контейнерами и др.;

- предусматривать организацию сбора, очистки и отведения загрязненного поверхностного стока со строительной площадки с целью исключения попадания загрязнителей на соседние территории, в поверхностные и подземные водные объекты;
- для предотвращения попадания загрязнения с участка строительных работ на окружающую территорию предусмотреть установку мойки колес строительного автотранспорта, оборудованную системой оборотного водоснабжения;
- запрещается захоронение на территории ведения работ строительного мусора, захламление прилегающей территории, слив топлива и масел на поверхность почвы;
- запрещается сжигание отходов на строительной площадке;
- строительный мусор должен складироваться в специально отведенных местах на стройплощадке для вывоза специализированной организацией к месту переработки или размещения.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;
- изменение гидрогеологических характеристик местности;
- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развертыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Разработка «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС) на стадии обоснования инвестиций позволит свести к минимуму негативное воздействие на компоненты окружающей среды в ходе реализации проектов в рамках разработанной схемы водоснабжения.

В соответствии с предусмотренным сценарием развития централизованных систем водоснабжения, действующих на территории Ординского муниципального округа, отдельных мер (мероприятий) по предотвращению вредного воздействия на окружающую среду при реализации мероприятий по снабжению и хранению химических реагентов, используемых в водоподготовке (хлор и др.), не предусматривается.

### **2.3.10. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта**

Уровень платы за коммунальные услуги - водоснабжения, предоставляемые населению Ординского муниципального округа представлены в таблице 19.

**Таблица 19 – Уровень платы за коммунальные услуги, предоставляемые населению Ординского муниципального округа МУ «Теплоплюс»**

Наименование потребителя	Тарифы, руб./м <sup>3</sup>			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население	56,32	57	59,73	63,12
иные потребители	56,32	57	59,73	63,12

### **2.3.11. Технические и технологические проблемы в системе водоснабжения**

К основным техническим и технологическим проблемам централизованных систем водоснабжения, действующих на территории Ординского МО, следует отнести:

- Неудовлетворительное качество питьевой воды, подаваемой абонентам, в ряде ЦС ХВС;
- Высокий физический износ ряда основных объектов ЦС ХВС, включая водозаборные скважины, ВНБ и водопроводные сети;
- Наличие населенных пунктов, не обеспеченных услугой централизованного холодного водоснабжения.



## **2.4. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения (бытовая канализация, дождевая канализация)**

### **2.4.1. Институциональная структура**

Централизованная система водоотведения (далее - ЦС ВО) на территории Ординского муниципального округа отсутствует.

### **2.4.2. Характеристика системы водоотведения**

ЦС ВО на территории Ординского муниципального округа отсутствует.

### **2.4.3. Балансы мощности и ресурса**

ЦС ВО на территории Ординского муниципального округа отсутствует.

### **2.4.4. Зоны действия источников водоотведения**

ЦС ВО на территории Ординского муниципального округа отсутствует.

### **2.4.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников водоотведения**

ЦС ВО на территории Ординского муниципального округа отсутствует.

### **2.4.6. Надежность работы системы водоотведения**

ЦС ВО на территории Ординского муниципального округа отсутствует.

### **2.4.7. Качество поставляемого ресурса**

ЦС ВО на территории Ординского муниципального округа отсутствует.

### **2.4.8. Воздействие на окружающую среду**

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» соблюдение права человека на благоприятную окружающую среду и обеспечение благоприятных условий жизнедеятельности человека являются одними из основных принципов охраны окружающей среды при осуществлении органами государственной власти, местного самоуправления, юридическими и физическими лицами хозяйственной и иной деятельности, оказывающими воздействие на окружающую среду.

Согласно статье 22 этого Федерального закона в целях предотвращения негативного воздействия на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности для природопользователей устанавливаются, в том числе нормативы допустимых выбросов и сбросов веществ и микроорганизмов, за превышение которых они несут ответственность в соответствии с законодательством.

На территории Ординского муниципального округа отсутствует ЦС ВО. Имеется только локальная система водоотведения на базе септиков и местных выгребов.

#### **2.4.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта**

ЦС ВО на территории Ординского муниципального округа отсутствует.

#### **2.4.10. Технические и технологические проблемы в системе водоотведения**

К основной проблеме системы водоотведения Ординского муниципального округа относится отсутствие организованного водоотведения (отсутствие системы сбора, очистки и обеззараживания сточных вод).

## **2.5. Краткий анализ существующего состояния системы утилизации ТКО**

### **2.5.1. Институциональная структура**

В соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительством РФ от 12 ноября 2016 года № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. № 641», обращение с твердыми коммунальными отходами на территории субъекта Российской Федерации обеспечивается региональными операторами в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, и территориальной схемой обращения с отходами на основании договоров на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенных с потребителями. Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Пермском крае утверждена приказом № 24-04-01-04-118 от 11.04.2022 г. О внесении изменений в Территориальную схему обращения с отходами в Пермском крае, утвержденную приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Пермского края от 09.12.2016 г. № СЭД-35-01-12-503.

Для реализации новой системы по обращению с отходами Правительством края определен Региональный оператор, который обеспечивает весь комплекс услуг в сфере обращения с ТКО.

С 1 января 2019 года транспортирование ТКО на территории Пермского края осуществляется региональным оператором по обращению с ТКО – Пермским краевым государственным унитарным предприятием «Теплоэнерго» (далее - ПКГУП «Теплоэнерго»). ПКГУП «Теплоэнерго» прекратила деятельность путем реорганизации в форме преобразования 5 мая 2022 года, правопреемник АО «Пермский Региональный Оператор ТКО».

Задачи АО «Пермский Региональный Оператор ТКО»:

- обеспечение перехода на новое обращение с ТКО в крае,
- снижение объемов захоронения отходов на полигонах через внедрение системы раздельного накопления ТКО с целью дальнейшей переработки,
- налаживание экологически чистой и экономически эффективной системы обращения с ТКО,
- создание условий для организации в регионе перерабатывающих производств,
- ликвидация несанкционированных мест размещения отходов,
- стабилизация роста платы населения за услугу.

Услуги по транспортированию твердых коммунальных отходов на территории Ординского муниципального округа оказывает оператор по транспортированию ТКО ООО «Астронг».

### 2.5.2. Характеристика системы утилизации ТКО

Согласно данным, предоставленным администрацией Ординского муниципального округа, с 2019 года основной полигон по размещению отходов с контейнерных площадок Ординского муниципального округа, находится по адресу Пермский край Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д. Мыльники. Полигон включен в реестр ГРОРО, в территориальную схему обращения с отходами. ООО «ПЗПУ Эко-Система» осуществляет деятельность (на основании лицензии № 59-00226 П от 25.01.2016 г.) по размещению (в части захоронения) отходов производства и потребления IV-V классов опасности, в том числе твердых коммунальных отходов. Производственная мощность объекта составляет 28 421 тонн/год.

Также имеется резервный полигон по размещению отходов с контейнерных площадок Ординского МО, расположенный в Пальниковском с.п., 0,7 км западнее д. Ключики. Полигон включен в реестр ГРОРО, в территориальную схему обращения с отходами. ООО «Транс-Эффект» осуществляет деятельность (на основании лицензии № 59-6365-СРБ от 26.09.2018 г.) по размещению (в части захоронения) отходов производства и потребления IV-V классов опасности, в том числе твердых коммунальных отходов.

Количество контейнерных площадок для сбора ТКО на территории Ординского муниципального округа приведено в таблице 20.

**Таблица 20 – Количество контейнерных площадок для сбора ТКО на территории Ординского муниципального округа**

№ п/п	Наименование отделения	Количество контейнерных площадок, шт
1	Ординский муниципальный округ (территориальный отдел)	322
2	Красноясыльский территориальный отдел	143
3	Ашапский территориальный отдел	185
4	Карьёвский территориальный отдел	109
5	Медянский территориальный отдел	214
6	Юридические лиц	58

Для сбора отходов используется 322 контейнерные площадки с установленными на них 1031 контейнера. Реестр мест (площадок) накопления ТКО Ординского муниципального округа приведен в Обосновывающих материалах.

### **2.5.3. Балансы мощности и ресурса**

Данные по существующим показателям спроса на утилизацию (захоронение) ТКО Ординского муниципального округа отсутствуют.

Расчетные значения спроса на утилизацию ТКО на территории Ординского муниципального округа на 2021 год определены на основании утвержденных нормативов образования (накопления) ТКО и составляют 38127 м<sup>3</sup>/год ТКО, в том числе:

- от населения – 25418 м<sup>3</sup>/год;
- от инфраструктуры – 12709 м<sup>3</sup>/год.

### **2.5.4. Зоны действия источников утилизации ТКО**

Вывозом ТКО на территории населенных пунктов Очёрского городского округа занимается АО «Пермский Региональный Оператор ТКО» по прямым договорам с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов. – от ежедневного (1 раз в день) до еженедельного (1 раз в неделю). Услуги по транспортированию твердых коммунальных отходов на территории Ординского муниципального округа оказывает оператор по транспортированию ТКО ООО «Астронг».

Зоны действия источников утилизации ТКО:

- полигон по размещению отходов, находится по адресу Пермский край Кунгурский район, 1,7 км северо-западнее д. Мыльники. Полигон включен в реестр ГРОРО, в территориальную схему обращения с отходами. Производственная мощность объекта составляет 28 421 тонн/год.
- резервный полигон по размещению отходов, расположенный в Пальниковском с.п., 0,7 км западнее д. Ключики. Полигон включен в реестр ГРОРО, в территориальную схему обращения с отходами.

### **2.5.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников утилизации ТКО**

При эксплуатации полигона ТКО дефицита объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО на расчетный период до 2040 года, не ожидается.

### **2.5.6. Надежность работы системы утилизации ТКО**

Надежность предоставления услуг по утилизации (захоронению) ТКО характеризуется количеством часов предоставления услуг за период. В связи с тем, что полигоны функционируют 365 дней в году, при 24-часовом режиме работы, значение данного показателя составляет 8760 час.

Для обеспечения безопасности эксплуатации полигонов ТКО обязательно проведение комплекса мероприятий:

- внедрение новых технологий в области утилизации отходов;
- переработка вторичных ресурсов;
- строительство полигонов твердых коммунальных отходов, соответствующих экологическим и санитарно-эпидемиологическим требованиям.

### 2.5.7. Воздействие на окружающую среду

С целью уменьшения вредного влияния на окружающую среду для полигонов ТКО должны разрабатываться системы мониторинга.

Система мониторинга должна включать устройства и сооружения по контролю состояния подземных и поверхностных вод, атмосферного воздуха, почвы и растений и шумового загрязнения в зоне возможного влияния полигона.

Для контроля за состоянием грунтовых вод, в зависимости от глубины их залегания, проектируются контрольные шурфы, колодцы или скважины в зеленой зоне полигона. Одно контрольное сооружение закладывается выше полигона по потоку грунтовых вод с целью отбора проб воды, на которую отсутствует влияние фильтрата с полигона.

В отобранных пробах обычно определяется содержание аммиака, нитритов, нитратов, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, магния, кадмия, хрома, цианидов, свинца, ртути, мышьяка, меди, кадмия, бария, сухого остатка и др. Если содержание определяемых веществ превысит ПДК, необходимо принять меры по снижению концентрации загрязняющих веществ до уровня ПДК.

Необходимо осуществлять постоянное наблюдение за состоянием воздушной среды. Для этого ежеквартально проводят анализы проб атмосферного воздуха над отработанными участками свалки и на границе санитарно-защитной зоны.

**Таблица 21 – ПДК основных загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу воздуха на свалках ТКО**

Вещество	ПДК, мг/м <sup>3</sup>	
	Максимально разовая	Среднесуточная
Пыль нетоксичная	0,5	0,15
Сероводород	0,008	-
Оксид углерода	5,0	3,0
Оксид азота	0,4	0,06
Ртуть металлическая	-	0,0003
Метан	-	50,0
Аммиак	0,2	0,04
Бензол	1,5	0,1
Трихлорметан	-	0,03
4-хлористый углерод	4,0	0,7

Вещество	ПДК, мг/м <sup>3</sup>	
	Максимально разовая	Среднесуточная
Хлорбензол	0,1	0,1

**Таблица 22 – ПДК основных загрязняющих веществ (рабочая зона), выделяющихся в атмосферный воздух на свалках ТКО в зоне работы персонала**

Вещество	ПДК р.з. мг/м <sup>3</sup>
Пыль нетоксичная	4,0
Сероводород	10,0
Окись углерода	20,0
Окись азота	5,0
Ртуть металлическая	0,01
Метан	-
Аммиак	5,0
Бензол	15,0
Трихлорметан	-
4-хлористый углерод	20,0
Хлорбензол	100,0

В случае загрязнения атмосферного воздуха выше ПДК на границе санитарно-защитной зоны и в пределах рабочей зоны необходимо принять меры, учитывающие характер и уровень загрязнения.

Необходимо постоянно вести наблюдение за состоянием почвы в зоне возможного влияния полигона. Качество почвы контролируется на содержание в ней экзогенных химических веществ (ЭХВ), которые не должны превышать ПДК в почве. В результате длительной (более 20 лет) эксплуатации полигона ТКО происходит интенсивное биохимическое разложение накопленных твердых коммунальных отходов, что вызывает генерацию биогаза.

Свободное распространение биогаза в окружающей среде вызывает отрицательные последствия, а именно:

- биогаз горюч, взрывоопасен и токсичен. Показатели токсичности определяются наличием ряда микропримесей, таких как сероводород (H<sub>2</sub>S);
- способствует возгоранию твердых коммунальных отходов в зонах их складирования и возникновению внутренних очагов горения, подавление которых требует существенных затрат;
- биогаз может накапливаться в приземном слое атмосферы в концентрациях, опасных для здоровья людей, животных и растительности.

Одновременное присутствие в отходах разнообразных растворимых или диспергированных в воде неорганических, органических и биологически активных компонентов приводит к постоянному загрязнению влаги, поступающей из природных осадков, и образованию большого объема сильно токсичных сточных вод (фильтрата).

Фильтрат является наиболее опасным фактором влияния полигона на окружающую среду, в 1 г/л раствора обнаруживаются хлориды, карбонаты и аммонийный азот.

## 2.5.8. Тарифы на услуги регионального оператора

Утвержденный Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края № 10-о от 24.07.2021, предельный единый тариф по обращению с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ПКГУП «Теплоэнерго» (АО «Пермский Региональный Оператор ТКО») Пермского края на период с 2020 г. по 2022 г. представлены в таблице 23.

**Таблица 23 – Единый тариф по обращению с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ПКГУП «Теплоэнерго»**

Вид предоставляемых услуг	Ед. изм.	Единый тариф на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8
Обращение с твердыми коммунальными отходами	руб./тонна	5887,49	6049,43	6049,43	6198,49	6198,49	7506,34

## 2.5.9. Технические и технологические проблемы в системе утилизации ТКО

Анализ системы обращения с муниципальными отходами показал, что потоки отходов, образующиеся у населения, в настоящее время большей частью отправляются на захоронение.

Переработка ТКО не развита.

По информации администрации Ординского муниципального округа имеются следующие проблемные вопросы:

1. В период весенне-осенней распутицы не всегда возможен проезд до отдаленных населенных пунктов;
2. Затруднен проезд к контейнерным площадкам: с. Ашап, ул. Набережная, д. 6 (провода висят ниже 4 м.). д. Михайловка (установлен мост с ограничением массы 7 т.); д. Михино, ул. Береговая, д. 20 (провода висят ниже 4 м.); д. Михино, ул. Ключевая, д. 2 (провода висят ниже 4 м.), д. Михино, ул. Мира, д. 11 (провода висят ниже 4 м.), д. Михино, ул. Запивалово, д. 3 (провода висят ниже 4 м.), с. Вторые Ключики, ул. Новая, д. 10 (провода висят ниже 4 м.), д. Павлово (нет для разворота, узкий мост), д. Яковлевка, ул. Береговая, д. 4 (низко висят провода);



3. В зимний период затруднен подъезд из-за снега к контейнерным площадкам;
4. Отсутствуют отсеки для накопления КГО.

## **2.6. Краткий анализ существующего состояния системы газоснабжения**

### **2.6.1. Институциональная структура**

Развитие газификации в Ординском муниципальном округе осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», договором между Правительством Пермского края и открытым акционерным обществом «Газпром».

Газоснабжение населенных пунктов Ординского муниципального округа осуществляется природным и сжиженным газом.

Газоснабжение населенных пунктов Ординского муниципального округа в настоящее время осуществляется природным и сжиженным газом. Природный газ поступает по отводу (основной) от магистрального газопровода. Газоснабжение осуществляется от газораспределительных станций (ГРС). Газифицированы следующие населённые пункты: с. Орда, с. Шляпники, д. Березовая Гора, с. Медянка, с. Красный Ясыл, с. Малый Ашап, с. Ашап, с. Карьево. Протяженность газопровода- 105510 м. На территории муниципального округа представлены все виды газопровода надземный, подземный, наземный, с установленными категориями давления газа в газопроводах: низкое – не более 0,05кгс/кв.см, среднее – более 0,05 до 3,0кгс/кв. см, высокое – более 3,0 до 6 кгс/кв.см, высокое – от 6 до 12 кгс/кв. см.

Сжиженный углеводородный газ (СУГ, баллонный) поступает в газонаполнительной станции (ГНС) и применяется в личных хозяйствах ИЖС.

Поставщиком природного газа на территорию Ординского муниципального округа является Общество с Ограниченной Ответственностью «Газпром Межрегионгаз Пермь» (далее – ООО «Газпром Межрегионгаз Пермь»). Оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям осуществляет Краснокамский филиал Акционерное Общество «Газпром газораспределение Пермь» (далее - АО «Газпром газораспределение Пермь»).

Газораспределительной организацией на территории Ординского муниципального округа является АО «Газпром газораспределение Пермь».

ООО «Газпром межрегионгаз Пермь» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России. Управляющая организация ООО «Газпром межрегионгаз Пермь»

является одной из региональных организаций газового холдинга ООО «Газпром межрегионгаз», отвечающего в системе дочерних компаний Газпрома за поставку и реализацию газа на внутреннем рынке страны.

Газораспределительная система Ординского муниципального округа представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов:

- газопроводы высокого, среднего и низкого давления;
- пункты редуцирования природного газа (ГРП, ШРП);
- системы защиты газопроводов от электрохимической коррозии (ЭХЗ);
- потребители природного газа.

## 2.6.2. Характеристика системы газоснабжения

Система газоснабжения Ординского муниципального округа - централизованная от газораспределительной станции (ГРС).

К ГРС подходит магистральный газопровод высокого давления (МГВД) первой категории.

От ГРС отходят газопроводы высокого давления II категории к котельным и ГРП, давлением 3,0 – 6,0 кгс/см<sup>2</sup>.

В ГРП осуществляется снижение давления газа до среднего 3 кгс/см<sup>2</sup> и низкого не более 0,05 кгс/см<sup>2</sup>

Жилые дома подключаются после ГРП к газопроводам низкого давления.

Протяженность сетей газоснабжения по типу прокладки приведена в таблице 24.

**Таблица 24 - Протяженность сетей газоснабжения по типу прокладки**

Тип прокладки	Протяженность газопроводов, км
Надземный	28,631
Подземный	148,139

## 2.6.3. Балансы мощности и ресурса

На территории Ординского муниципального округа газифицированы следующие населённые пункты: с. Орда, с. Шляпники, д. Березовая Гора, с. Медянка, с. Красный Ясыл, с. Малый Ашап, с. Ашап, с. Карьево.

Сведения об объектах обеспечения транспортировки газа приведены в таблице 25.

**Таблица 25 - Сведения об объектах обеспечения транспортировки газа**

№ п/п	Наименование КС (ГРС)	Место расположения
1	Газораспределительная станция – «Орда»	Пермский край, Ординский муниципальный округ

№ п/п	Наименование КС (ГРС)	Место расположения
2	Газораспределительная станция – «Малый Ашап»	Пермский край, Ординский муниципальный округ
3	Центральный газосборный пункт «Кокуй-Кыласово»	Пермский край, Ординский муниципальный округ, с. Карьево

В таблице 26 приведены сведения об объемах потребления газа в Ординском муниципальном округе по состоянию за отчетный период (2019-2021 гг.).

**Таблица 26 - Сведения об объемах потребления газа в Ординском муниципальном округе по состоянию за отчетный период (2019-2021 гг.)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Объем потребления газа, факт		
			2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	2	3	4	5	6
1.	Природный газ				
1.1.	Население	млн. м <sup>3</sup>	3110,155	3188,477	3527,923
1.2.	Прочие потребители	млн. м <sup>3</sup>	3227,421	3051,081	3257,034

#### 2.6.4. Зоны действия источников газоснабжения

Природный газ проведен в населённые пункты: с. Орда, с. Шляпники, д. Березовая Гора, с. Медянка, с. Красный Ясыл, с. Малый Ашап, с. Ашап, с. Карьево и применяется в качестве топлива на промышленных предприятиях, на котельных для обеспечения потребителей тепловой энергией, для бытовых нужд населения и индивидуального отопления жилых домов.

Сжиженный углеводородный газ (СУГ, баллонный) поступает в газонаполнительной станции (ГНС) и применяется в личных хозяйствах ИЖС.

#### 2.3.4. Доля поставки природного газа по приборам учета

Сведения об объемах природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого на территории муниципального образования отсутствуют.

#### 2.6.5. Резервы и дефициты по зонам действия источников газоснабжения

Дефицит в системе газоснабжения отсутствует. Для подключения перспективных потребителей планируется строительство сетей газоснабжения.

#### 2.6.6. Надежность работы системы газоснабжения

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

В качестве показателя надежности системы принимается готовность системы к эффективной и безотказной работе, которая оценивается по результатам испытаний.

Для расчета показателей надежности системы, помимо характеристик интенсивности отказов элементов, необходимо также задавать характеристики, описывающие затраты времени на восстановление их работоспособности – ремонт или замену.

Прямое улучшение показателей надежности систем контроля и управления связано с определенными техническими трудностями, поэтому часто повышают надежность путем резервирования малонадежных приборов и устройств. При этом приобретает большое значение другая качественная характеристика приборов, называемая ремонтпригодностью.

При оценке показателей надежности системы телемеханики целесообразно считать отказом только события, при которых система телемеханики не выполняет заданную функцию в течение времени, большего некоторой заданной величины, принятой за критерий оценки наличия отказа. Таким образом, перерыв и отказ системы отличаются только продолжительностью.

Сведения об аварийных отключениях в сетях газоснабжения, на территории Ординского муниципального округа отсутствуют.

### **2.6.7. Качество поставляемого ресурса**

Одним из главных требований, предъявляемым к системе газоснабжения, бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей муниципального образования. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Работой снабжающих организаций достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категорией потребителей в части надежности.

Существующая схема газоснабжения городского округа обеспечивает требуемую надежность поставки природного газа потребителям в соответствии с их категорией.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения  $X(t)$  противопоставим максимально-часовой расход газа  $f_x(t)$  через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

### **2.6.8. Воздействие на окружающую среду**

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;
- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);
- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из негорючих материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие контрольно-измерительные приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема

регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Объёмы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышают нормативных значений. Нарушения законодательства в области охраны окружающей среды и природоохранных требований АО «Газпром межрегионгаз Пермь» за 2019–2021 гг. отсутствуют.

## 2.6.9. Тарифы, структура себестоимости производства и транспорта

Сведения о размере платы за пользование природным, реализуемым населению Ординского муниципального округа утверждены постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края №4-г от 20.06.2022 г. и приведены в таблице 27.

**Таблица 27 – Сведения о размере платы за пользование природным газом в Пермском крае на 2022 год, руб/за 1 куб. м (с учетом НДС)**

<b>При оплате по прибору учета стоимость 1м<sup>3</sup> потребленного газа составляет:</b>	
В квартире с газовым счетчиком на приготовление пищи и нагрев воды	6 руб. 61 коп.
В жилых помещениях с газовым счетчиком на отопление и приготовление пищи	5 руб. 55 коп.
<b>При оплате по нормативу стоимость газа в месяц на 1 человека составляет:</b>	
В квартире с газовой плитой и горячим водоснабжением	79 руб. 32 коп.
В квартире с газовой плитой без горячего водоснабжения	132 руб. 20 коп.
В квартире при наличии газовой плиты и проточного водонагревателя	231 руб. 35 коп.
<b>При оплате потребления газа в частном секторе без прибора учета:</b>	
За 1м <sup>2</sup> отапливаемой площади	55 руб. 50 коп.

## 2.6.10. Технические и технологические проблемы в системе газоснабжения

Технологические проблемы в системе газоснабжения отсутствуют.

### **3. План развития города, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос по каждому виду коммунальных ресурсов (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы) на период действия генерального плана**

#### **3.1. Прогноз численности и состав населения**

Для Ординского муниципального округа характерно омоложение населения:

- уменьшение численности населения старше трудоспособного возраста в связи с проведением пенсионной реформы на территории России и увеличение числа смертности в связи с пандемией;

- ежегодный прирост числа новорожденных;

- прирост численности населения в трудоспособном возрасте, вызванное переходом части населения из группы старше трудоспособного возраста в связи с проведенной пенсионной реформой.

В Генеральном плане Ординского городского округа прогнозируется, что численность постоянного населения на расчетный срок (2040 год), будет зависеть от демографических сценариев:

- Высокий сценарий – численность населения 13,78 тыс. чел.;

- Средний (базовый) сценарий - численность населения 12,67 тыс. чел.;

- Низкий (инерционный) сценарий - численность населения 10,90 тыс. чел.

Высокий сценарий - ориентируется на изменения в миграционном движении предполагая, что отрицательная тенденция в миграционном потоке будет доведена до её минимального положительного значения к концу расчетного срока. Суммарный коэффициент рождаемости сохранится на достигнутом уровне, который в настоящее время выше среднероссийского показателя. Ожидаемая продолжительность жизни будет соответствовать базовым показателям прогноза по высокому сценарию для РФ.

Средний (базовый) сценарий - оценивает миграционное движение, как двукратное её сокращение. Суммарный коэффициент рождаемости сохраняется на достигнутом уровне, который выше среднероссийского. Ожидаемая продолжительность жизни соответствует базовым показателям прогноза по среднему сценарию для РФ.



Низкий (инерционный) сценарий - стремится к сохранению сложившегося положения в миграционном движении населения, рождаемости и ожидаемой продолжительности жизни, оставляя данные показатели без изменений.

Прогнозная численно населения Ординского муниципального округа в соответствии с базовым демографическим сценарием, составляет 12,67 тыс. человек к 2040 году. Прогнозная численно населения Ординского муниципального округа по годам представлена таблице 28.

**Таблица 28 - Прогнозная численно населения Ординского муниципального округа по годам**

№ п/п	Показатели	Ед. измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
			факт		прогноз						
1.	Численность постоянного населения (на конец года)	человек	14 163	13 966	13 898	13 830	13 761	13 693	13 625	13 557	12 670

## 3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

### Перспективные показатели спроса на электрическую энергию

Годовое потребление электрической энергии коммунально-бытовыми и прочими потребителями Ординского муниципального округа на расчётный срок 2040 год, определялось исходя из укрупненных показателей расхода электроэнергии коммунально-бытовых потребителей с учетом прогноза по изменению численности населения на перспективу.

Перспективные показатели спроса на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года представлены в таблице 29.

**Таблица 29 – Перспективные показатели спроса на электрическую энергию на территории Ординского муниципального округа**

Показатель	Ед. изм.	Значения по периодам							
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
Годовое потребление электрической энергии (коммунально-бытовыми потребителями)	тыс. кВт*ч	38 407	38 219	38 031	37 844	37 656	37 469	37 281	34 843

## **Перспективные показатели спроса на тепловую энергию**

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, приняты на основании: Схемы теплоснабжения Ординского муниципального округа Пермского края;

Определение перспективных показателей спроса на тепловую энергию осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий) с учетом мероприятий программ энергосбережения.

Прогноз спроса на тепловую энергию представлены в таблиц 30.

**Таблица 30 – Перспективные показатели спроса на тепловую энергию на территории Ординского муниципального округа**

Наименование показателя	Прогнозные показатели, Гкал/год						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>							
Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	205	205	205	205	205	205	205
Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	197	197	197	323	407	407	407
Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	1 609	1 609	1 609	1 609	1 609	1 609	1 609
Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	189	189	189	189	189	189	189
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	8 264	8 264	8 504	8 588	8 588	8 588	8 588
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	438	438	438	438	438	622	622
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	131	131	131	131	131	131	131
Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	358	358	358	358	358	358	358
Газовая котельная, с. Орда, ул. Ивановка, 21	161	161	161	161	161	161	161
Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	331	331	331	331	331	331	331
Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	298	298	298	298	298	298	298
Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	2 511	2 511	2 511	2 511	2 561	2 731	2 731
Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	508	508	508	508	508	508	508
Котельная с. Карьево ул. Центральная, 5	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	361	361	361	361	361	361	361
Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	597	597	619	619	619	693	693
Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	305	305	305	305	305	305	305
Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	528	528	528	528	528	528	528
Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	629	629	629	629	629	629	629
Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	600	600	600	600	600	600	600
Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	303	303	303	303	303	303	303
Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					478	478
Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					560	560
Новая котельная с. Сосновка, ДК	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					227	227
Новая котельная с. Шляпники	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					45	45
<b>Всего полезный отпуск тепловой энергии</b>	<b>18 521</b>	<b>18 521</b>	<b>18 783</b>	<b>18 993</b>	<b>19 127</b>	<b>20 866</b>	<b>20 866</b>
<b>Отпуск тепловой энергии</b>							
Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	228	228	228	228	228	228	228
Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	197	197	197	323	407	407	407

Наименование показателя	Прогнозные показатели, Гкал/год						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913
Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	213	213	213	213	213	213	213
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	9 430	9 430	9 670	9 754	9 754	9 754	9 754
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	506	506	506	506	506	689	689
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	147	147	147	147	147	147	147
Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	710	710	710	710	710	710	710
Газовая котельная, с. Орда, ул. Ивановка, 21	182	182	182	182	182	182	182
Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	389	389	389	389	389	389	389
Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	298	298	298	298	298	298	298
Котельная с. Ашар, ул. Советская, 82/2	2 859	2 859	2 859	2 859	2 910	3 080	3 080
Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	512	512	512	512	512	512	512
Котельная с. Карьево ул. Центральная, 5	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	361	361	361	361	361	361	361
Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	597	597	619	619	619	693	693
Котельная с. Малый Ашар, ул. Советская, 57	393	393	393	393	393	393	393
Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	528	528	528	528	528	528	528
Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	699	699	699	699	699	699	699
Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	600	600	600	600	600	600	600
Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	345	345	345	345	345	345	345
Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					496	496
Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					574	577
Новая котельная с. Сосновка, ДК	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					237	237
Новая котельная с. Шляпники	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					52	52
Всего отпуск тепловой энергии	21 106	21 106	21 368	21 578	21 713	23 499	23 503
<b>Выработка тепловой энергии</b>							
Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	233	233	233	233	233	233	233
Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	200	200	200	326	410	410	410
Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974	1 974
Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	218	218	218	218	218	218	218
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	9 705	9 705	9 945	10 029	10 029	10 029	10 029
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	521	521	521	521	521	704	704

Наименование показателя	Прогнозные показатели, Гкал/год						
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	150	150	150	150	150	150	150
Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	724	724	724	724	724	724	724
Газовая котельная, с. Орда, ул. Ивановка, 21	185	185	185	185	185	185	185
Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	398	398	398	398	398	398	398
Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	298	298	298	298	298	298	298
Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	2 903	2 903	2 903	2 903	2 953	3 123	3 123
Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	512	512	512	512	512	512	512
Котельная с. Карьево ул. Центральная, 5	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	366	366	366	366	366	366	366
Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	597	597	619	619	619	693	693
Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	411	411	411	411	411	411	411
Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	528	528	528	528	528	528	528
Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	714	714	714	714	714	714	714
Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	600	600	600	600	600	600	600
Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	353	353	353	353	353	353	353
Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					501	501
Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					580	583
Новая котельная с. Сосновка, ДК	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					240	240
Новая котельная с. Шляпники	Ввод котельной в эксплуатацию после 2026 года					53	53
Всего выработка тепловой энергии	21 589	21 589	21 851	22 061	22 196	23 996	23 999

## **Перспективные показатели спроса на водоснабжение**

Перспективные показатели спроса на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения Ординского муниципального округа Пермского края».

Определение перспективных показателей спроса на водоснабжение в указанной схеме водоснабжения и водоотведения осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий).

Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года представлены в таблице 31.

**Таблица 31 – Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения на территории Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогнозные показатели									
			2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2040г.
<b>1</b>	<b>Общий баланс подачи и реализации воды</b>											
1.1	Водозабор (подъем) воды	тыс. м³/год	313,6	308,2	309,3	310,3	301	292,2	283,8	283,6	283,4	281,3
1.2	Технологические расходы (нужды водоподготовки) и потери воды перед подачей в водопроводные сети	тыс. м³/год	0	0	11	21,2	20,6	20	19,4	19,4	19,4	19,3
1.3	Подача воды в водопроводные сети	тыс. м³/год	313,6	308,2	298,3	289,1	280,4	272,2	264,4	264,2	264	262
1.4	Полезная реализация воды, в т.ч. по категориям абонентов:	тыс. м³/год	228,2	232,9	232,7	232,5	232,3	232,2	232	231,8	231,6	229,9
1.4.1	население	тыс. м³/год	194,2	196,1	196	195,8	195,7	195,5	195,4	195,2	195,1	193,6
1.4.2	бюджетные	тыс. м³/год	24,8	27,6	27,6	27,6	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	2730,00%
1.4.3	прочие	тыс. м³/год	9,3	9,2	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9
1.5	Собственные нужды организации ВКХ	тыс. м³/год	7	6	6	6	6	6	6	6	6	5,9
1.6	Потери воды при транспортировке, в т.ч.:	тыс. м³/год	78,4	69,3	59,7	50,6	42,1	34	26,4	26,4	26,4	26,2
-	в % от подачи воды в водопроводные сети	-	25%	23%	20%	18%	15%	13%	10%	10%	10%	10,00%
<b>2</b>	<b>Прочие показатели</b>											
2.1	Территориальный баланс полезной реализации воды (годовой), в т.ч.:	тыс. м³/год	228,2	232,9	232,7	232,5	232,3	232,2	232	231,8	231,6	229,9
2.1.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	тыс. м³/год	1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2.1.1	ЦС ХВС дер. Маринкино	тыс. м³/год	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.1.2	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	тыс. м³/год	15,1	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,3	15,3	15,2
2.1.3	ЦС ХВС дер. Мезенцы	тыс. м³/год	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2.1.4	ЦС ХВС дер. Михайловка	тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.5	ЦС ХВС дер. Михино	тыс. м³/год	4,7	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
2.1.1	ЦС ХВС дер. Павлово	тыс. м³/год	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.2	ЦС ХВС дер. Подберезово	тыс. м³/год	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8
2.1.3	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	ЦС ХВС дер. Серкино	тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.5	ЦС ХВС дер. Черемиска	тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	ЦС ХВС дер. Щелканка	тыс. м³/год	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.1.2	ЦС ХВС с. Ашاپ	тыс. м³/год	33,4	34	34	34	34	33,9	33,9	33,9	33,9	33,6
2.1.3	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	ЦС ХВС с. Карьево	тыс. м³/год	11,5	11,8	11,8	11,8	11,8	11,7	11,7	11,7	11,7	11,6
2.1.5	ЦС ХВС с. Малый Ашاپ	тыс. м³/год	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
2.1.1	ЦС ХВС с. Медянка	тыс. м³/год	15,9	16,2	16,2	16,2	16,2	16,1	16,1	16,1	16,1	16

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогнозные показатели									
			2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2040г.
2.1.2	ЦС ХВС с. Опачевка	тыс. м³/год	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2.1.3	ЦС ХВС с. Орда	тыс. м³/год	126,3	128,9	128,8	128,7	128,6	128,5	128,4	128,3	128,2	127,3
2.1.4	ЦС ХВС с. Сосновка	тыс. м³/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.5	ЦС ХВС с. Шляпники	тыс. м³/год	13,5	13,8	13,8	13,8	13,8	13,7	13,7	13,7	13,7	13,6
2.2	Территориальный баланс полезной реализации воды (в сутки максимального водопотребления)	м³/сут	750,3	765,5	765	764,4	763,8	763,3	762,7	762,1	761,6	755,9
2.2.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	м³/сут	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
2.2.3	ЦС ХВС дер. Маринкино	м³/сут	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
2.2.4	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	м³/сут	49,7	50,7	50,7	50,6	50,6	50,5	50,5	50,5	50,4	50,1
2.2.5	ЦС ХВС дер. Мезенцы	м³/сут	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2.2.6	ЦС ХВС дер. Михайловка	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ЦС ХВС дер. Михино	м³/сут	15,3	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,5	15,4
2.2.8	ЦС ХВС дер. Павлово	м³/сут	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
2.2.9	ЦС ХВС дер. Подберезово	м³/сут	6	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6
2.2.10	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.11	ЦС ХВС дер. Серкино	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.12	ЦС ХВС дер. Черемиска	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.13	ЦС ХВС дер. Щелканка	м³/сут	0,9	1	1	1	1	1	1	1	1	0,9
2.2.14	ЦС ХВС с. Ашاپ	м³/сут	109,7	111,9	111,8	111,7	111,7	111,6	111,5	111,4	111,3	110,5
2.2.15	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.16	ЦС ХВС с. Карьево	м³/сут	38	38,7	38,7	38,7	38,6	38,6	38,6	38,6	38,5	38,2
2.2.17	ЦС ХВС с. Малый Ашاپ	м³/сут	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2.2.18	ЦС ХВС с. Медянка	м³/сут	52,2	53,2	53,2	53,1	53,1	53,1	53	53	52,9	52,5
2.2.19	ЦС ХВС с. Опачевка	м³/сут	6,4	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
2.2.20	ЦС ХВС с. Орда	м³/сут	415,4	423,8	423,5	423,1	422,8	422,5	422,2	421,9	421,6	418,4
2.2.21	ЦС ХВС с. Сосновка	м³/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.22	ЦС ХВС с. Шляпники	м³/сут	44,4	45,3	45,3	45,3	45,2	45,2	45,2	45,1	45,1	44,8
2.3	Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоснабжения, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1	Требуемая производительность водозаборных (водоочистных) сооружений, в т.ч.:	м³/сут	3397,1	3394,6	3392,1	3389,5	3387	3384,5	3382	3379,5	3377	3 351,80
2.3.1.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	м³/сут	50,3	50,3	50,2	50,2	50,1	50,1	50,1	50	50	49,6
2.3.1.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	м³/сут	73	72,9	72,9	72,8	72,8	72,7	72,6	72,6	72,5	72
2.3.1.3	ЦС ХВС дер. Маринкино	м³/сут	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,6	17,5



Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогнозные показатели									
			2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2040г.
2.3.1.4	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	м³/сут	314,6	314,3	314,1	313,9	313,6	313,4	313,2	312,9	312,7	310,4
2.3.1.5	ЦС ХВС дер. Мезенцы	м³/сут	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,7
2.3.1.6	ЦС ХВС дер. Михайловка	м³/сут	30,6	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,4	30,4	30,4	30,20
2.3.1.7	ЦС ХВС дер. Михино	м³/сут	113,4	113,3	113,2	113,1	113,1	113	112,9	112,8	112,7	111,9
2.3.1.8	ЦС ХВС дер. Павлово	м³/сут	9,9	9,9	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,7
2.3.1.9	ЦС ХВС дер. Подберезово	м³/сут	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,7
2.3.1.10	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	м³/сут	3	3	3	3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
2.3.1.11	ЦС ХВС дер. Серкино	м³/сут	9,9	9,9	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,7
2.3.1.12	ЦС ХВС дер. Черемиска	м³/сут	33,5	33,5	33,5	33,5	33,4	33,4	33,4	33,4	33,3	33,1
2.3.1.13	ЦС ХВС дер. Щелканка	м³/сут	47,3	47,3	47,3	47,2	47,2	47,2	47,1	47,1	47,1	46,7
2.3.1.14	ЦС ХВС с. Ашап	м³/сут	379,6	379,4	379,1	378,8	378,5	378,2	378	377,7	377,4	374,6
2.3.1.15	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	м³/сут	87,8	87,7	87,6	87,6	87,5	87,4	87,4	87,3	87,2	86,6
2.3.1.16	ЦС ХВС с. Карьево	м³/сут	203,1	203	202,8	202,7	202,5	202,4	202,2	202,1	201,9	200,4
2.3.1.17	ЦС ХВС с. Малый Ашап	м³/сут	216,9	216,8	216,6	216,5	216,3	216,1	216	215,8	215,7	214,1
2.3.1.18	ЦС ХВС с. Медянка	м³/сут	215	214,8	214,6	214,5	214,3	214,2	214	213,9	213,7	212,1
2.3.1.19	ЦС ХВС с. Опачевка	м³/сут	81,8	81,8	81,7	81,7	81,6	81,5	81,5	81,4	81,4	80,8
2.3.1.20	ЦС ХВС с. Орда	м³/сут	1239,5	1238,6	1237,7	1236,8	1235,8	1234,9	1234	1233,1	1232,2	1 223,00
2.3.1.21	ЦС ХВС с. Сосновка	м³/сут	69	69	68,9	68,9	68,8	68,8	68,7	68,7	68,6	68,1
2.3.1.22	ЦС ХВС с. Шляпники	м³/сут	179,5	179,3	179,2	179,1	178,9	178,8	178,7	178,5	178,4	177,1
2.3.2	Располагаемая производительность водозаборных (водоочистных) сооружений, в т.ч.:	м³/сут	9768	9768	9768	9768	9768	9768	9768	9768	9768	9 768,00
2.3.2.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.3	ЦС ХВС дер. Маринкино	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.4	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	м³/сут	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
2.3.2.5	ЦС ХВС дер. Мезенцы	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.6	ЦС ХВС дер. Михайловка	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.7	ЦС ХВС дер. Михино	м³/сут	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
2.3.2.8	ЦС ХВС дер. Павлово	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240,00
2.3.2.9	ЦС ХВС дер. Подберезово	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.10	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	м³/сут	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
2.3.2.11	ЦС ХВС дер. Серкино	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240,00
2.3.2.12	ЦС ХВС дер. Черемиска	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.13	ЦС ХВС дер. Щелканка	м³/сут	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
2.3.2.14	ЦС ХВС с. Ашап	м³/сут	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Прогнозные показатели									
			2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2040г.
2.3.2.15	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.16	ЦС ХВС с. Карьево	м³/сут	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
2.3.2.17	ЦС ХВС с. Малый Ашاپ	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.18	ЦС ХВС с. Медянка	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.19	ЦС ХВС с. Опачевка	м³/сут	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
2.3.2.20	ЦС ХВС с. Орда	м³/сут	2712	2712	2712	2712	2712	2712	2712	2712	2712	2 712,00
2.3.2.21	ЦС ХВС с. Сосновка	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.2.22	ЦС ХВС с. Шляпники	м³/сут	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
2.3.3	Резерв (дефицит) производительности водозаборных (водоочистных) сооружений, в т.ч.:	м³/сут	6370,9	6373,4	6375,9	6378,5	6381	6383,5	6386	6388,5	6391	6 416,20
2.3.3.1	ЦС ХВС дер. Березовая гора	м³/сут	189,7	189,7	189,8	189,8	189,9	189,9	189,9	190	190	190,4
2.3.3.2	ЦС ХВС дер. Грызаны, дер. Терехино	м³/сут	167	167,1	167,1	167,2	167,2	167,3	167,4	167,4	167,5	168
2.3.3.3	ЦС ХВС дер. Маринкино	м³/сут	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,3	222,4	222,5
2.3.3.4	ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	м³/сут	645,4	645,7	645,9	646,1	646,4	646,6	646,8	647,1	647,3	649,6
2.3.3.5	ЦС ХВС дер. Мезенцы	м³/сут	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,3
2.3.3.6	ЦС ХВС дер. Михайловка	м³/сут	209,4	209,5	209,5	209,5	209,5	209,5	209,6	209,6	209,6	209,8
2.3.3.7	ЦС ХВС дер. Михино	м³/сут	366,6	366,7	366,8	366,9	366,9	367	367,1	367,2	367,3	368,1
2.3.3.8	ЦС ХВС дер. Павлово	м³/сут	230,1	230,1	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,3
2.3.3.9	ЦС ХВС дер. Подберезово	м³/сут	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,2	229,3
2.3.3.10	ЦС ХВС дер. Починки, дер. Саламаты	м³/сут	93	93	93	93	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
2.3.3.11	ЦС ХВС дер. Серкино	м³/сут	230,1	230,1	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,3
2.3.3.12	ЦС ХВС дер. Черемиска	м³/сут	206,5	206,5	206,5	206,5	206,6	206,6	206,6	206,6	206,7	206,9
2.3.3.13	ЦС ХВС дер. Щелканка	м³/сут	432,7	432,7	432,7	432,8	432,8	432,8	432,9	432,9	432,9	433,30
2.3.3.14	ЦС ХВС с. Ашاپ	м³/сут	340,4	340,6	340,9	341,2	341,5	341,8	342	342,3	342,6	345,4
2.3.3.15	ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	м³/сут	152,2	152,3	152,4	152,4	152,5	152,6	152,6	152,7	152,8	153,4
2.3.3.16	ЦС ХВС с. Карьево	м³/сут	276,9	277	277,2	277,3	277,5	277,6	277,8	277,9	278,1	279,60
2.3.3.17	ЦС ХВС с. Малый Ашاپ	м³/сут	23,1	23,2	23,4	23,5	23,7	23,9	24	24,2	24,3	25,9
2.3.3.18	ЦС ХВС с. Медянка	м³/сут	25	25,2	25,4	25,5	25,7	25,8	26	26,1	26,3	27,9
2.3.3.19	ЦС ХВС с. Опачевка	м³/сут	398,2	398,2	398,3	398,3	398,4	398,5	398,5	398,6	398,6	399,2
2.3.3.20	ЦС ХВС с. Орда	м³/сут	1472,5	1473,4	1474,3	1475,2	1476,2	1477,1	1478	1478,9	1479,8	1 489,00
2.3.3.21	ЦС ХВС с. Сосновка	м³/сут	171	171	171,1	171,1	171,2	171,2	171,3	171,3	171,4	171,9
2.3.3.22	ЦС ХВС с. Шляпники	м³/сут	60,5	60,7	60,8	60,9	61,1	61,2	61,3	61,5	61,6	62,9

## **Перспективные показатели спроса на водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация)**

Перспективные показатели спроса на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения Ординского муниципального округа Пермского края».

Определение перспективных показателей спроса на водоотведение в указанной схеме водоснабжения и водоотведения осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий).

Перспективные показатели спроса в системе водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года представлены в таблице 32.

**Таблица 32 – Перспективные показатели спроса в системе водоотведения на территории Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Наименование показателя	Прогнозные показатели									
		2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2040г.
<b>1</b>	<b>ЦС ВО Ординского МО</b>										
1.1	Реализация сточных вод от населения (физические лица)				191,22	190,21	189,21	188,21	187,21	186,21	185,21
1.2	Реализация сточных вод от юридических лиц (бюджетно-финансируемые организации)				26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53
1.3	Реализация сточных вод (прочие абоненты)				9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
1.4	Собственные нужды организации ВКХ				2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
1.5	Итого поступление сточных вод на КОС				229,29	228,29	227,29	226,29	225,28	224,28	223,28

## Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО сформированы на основании утвержденных нормативов образования (накопления) ТКО с учетом прогноза изменения численности населения на перспективу.

По исследованиям зарубежных и отечественных специалистов удельное годовое накопление твердых коммунальных отходов на одного жителя населенных мест (накопления) имеет тенденцию ежегодного роста на 1–3 %, что объясняется повышением уровня благоустройства жилого фонда и ростом доли упаковочных материалов в ТКО.

Исходя из этого, норматив накопления на перспективу рассчитывался с учетом увеличения на 1% каждый год.

В прогнозе принят полный охват с 2022 г. системой вывоза и утилизации ТКО населения, проживающего в многоквартирных домах и в частном жилищном фонде.

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года представлены в таблице 33.

**Таблица 33 – Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО на территории Ординского муниципального округа**

Период	Численность населения	ТКО от населения		ТКО от инфраструктуры		ТКО всего	
		Объем, м <sup>3</sup> /год	Масса, т/год	Объем, м <sup>3</sup> /год	Масса, т/год	Объем, м <sup>3</sup> /год	Масса, т/год
2021	13966	25418	2242	12709	1121	38127	3363
2022	13898	25294	2231	12647	1115	37941	3346
2023	13830	25422	2242	12711	1121	38132	3363
2024	13761	25549	2253	12775	1127	38324	3380
2025	13693	25677	2264	12838	1132	38515	3397
2026	13625	25804	2276	12902	1138	38706	3414
2027	13557	25932	2287	12966	1143	38898	3430
2040	12670	27582	2433	13791	1216	41374	3649

## **Перспективные показатели спроса на природный газ**

Перспективные показатели спроса на природный газ в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, приняты на основании данных, представленных Администрацией Ординского муниципального округа и материалов Генерального плана Ординского муниципального округа

Сведения о существующих и перспективных показателях спроса на природный газ в Ординского муниципального округа приведены в таблице 34.

**Таблица 34 – Перспективные показатели спроса в системе газоснабжения до 2040 года в Ординского муниципального округа**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Объем потребления газа, факт	прогноз						
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2040 г.
1.	Природный газ, всего, в т.ч.:	млн. м <sup>3</sup>	6785	6961	7147	7341	7545	7760	7985	8469
1.1.	Население	млн. м <sup>3</sup>	3528	3704	3890	4084	4288	4503	4728	5212
1.2.	Прочие потребители	млн. м <sup>3</sup>	3257	3257	3257	3257	3257	3257	3257	3257

## **4. Перечень мероприятий и целевых показателей по каждому виду коммунальных ресурсов**

### **4.1. Перспективная схема электроснабжения**

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, приняты на основании материалов Генерального плана Ординского муниципального округа.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 35 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения Ординского муниципального округа представлен в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

- наименование проекта;
- краткого описания технических параметров и характеристик проекта;
- целей проекта;
- объемов и источников капитальных вложений;
- сроков реализации капитальных вложений;
- ожидаемых эффектов от реализации.

Перечень инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения до 2040 года в Ординского муниципального округа представлен в таблице 35.



**Таблица 35 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения до 2040 года в Ординского муниципального округа**

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Проектирование и прокладка сетей 0,4 кВ в районы новой усадебной застройки с.Карьево и с.Малый Ашاپ	Проектирование и прокладка сетей 0,4 кВ	сеть 0,4 кВ (15 км.)	развитие системы электроснабжения на территории округа	19 230		1 131	1 131	1 131	1 131,2	1 131,2	13 574,1	Электроснабжение новых территорий
<b>ИТОГО без НДС</b>				<b>19 230,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 131,2</b>	<b>1 131,2</b>	<b>1 131,2</b>	<b>1 131,2</b>	<b>1 131,2</b>	<b>13 574,1</b>	
<b>НДС (20 %)</b>				<b>3 846,0</b>	<b>0,0</b>	<b>226,2</b>	<b>226,2</b>	<b>226,2</b>	<b>226,2</b>	<b>226,2</b>	<b>2 714,8</b>	
<b>ВСЕГО сметная стоимость с НДС</b>				<b>23 076,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 357,4</b>	<b>1 357,4</b>	<b>1 357,4</b>	<b>1 357,4</b>	<b>1 357,4</b>	<b>16 288,9</b>	

## 4.2. Перспективная схема теплоснабжения

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, принят на основании: «Схемы теплоснабжения Ординского муниципального округа Пермского края».

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 36 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы теплоснабжения Ординского муниципального округа представлен в виде групп проектов с разбивкой по источникам теплоснабжения (котельным), зонам их действия и описанием по каждому проекту следующих показателей:

- наименование проекта;
- краткого описания технических параметров и характеристик проекта;
- целей проекта;
- объемов и источников капитальных вложений;
- сроков реализации капитальных вложений;
- ожидаемых эффектов от реализации.

Перечень инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения до 2040 года в Ординского муниципального округа представлен в таблице 36.

**Таблица 36 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения до 2040 года в Ординского муниципального округа**

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
<b>Мероприятия по источникам теплоснабжения</b>												
<b>ЕТО № 1 МП «Теплоплюс»</b>				<b>103 510,8</b>	<b>4 087,9</b>	<b>22 139,2</b>	<b>7 860,3</b>	<b>4 818,0</b>	<b>12 921,1</b>	<b>12 921,1</b>	<b>38 763,2</b>	
Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Трактовая, 13 с увеличением установленной мощности до 6 МВт	Проектирование и строительство модульной котельной	6 МВт	Строительство новых источников тепловой энергии	32 118,1	0,0	9 635,4	0,0	0,0	4 496,5	4 496,5	13 489,6	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Пролетарская, 12 с увеличением установленной мощности до 1,6 МВт	Проектирование и строительство модульной котельной	1,6 МВт	Строительство новых источников тепловой энергии	24 500,0	0,0	4 900,0	0,0	0,0	3 920,0	3 920,0	11 760,0	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Советская, 118 с установленной мощностью 240 кВт	Строительство котлов наружного размещения взамен	240 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	3 807,8	0,0	1 903,9	0,0	0,0	380,8	380,8	1 142,3	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Зеленая, 7 с установленной мощностью 200 кВт	Строительство котлов наружного размещения взамен	200 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	4 714,4	0,0	2 357,2	0,0	0,0	471,4	471,4	1 414,3	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Трактовая, 22 с установленной мощностью 400 кВт	Строительство котлов наружного размещения взамен	400 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	2 538,4	0,0	1 269,2	0,0	0,0	253,8	253,8	761,5	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Трактовая, 30 с установленной мощностью 160 кВт	Строительство котлов наружного размещения взамен	160 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	2 538,4	0,0	1 269,2	0,0	0,0	253,8	253,8	761,5	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а с увеличением установленной мощности до 600 кВт	Строительство котлов наружного размещения взамен	600 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	3 403,9	1 500,0	0,0	0,0	1 903,9	0,0	0,0	0,0	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Ленина, 44 с увеличением установленной мощности до 600 кВт	Строительство котлов наружного размещения взамен	600 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	3 403,9	1 500,0	0,0	0,0	1 903,9	0,0	0,0	0,0	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 с установленной мощностью 400 кВт	Строительство котлов наружного размещения взамен	400 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	3 626,4	0,0	0,0	1 087,9	0,0	507,7	507,7	1 523,1	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка 20а с установленной мощностью 300 кВт	Строительство котлов наружного размещения взамен	300 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	1 036,1	0,0	0,0	0,0	0,0	207,2	207,2	621,7	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство новой котельной № 1 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	Строительство новой котельной	400 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	4 261,1	0,0	0,0	1 903,9	0,0	471,4	471,4	1 414,3	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Строительство новой котельной № 2 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	Строительство новой котельной	400 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	4 261,1	0,0	0,0	1 903,9	0,0	471,4	471,4	1 414,3	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство новой котельной с. Шляпники установленной мощностью 200 кВт	Строительство новой котельной	200 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	3 626,4	0,0	0,0	1 087,9	0,0	507,7	507,7	1 523,1	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Строительство новой котельной с. Сосновка, ДК установленной мощностью 200 кВт	Строительство новой котельной	200 кВт	Строительство новых источников тепловой энергии	3 626,4	1 087,9	0,0	0,0	0,0	507,7	507,7	1 523,1	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ясная, 1 в части замены котлов	Реконструкция котельной		Реконструкция существующих источников тепловой энергии	3 367,4	0,0	0,0	0,0	1 010,2	471,4	471,4	1 414,3	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ивановка, 21 в части замены котлов и основного оборудования	Реконструкция котельной		Реконструкция существующих источников тепловой энергии	2 681,0	0,0	804,3	1 876,7	0,0	0,0	0,0	0,0	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
<b>ЕТО № 3 ООО «Уралстройгарант»</b>				<b>14 635,2</b>	<b>0,0</b>	<b>7 317,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1 463,5</b>	<b>1 463,5</b>	<b>4 390,6</b>	
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Михино, ул. Советская, 25 с переводом на природный газ	Строительство котлов наружного размещения		Строительство новых источников тепловой энергии	7 317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1 463,5	1 463,5	4 390,6	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция существующей котельной в с. Сосновка, ул. Мира, 1а с заменой основного и вспомогательного оборудования на новое	Реконструкция существующей котельной		Реконструкция существующих источников тепловой энергии	7 317,6	0,0	7 317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
<b>ЕТО № 4 ООО «Комхор-П»</b>				<b>3 340,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>668,2</b>	<b>668,2</b>	<b>2 004,5</b>	
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	Строительство котлов наружного размещения		Строительство новых источников тепловой энергии	3 340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	668,2	668,2	2 004,5	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
<b>ЕТО № 5 ООО «Тепло сервис»</b>				<b>3 367,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>673,5</b>	<b>673,5</b>	<b>2 020,4</b>	
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Ленина, 30	Строительство котлов наружного размещения			3 367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	673,5	673,5	2 020,4	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
<b>ЕТО № 6 Оперативное управление Ординского ДК</b>				<b>2 719,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>544,0</b>	<b>544,0</b>	<b>1 631,9</b>	
Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, Заводская, 13 с переводом на природный газ	Строительство котлов наружного размещения			2 719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	544,0	544,0	1 631,9	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
<b>Мероприятия по тепловым сетям</b>												
<b>ЕТО № 1 МП «Теплоплюс»</b>				<b>250 428,6</b>	<b>27 580,9</b>	<b>21 135,7</b>	<b>21 538,7</b>	<b>20 790,9</b>	<b>31 876,5</b>	<b>31 876,5</b>	<b>95 629,4</b>	
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: «Жилой дом для детей - сирот в с. Орда Ординского муниципального округа Пермского края», 2Ду32, L=46,6м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду32 L=46,6м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	598,5	0,0	0,0	0,0	119,7	95,8	95,8	287,3	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: «Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 1», 2Ду57, L=14м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=14м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	179,8	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	36,0	107,9	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта:	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=8м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной	102,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	20,6	61,7	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
«Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 6», 2Ду57, L=8м			тепловой нагрузки									
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: «Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 10», 2Ду57, L=22м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=22м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	282,6	0,0	0,0	0,0	0,0	56,5	56,5	169,6	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 для подключения объекта: «ФОК в с.Ашап/617514, Пермский край, Ординский район, с.Ашап», 2Ду108, L=300м; 2Ду57, L=116м; 2Ду32, L=16м;	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду108 L=300м, 2Ду57 L=116м, 2Ду32 L=16м,	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	6 709,5	0,0	1 341,9	0,0	0,0	1 073,5	1 073,5	3 220,6	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 для подключения объектов: «МКД с. Ашап, ул. Советская, дом 89а и 89», 2Ду57, L=40м; 2Ду32, L=76м.	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=40м, 2Ду32 L=76м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	1 490,0	0,0	298,0	0,0	0,0	238,4	238,4	715,2	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 для подключения объекта: «МКД с. Ашап, ул. Советская, б/н», 2Ду57, L=48м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=48м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	616,5	0,0	0,0	0,0	616,5	0,0		0,0	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 для подключения объекта:	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду89 L=371м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной	5 704,9	1 141,0	0,0	0,0	0,0	912,8	912,8	2 738,3	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
«МКД с. Красный Ясыл, ул. Школьная, б/н», 2Ду89, L=371м			тепловой нагрузки									
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 для подключения объекта: «Школа-сад с. Красный Ясыл, ул. Школьная, б/н», 2Ду57, L=146м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=146м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	1 875,3	0,0	375,1	0,0	0,0	300,0	300,0	900,1	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 20а для подключения объекта: «3 МКД с. Орда, ул. Ивановка, б/н», 2Ду89, L=117м; 2Ду57, L=34м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду89 L=117м, 2Ду57 L=34м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2 235,8	0,0	447,2	894,3	0,0	178,9	178,9	536,6	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 22 для подключения объекта: «Многофункциональный культурно-досуговый центр в с.Орда, ул. Тракторная 22а и помещение кухни», 2Ду57, L=59м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=59м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	757,9	0,0	151,6	0,0	0,0	121,3	121,3	363,8	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей
Строительство сетей теплоснабжения от Новой котельной № 1 для мкр. Луговой для подключения объектов: «Бассейн с.Орда/617500, Пермский край, Ординский район, с.Орда, микрорайон «Луговой» и МКД мкр. Луговой (59:28:0650101:139)»,	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду32 L=46,6м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2 820,5	0,0	0,0	564,1	0,0	451,3	451,3	1 353,8	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей



Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты	
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040		
2Ду89, L=145м; 2Ду57, L=46м													
Строительство сетей теплоснабжения от Новой котельной № 2 для мкр. Луговой для подключения объектов: «МКД мкр. Луговой (59:28:0650101:137) и МКД мкр. Луговой (59:28:0650101:136)», 2Ду76, L=7м; 2Ду57, L=162м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду76 L=7м, 2Ду57 L=162м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	2 177,9	435,6	0,0	0,0	0,0	348,5	348,5	1 045,4	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей	
Строительство сетей теплоснабжения от Новой котельной с. Сосновка, ДК для подключения объекта: «Дом культуры в с. Сосновка Ординского округа/с.Сосновка, ул. Молодежная «, 2Ду57, L=15м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=15м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	192,7	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	38,5	115,6	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей	
Строительство сетей теплоснабжения от Новой котельной с. Шляпники для подключения объектов: «МКД с. Шляпники, ул. Новая, з/у 30а и с. Шляпники, ул. Новая, з/у 32а», 2Ду57, L=95м	Строительство сетей теплоснабжения от котельной	2Ду57 L=95м	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	1 220,2	244,0	0,0	0,0	0,0	195,2	195,2	585,7	Обеспечение теплоснабжением новых потребителей	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Трактовая, 13 протяженностью 8,7км	Реконструкция сетей теплоснабжения	8,7 км	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	148 175,3	18 521,9	18 521,9	18 521,9	18 521,9	14 817,5	14 817,5	44 452,6	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей	

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Пролетарская, 12 протяженностью 950 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	950 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	16 180,1	4 854,0	0,0	0,0	0,0	2 265,2	2 265,2	6 795,7	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Советская, 116 протяженностью 280 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	280 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	4 768,8	2 384,4	0,0	0,0	0,0	476,9	476,9	1 430,6	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Зеленая, 7 протяженностью 49 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	49 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	834,6	0,0	0,0	0,0	0,0	166,9	166,9	500,8	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 22 протяженностью 74 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	74 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1 260,3	0,0	0,0	0,0	0,0	252,1	252,1	756,2	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Трактовая, 30 протяженностью 25 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	25 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	425,8	0,0	0,0	0,0	0,0	85,2	85,2	255,5	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ясная, 1 протяженностью 60,5 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	60,5 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1 030,4	0,0	0,0	0,0	0,0	206,1	206,1	618,2	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 20а протяженностью 135 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	135 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	2 299,3	0,0	0,0	0,0	0,0	459,9	459,9	1 379,6	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 5 протяженностью 422 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	422 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	7 187,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1 437,5	1 437,5	4 312,4	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 протяженностью 60 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	60 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1 021,9	0,0	0,0	0,0	0,0	204,4	204,4	613,1	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а протяженностью 150 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	150 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	2 554,7	0,0	0,0	0,0	0,0	510,9	510,9	1 532,8	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Ленина, 44 протяженностью 105 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	105 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1 788,3	0,0	0,0	0,0	0,0	357,7	357,7	1 073,0	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 протяженностью 155 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	155 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	2 639,9	0,0	0,0	0,0	0,0	528,0	528,0	1 583,9	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 протяженностью 1560 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	1560 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	26 569,4	0,0	0,0	0,0	0,0	5 313,9	5 313,9	15 941,6	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 21 протяженностью 90 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	90 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1 532,8	0,0	0,0	0,0	1 532,8	0,0	0,0	0,0	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. М. Ашап, ул. Советская, 57 протяженностью 305 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	305 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	5 194,7	0,0	0,0	1 558,4	0,0	727,3	727,3	2 181,8	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
<b>ЕТО №2 - ООО «ТГС»</b>				<b>4 530,4</b>	<b>0,0</b>	<b>1 359,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>634,3</b>	<b>634,3</b>	<b>1 902,8</b>	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 25 протяженностью 266 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	266 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	4 530,4	0,0	1 359,1	0,0	0,0	634,3	634,3	1 902,8	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
<b>ЕТО №3 - ООО «Уралстройгарант»</b>				<b>10 460,9</b>	<b>0,0</b>	<b>1 873,5</b>	<b>2 014,2</b>	<b>0,0</b>	<b>1 314,6</b>	<b>1 314,6</b>	<b>3 943,9</b>	

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Сосновка, ул. Мира, 1а протяженностью 394,2 метра	Реконструкция сетей теплоснабжения	394,2 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	6 713,9	0,0	0,0	2 014,2	0,0	939,9	939,9	2 819,8	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Михино, ул. Советская, 25 протяженностью 110 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	110 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	3 747,0	0,0	1 873,5	0,0	0,0	374,7	374,7	1 124,1	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
<b>ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»</b>				<b>3 576,7</b>	<b>0,0</b>	<b>1 073,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>500,7</b>	<b>500,7</b>	<b>1 502,2</b>	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6 протяженностью 210 метров	Реконструкция сетей теплоснабжения	210 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	3 576,7	0,0	1 073,0	0,0	0,0	500,7	500,7	1 502,2	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей
<b>ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»</b>				<b>11 598,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>3 479,6</b>	<b>0,0</b>	<b>1 623,8</b>	<b>1 623,8</b>	<b>4 871,4</b>	
Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Ленина, 30 протяженностью 681 метр	Реконструкция сетей теплоснабжения	681 м	Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	11 598,6	0,0	0,0	3 479,6	0,0	1 623,8	1 623,8	4 871,4	Качественное и надежное теплоснабжение потребителей

Наименование проекта	Краткое описание	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
<b>ИТОГО без НДС</b>				<b>408 169,3</b>	<b>31 668,8</b>	<b>54 898,1</b>	<b>34 892,8</b>	<b>25 608,9</b>	<b>52 220,1</b>	<b>52 220,1</b>	<b>156 660,4</b>	
<b>НДС (20 %)</b>				<b>81 633,9</b>	<b>6 333,8</b>	<b>10 979,6</b>	<b>6 978,6</b>	<b>5 121,8</b>	<b>10 444,0</b>	<b>10 444,0</b>	<b>31 332,1</b>	
<b>ВСЕГО сметная стоимость с НДС</b>				<b>489 803,2</b>	<b>38 002,6</b>	<b>65 877,7</b>	<b>41 871,4</b>	<b>30 730,7</b>	<b>62 664,2</b>	<b>62 664,2</b>	<b>187 992,5</b>	

### **4.3. Перспективная схема водоснабжения**

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения Ординского муниципального округа Пермского края».

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 37 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения Ординского муниципального округа представлен в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

- наименование проекта;
- краткого описания технических параметров и характеристик проекта;
- целей проекта;
- объемов и источников капитальных вложений;
- сроков реализации капитальных вложений;
- ожидаемых эффектов от реализации.

Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения до 2040 года в Ординского муниципального округа представлен в таблице 37.



**Таблица 37 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения до 2040 года в Ординского муниципального округа**

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты	
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040		
<b>Строительство водопроводных сетей</b>					<b>83 063,3</b>	<b>0,0</b>	<b>545,1</b>	<b>569,1</b>	<b>6 362,5</b>	<b>6 629,7</b>	<b>6 901,4</b>	<b>62 055,5</b>	
ЦС ХВС с. Орда: строительство застройки с ул. Парковой на ул. Западная	Строительство водопроводных сетей	550 м, Ду 100	Организация централизованного водоснабжения	5 060,3	0,0	545,1	569,1	593,6	618,5	643,8	2 090,2	Повышение надежности водоснабжения	
ЦС ХВС с. Медянка	Строительство водопроводных сетей	4200 м, Ду 50-150	Организация централизованного водоснабжения	16 449,9	0,0	0,0	0,0	1 216,6	1 267,7	1 319,7	12 645,9	Водоснабжение новых потребителей	
ЦС ХВС с. Орда (прочие участки)	Строительство водопроводных сетей	1550 м, Ду 50-150	Организация централизованного водоснабжения	44 573,4	0,0	0,0	0,0	3 296,5	3 435,0	3 575,8	34 266,1	Водоснабжение новых потребителей	
ЦС ХВС с. Верхний Кунгур	Строительство водопроводных сетей	1100 м, Ду 50-150	Организация централизованного водоснабжения	11 673,9	0,0	0,0	0,0	863,4	899,6	936,5	8 974,4	Водоснабжение новых потребителей	
ЦС ХВС дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	Строительство водопроводных сетей	500 м, Ду 50-150	Организация централизованного водоснабжения	5 305,8	0,0	0,0	0,0	392,4	408,9	425,6	4 078,9	Водоснабжение новых потребителей	
<b>Строительство станций водоподготовки (СВП)</b>					<b>65 505,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>8 256,1</b>	<b>8 611,2</b>	<b>8 972,8</b>	<b>9 340,8</b>	<b>30 324,5</b>	
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории дер. Грызаны, дер. Терехино	Строительство СВП (дер. Грызаны, дер. Терехино)	74 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	1 915,2	0,0	0,0	241,4	251,8	262,3	273,1	886,6	Качественное водоснабжение потребителей	
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская	Строительство СВП (дер. Межовка, с. Вторые Ключики, с. Красный Ясыл, дер. Сходская)	319 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	8 256,1	0,0	0,0	1 040,6	1 085,3	1 130,9	1 177,3	3 822,0	Качественное водоснабжение потребителей	
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории дер. Михайловка	Строительство СВП (дер. Михайловка)	31 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	802,3	0,0	0,0	101,1	105,5	109,9	114,4	371,4	Качественное водоснабжение потребителей	
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории дер. Подберезово	Строительство СВП (дер. Подберезово)	11 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	284,7	0,0	0,0	35,9	37,4	39,0	40,6	131,8	Качественное водоснабжение потребителей	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории дер. Починки, дер. Саламаты	Строительство СВП (дер. Починки, дер. Саламаты)	3 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	77,7	0,0	0,0	9,8	10,2	10,6	11,1	36,0	Качественное водоснабжение потребителей
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории дер. Серкино	Строительство СВП (дер. Серкино)	10 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	258,8	0,0	0,0	32,6	34,0	35,5	36,9	119,8	Качественное водоснабжение потребителей
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории дер. Черемиска	Строительство СВП (дер. Черемиска)	34 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	879,9	0,0	0,0	110,9	115,7	120,5	125,5	407,3	Качественное водоснабжение потребителей
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории с. Верхний Кунгур	Строительство СВП (с. Верхний Кунгур)	89 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	2 303,5	0,0	0,0	290,3	302,8	315,5	328,5	1 066,4	Качественное водоснабжение потребителей
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории с. Малый Ашاپ	Строительство СВП (с. Малый Ашاپ)	220 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	5 693,8	0,0	0,0	717,6	748,5	779,9	811,9	2 635,9	Качественное водоснабжение потребителей
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории с. Медянка	Строительство СВП (с. Медянка)	218 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	5 642,1	0,0	0,0	711,1	741,7	772,9	804,5	2 611,9	Качественное водоснабжение потребителей
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории с. Опачевка	Строительство СВП (с. Опачевка)	83 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	2 148,2	0,0	0,0	270,7	282,4	294,3	306,3	994,5	Качественное водоснабжение потребителей
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории с. Орда	Строительство СВП (с. Орда)	1257 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	32 532,8	0,0	0,0	4 100,4	4 276,7	4 456,3	4 639,0	15 060,4	Качественное водоснабжение потребителей
Строительство СВП для организации качественного централизованного водоснабжения на территории с. Шляпники	Строительство СВП (с. Шляпники)	182 м³/сут	Обеспечение качества воды требований СанПин	4 710,3	0,0	0,0	593,7	619,2	645,2	671,7	2 180,5	Качественное водоснабжение потребителей
<b>Организация централизованного водоснабжения</b>				<b>101 959,9</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>12 350,6</b>	<b>12 881,7</b>	<b>4 064,7</b>	<b>4 231,4</b>	<b>68 431,5</b>	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Строительство водопроводной сети и ВНС с целью подачи воды от ЦС ХВС с. Шляпники до завода кооператива пчеловодов Пермского края «Пермские пчелы» в дер. Белое Озеро	Строительство новых ЦС ХВС	L=4000 м, Ду 50, ВНС 3,3 м³/час	Организация централизованного водоснабжения	25 232,3	0,0	0,0	12 350,6	12 881,7	0,0	0,0	0,0	Водоснабжение новых потребителей
ЦС ХВС дер. Андреевка	Строительство новых ЦС ХВС	L=1700 м, Ду 50-150, Водозаборные сооружения 240 м³/сут	Организация централизованного водоснабжения	25 198,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1 334,9	1 389,7	22 474,2	Водоснабжение новых потребителей
ЦС ХВС дер. Климиха	Строительство новых ЦС ХВС	L=2200 м, Ду 50-150, Водозаборные сооружения 240 м³/сут	Организация централизованного водоснабжения	30 859,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 634,8	1 701,8	27 522,4	Водоснабжение новых потребителей
ЦС ХВС дер. Грибаны	Строительство новых ЦС ХВС	L=1300 м, Ду 50-150, Водозаборные сооружения 240 м³/сут	Организация централизованного водоснабжения	20 669,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1 095,0	1 139,9	18 434,9	Водоснабжение новых потребителей
<b>Реконструкция водопроводных сетей</b>				<b>877 029,8</b>	<b>0,0</b>	<b>134 554,3</b>	<b>140 475,0</b>	<b>146 515,1</b>	<b>145 818,9</b>	<b>151 797,3</b>	<b>157 869,2</b>	
с. Орда: от перекрестка ул. Коммунистическая и ул. Юбилейная до перекрестка ул. Коммунистическая и ул. Зеленая	Реконструкция водопроводных сетей	1000 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	8 280,5	0,0	2 643,1	2 759,4	2 878,0	0,0	0,0	0,0	Повышение надежности водоснабжения
с. Орда: от перекрестка ул. Коммунистическая и ул. Зеленая до перекрестка ул. Зеленая и ул. 9 Мая	Реконструкция водопроводных сетей	150 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	1 241,8	0,0	396,4	413,8	431,6	0,0	0,0	0,0	Повышение надежности водоснабжения
с. Орда: от перекрестка ул. Коммунистическая и ул. Заречная до д.117 ул. Заречная	Реконструкция водопроводных сетей	550 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	4 554,0	0,0	1 453,6	1 517,6	1 582,8	0,0	0,0	0,0	Повышение надежности водоснабжения
с. Орда: от перекрестка ул. Заречная и ул. 9 Мая до д. 1 ул. 9 Мая	Реконструкция водопроводных сетей	280 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	2 319,0	0,0	740,2	772,8	806,0	0,0	0,0	0,0	Повышение надежности водоснабжения
с. Орда: от д. 117 ул. Заречная до д.10 ул. Запрудная	Реконструкция водопроводных сетей	150 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	2 519,5	0,0	804,2	839,6	875,7	0,0	0,0	0,0	Повышение надежности водоснабжения
с.Ашап до пер. Советский (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	163 м, Ду 86	Реконструкция водопроводных сетей	1 438,3	0,0	215,4	224,9	234,6	244,4	254,4	264,6	Повышение надежности водоснабжения
с.Ашап до пер. Советский (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	3845 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	33 927,0	0,0	5 081,1	5 304,7	5 532,8	5 765,2	6 001,6	6 241,6	Повышение надежности водоснабжения
д.Починки (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	475 м, Ду 80	Реконструкция водопроводных сетей	4 190,6	0,0	627,6	655,2	683,4	712,1	741,3	771,0	Повышение надежности водоснабжения

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
д.Починки (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	273 м, Ду 38	Реконструкция водопроводных сетей	2 408,5	0,0	360,7	376,6	392,8	409,3	426,0	443,1	Повышение надежности водоснабжения
д.Саламаты (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	732 м, Ду 80	Реконструкция водопроводных сетей	6 458,5	0,0	967,3	1 009,8	1 053,2	1 097,5	1 142,5	1 188,2	Повышение надежности водоснабжения
д.Мезенцы (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	240 м, Ду 56	Реконструкция водопроводных сетей	2 118,0	0,0	317,2	331,2	345,4	359,9	374,7	389,6	Повышение надежности водоснабжения
д.Михайловка (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	1557 м, Ду 86	Реконструкция водопроводных сетей	13 738,4	0,0	2 057,6	2 148,1	2 240,4	2 334,5	2 430,3	2 527,5	Повышение надежности водоснабжения
д.Терехино (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	1242 м, Ду 56	Реконструкция водопроводных сетей	10 958,9	0,0	1 641,3	1 713,5	1 787,2	1 862,2	1 938,6	2 016,1	Повышение надежности водоснабжения
д. Подберезово (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	737 м, Ду 38	Реконструкция водопроводных сетей	6 502,6	0,0	973,9	1 016,7	1 060,4	1 105,0	1 150,3	1 196,3	Повышение надежности водоснабжения
с.Грызаны (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	1716 м, Ду 58	Реконструкция водопроводных сетей	15 141,7	0,0	2 267,7	2 367,5	2 469,3	2 573,0	2 678,5	2 785,7	Повышение надежности водоснабжения
с.Медянка ул. Ленина, Юбилейная, Первомайская (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	1422 м, Ду 46-108	Реконструкция водопроводных сетей	12 547,5	0,0	1 879,2	1 961,9	2 046,2	2 132,2	2 219,6	2 308,4	Повышение надежности водоснабжения
с.Медянка ул. Ленина, Юбилейная, Первомайская (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	1600 м, Ду 108	Реконструкция водопроводных сетей	14 118,3	0,0	2 114,4	2 207,5	2 302,4	2 399,1	2 497,5	2 597,4	Повышение надежности водоснабжения
д.Серкино (сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	800 м, Ду 58	Реконструкция водопроводных сетей	7 059,1	0,0	1 057,2	1 103,7	1 151,2	1 199,6	1 248,7	1 298,7	Повышение надежности водоснабжения
с. Грызаны - дер. Терехино (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	4500 м, Ду 78	Реконструкция водопроводных сетей	39 705,9	0,0	5 946,6	6 208,3	6 475,2	6 747,2	7 023,8	7 304,8	Повышение надежности водоснабжения
с.Михино (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	4820 м, Ду 108	Реконструкция водопроводных сетей	57 848,7	0,0	8 663,8	9 045,0	9 434,0	9 830,2	10 233,2	10 642,5	Повышение надежности водоснабжения
с.Михино (ПНД)	Реконструкция водопроводных сетей	420 м, Ду 50	Реконструкция водопроводных сетей	3 706,2	0,0	555,1	579,5	604,4	629,8	655,6	681,8	Повышение надежности водоснабжения
с.Малый Ашап ул.Советская (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	821 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	7 243,8	0,0	1 084,9	1 132,6	1 181,3	1 230,9	1 281,4	1 332,7	Повышение надежности водоснабжения
с.Малый Ашап ул.Мира (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	360 м, Ду 160	Реконструкция водопроводных сетей	3 649,2	0,0	546,5	570,6	595,1	620,1	645,5	671,4	Повышение надежности водоснабжения
с.Малый Ашап ул.Мира (ПНД)	Реконструкция водопроводных сетей	686 м, Ду 260	Реконструкция водопроводных сетей	13 210,9	0,0	1 978,6	2 065,6	2 154,4	2 244,9	2 337,0	2 430,4	Повышение надежности водоснабжения

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
с.Малый Ашап ул.Московская (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	304 м, Ду 160	Реконструкция водопроводных сетей	3 081,1	0,0	461,4	481,8	502,5	523,6	545,0	566,8	Повышение надежности водоснабжения
с.Малый Ашап ул.Московская, Г.Тукая, Ленинградская (ПНД)	Реконструкция водопроводных сетей	1142 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	10 076,4	0,0	1 509,1	1 575,5	1 643,2	1 712,3	1 782,5	1 853,8	Повышение надежности водоснабжения
с. Малый Ашап, ул. Мира, Гагарина, Набережная (ПНД)	Реконструкция водопроводных сетей	420 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	3 706,2	0,0	555,1	579,5	604,4	629,8	655,6	681,8	Повышение надежности водоснабжения
с. Малый Ашап, ул. Мира, Колхозная, 1-е Мая, Гагарина (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	1580 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	13 941,7	0,0	2 088,0	2 179,9	2 273,6	2 369,1	2 466,2	2 564,9	Повышение надежности водоснабжения
с. Малый Ашап, по полю (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	840 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	7 412,4	0,0	1 110,1	1 159,0	1 208,8	1 259,6	1 311,2	1 363,7	Повышение надежности водоснабжения
с.Малый Ашап ул.Советская (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	1603 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	19 238,4	0,0	2 881,3	3 008,0	3 137,4	3 269,2	3 403,2	3 539,3	Повышение надежности водоснабжения
с.Малый Ашап ул.Трастовая (ПНД)	Реконструкция водопроводных сетей	834 м, Ду 225	Реконструкция водопроводных сетей	9 676,7	0,0	1 449,2	1 513,0	1 578,1	1 644,4	1 711,8	1 780,2	Повышение надежности водоснабжения
с.Орда (Сталь, чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	24180 м, Ду 108	Реконструкция водопроводных сетей	213 354,4	0,0	31 953,4	33 359,3	34 793,8	36 255,1	37 741,6	39 251,2	Повышение надежности водоснабжения
с.Шляпники (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	7955 м, Ду 108	Реконструкция водопроводных сетей	70 191,8	0,0	10 512,4	10 974,9	11 446,9	11 927,6	12 416,7	12 913,3	Повышение надежности водоснабжения
с.Медянка ул. 40 лет Победы (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	573 м, Ду 108	Реконструкция водопроводных сетей	5 056,2	0,0	757,2	790,6	824,6	859,2	894,4	930,2	Повышение надежности водоснабжения
д.Черемиска (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	625 м, Ду 24-46	Реконструкция водопроводных сетей	5 515,1	0,0	826,0	862,3	899,4	937,2	975,6	1 014,6	Повышение надежности водоснабжения
д.Черемиска (ПНД)	Реконструкция водопроводных сетей	1255 м, Ду 50	Реконструкция водопроводных сетей	11 073,3	0,0	1 658,4	1 731,4	1 805,8	1 881,7	1 958,8	2 037,2	Повышение надежности водоснабжения
с.Ашап ул. Сергеева,Уральска, Нагорная, Дальняя, Набережная, Труда, Свободы + башня (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	216 м, Ду 86	Реконструкция водопроводных сетей	1 905,4	0,0	285,4	297,9	310,7	323,8	337,1	350,5	Повышение надежности водоснабжения
с.Ашап ул. Сергеева,Уральска, Нагорная, Дальняя, Набережная, Труда, Свободы + башня (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	3009 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	26 550,7	0,0	3 976,4	4 151,4	4 329,9	4 511,7	4 696,7	4 884,6	Повышение надежности водоснабжения
с.Ашап ул. Сергеева,Уральска, Нагорная, Дальняя,	Реконструкция водопроводных сетей	1513 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	13 350,3	0,0	1 999,4	2 087,4	2 177,2	2 268,6	2 361,6	2 456,1	Повышение надежности водоснабжения

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Набережная, Труда, Свободы + башня (ПНД)												
д.Межевка (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	3000 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	26 470,7	0,0	3 964,4	4 138,9	4 316,8	4 498,1	4 682,6	4 869,9	Повышение надежности водоснабжения
с.Верх-Кунгур (водонапорная башня - ул. Труда) (ПНД)	Реконструкция водопроводных сетей	890 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	7 852,7	0,0	1 176,1	1 227,8	1 280,6	1 334,4	1 389,1	1 444,7	Повышение надежности водоснабжения
д.Павлово (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	4300 м, Ду 108	Реконструкция водопроводных сетей	37 941,0	0,0	5 682,3	5 932,3	6 187,4	6 447,3	6 711,6	6 980,1	Повышение надежности водоснабжения
с.Верх-Кунгур (сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	4700 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	41 470,6	0,0	6 210,9	6 484,2	6 763,0	7 047,1	7 336,0	7 629,4	Повышение надежности водоснабжения
с.Шляпники (ПНД)	Реконструкция водопроводных сетей	1546 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	13 640,7	0,0	2 042,9	2 132,8	2 224,5	2 318,0	2 413,0	2 509,5	Повышение надежности водоснабжения
с.Медянка ул.Новая, Молодежная, Юбилейная (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	2660 м, Ду 108	Реконструкция водопроводных сетей	23 470,8	0,0	3 515,1	3 669,8	3 827,6	3 988,4	4 151,9	4 318,0	Повышение надежности водоснабжения
с. Малый Ашап, ул. Мира, Гагарина, Набережная (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	808 м, Ду 160	Реконструкция водопроводных сетей	8 189,6	0,0	1 226,5	1 280,5	1 335,6	1 391,6	1 448,7	1 506,7	Повышение надежности водоснабжения
с.Ашап после пер.Советский (Сталь)	Реконструкция водопроводных сетей	758 м, Ду 56-108	Реконструкция водопроводных сетей	6 688,6	0,0	1 001,7	1 045,8	1 090,8	1 136,6	1 183,2	1 230,5	Повышение надежности водоснабжения
с.Ашап после пер.Советский (Чугун)	Реконструкция водопроводных сетей	2526 м, Ду 110	Реконструкция водопроводных сетей	22 288,1	0,0	3 338,0	3 484,9	3 634,7	3 787,4	3 942,7	4 100,4	Повышение надежности водоснабжения
<b>Реконструкция водонапорных сооружений</b>				<b>22 935,6</b>	<b>0,0</b>	<b>3 435,0</b>	<b>3 586,2</b>	<b>3 740,4</b>	<b>3 897,6</b>	<b>4 057,2</b>	<b>4 219,2</b>	
Водозабор с. Орда №5 (водозаборная скважина №5386)	Реконструкция водонапорных сооружений	240 м³/сут	Реконструкция водонапорных сооружений	3 822,6	0,0	572,5	597,7	623,4	649,6	676,2	703,2	Повышение надежности водоснабжения
Водозабор с. Орда №6 (водозаборная скважина №4814)	Реконструкция водонапорных сооружений	240 м³/сут	Реконструкция водонапорных сооружений	3 822,6	0,0	572,5	597,7	623,4	649,6	676,2	703,2	Повышение надежности водоснабжения
Водозабор с. Верх-Кунгур №11 (водозаборная скважина)	Реконструкция водонапорных сооружений	240 м³/сут	Реконструкция водонапорных сооружений	3 822,6	0,0	572,5	597,7	623,4	649,6	676,2	703,2	Повышение надежности водоснабжения
Водозабор дер. Подберезово №15 (водозаборная скважина)	Реконструкция водонапорных сооружений	240 м³/сут	Реконструкция водонапорных сооружений	3 822,6	0,0	572,5	597,7	623,4	649,6	676,2	703,2	Повышение надежности водоснабжения
Водозабор с. Ашап №28 (водозаборная скважина №5637/1)	Реконструкция водонапорных сооружений	240 м³/сут	Реконструкция водонапорных сооружений	3 822,6	0,0	572,5	597,7	623,4	649,6	676,2	703,2	Повышение надежности водоснабжения
Водозабор с. Ашап №29 (водозаборная скважина №6161)	Реконструкция водонапорных сооружений	240 м³/сут	Реконструкция водонапорных сооружений	3 822,6	0,0	572,5	597,7	623,4	649,6	676,2	703,2	Повышение надежности водоснабжения
<b>Реконструкция РДВ</b>				<b>34 579,6</b>	<b>0,0</b>	<b>6 563,5</b>	<b>6 852,5</b>	<b>7 147,5</b>	<b>4 487,4</b>	<b>4 671,3</b>	<b>4 857,4</b>	

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
ВБ с.Орда (с. Орда , ул. Полевая)	Реконструкция РдВ	160 м³	Реконструкция РдВ	8 174,3	0,0	2 609,2	2 724,0	2 841,1	0,0	0,0	0,0	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Орда (с. Орда , ул. Заречная)	Реконструкция РдВ	50 м³	Реконструкция РдВ	2 722,1	0,0	407,7	425,6	443,9	462,6	481,5	500,8	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Орда (с. Орда , ул. Заречная)	Реконструкция РдВ	50 м³	Реконструкция РдВ	2 722,1	0,0	407,7	425,6	443,9	462,6	481,5	500,8	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Орда (с. Орда , ул. Колхозная)	Реконструкция РдВ	50 м³	Реконструкция РдВ	2 722,1	0,0	407,7	425,6	443,9	462,6	481,5	500,8	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Орда (с. Орда , ул. Колхозная)	Реконструкция РдВ	50 м³	Реконструкция РдВ	2 722,1	0,0	407,7	425,6	443,9	462,6	481,5	500,8	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Орда (с. Орда , ул. Верхнее Беляево)	Реконструкция РдВ	25 м³	Реконструкция РдВ	1 361,1	0,0	203,8	212,8	222,0	231,3	240,8	250,4	Повышение надежности водоснабжения
ВБ д.Серкино (дер. Серкино)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Верх-Кунгур (с. Верхний Кунгур)	Реконструкция РдВ	25 м³	Реконструкция РдВ	1 361,1	0,0	203,8	212,8	222,0	231,3	240,8	250,4	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Шляпники (с. Шляпники)	Реконструкция РдВ	25 м³	Реконструкция РдВ	1 361,1	0,0	203,8	212,8	222,0	231,3	240,8	250,4	Повышение надежности водоснабжения
ВБ д. Мезенцы (дер. Мезенцы)	Реконструкция РдВ	25 м³	Реконструкция РдВ	1 361,1	0,0	203,8	212,8	222,0	231,3	240,8	250,4	Повышение надежности водоснабжения
ВБ д.Подберезово (дер. Подберезово)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
ВБ д.Починки (дер. Починки)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
ВБ д.Березовая Гора (дер. Березовая Гора)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Медянка (с. Медянка)	Реконструкция РдВ	25 м³	Реконструкция РдВ	1 361,1	0,0	203,8	212,8	222,0	231,3	240,8	250,4	Повышение надежности водоснабжения
ВБ д.Черемиска (дер. Черемиска)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Красный Ясыл (с. Красный Ясыл)	Реконструкция РдВ	25 м³	Реконструкция РдВ	1 361,1	0,0	203,8	212,8	222,0	231,3	240,8	250,4	Повышение надежности водоснабжения

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Ординского муниципального округа Пермского края  
на период 2022–2040 годы. Программный документ

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
ВБ с.Малый Ашап (с. Малый Ашап)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
ВБ с.Ашап (с. Ашап)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
ВБ д.Михайловка (дер. Михайловка)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
ВБ д.Маринкино (дер. Маринкино)	Реконструкция РдВ	15 м³	Реконструкция РдВ	816,7	0,0	122,3	127,7	133,2	138,8	144,5	150,2	Повышение надежности водоснабжения
<b>ИТОГО без НДС</b>				<b>1 185 073,6</b>	<b>0,0</b>	<b>145 097,9</b>	<b>172 089,5</b>	<b>185 258,4</b>	<b>173 871,1</b>	<b>180 999,4</b>	<b>327 757,3</b>	
<b>НДС (20 %)</b>				<b>237 014,7</b>	<b>0,0</b>	<b>29 019,6</b>	<b>34 417,9</b>	<b>37 051,7</b>	<b>34 774,2</b>	<b>36 199,9</b>	<b>65 551,5</b>	
<b>ВСЕГО сметная стоимость с НДС</b>				<b>1 422 088,3</b>	<b>0,0</b>	<b>174 117,5</b>	<b>206 507,4</b>	<b>222 310,1</b>	<b>208 645,3</b>	<b>217 199,3</b>	<b>393 308,8</b>	



#### **4.4. Перспективная схема водоотведения**

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения Ординского муниципального округа Пермского края».

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 38 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения Ординского муниципального округа представлен в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

- наименование проекта;
- краткого описания технических параметров и характеристик проекта;
- целей проекта;
- объемов и источников капитальных вложений;
- сроков реализации капитальных вложений;
- ожидаемых эффектов от реализации.

Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоотведения до 2040 года в Ординского муниципального округа представлен в таблице 38.

**Таблица 38 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоотведения до 2040 года в Ординского муниципального округа**

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
<b>Организация ЦС ВО Ординского МО</b>			<b>275 894,4</b>	<b>0,0</b>	<b>134 977,7</b>	<b>140 916,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
Строительство объекта «Очистные сооружения хозяйственных сточных вод в с.Орда Ординского муниципального округа Пермского края»	Строительство КОС	Организация ЦС ВО Ординского МО	83 382,3	0,0	40 793,7	42 588,6	0,0	0,0	0,0	0,0	Повышение качества и надежности водоотведения
Строительство сливной станции при КОС с. Орда	Строительство сливной станции	Организация ЦС ВО Ординского МО	174 471,3	0,0	85 357,8	89 113,5	0,0	0,0	0,0	0,0	Повышение качества и надежности водоотведения
Строительство аварийно-регулирующего резервуара ёмкостью 800м³	Строительство аварийно-регулирующего резервуара ёмкостью 800м³	Организация ЦС ВО Ординского МО	17 182,3	0,0	8 406,2	8 776,1	0,0	0,0	0,0	0,0	Повышение качества и надежности водоотведения
Строительство КНС на территории с. Орда	Строительство КНС Орда	Организация ЦС ВО Ординского МО	858,5	0,0	420,0	438,5	0,0	0,0	0,0	0,0	Повышение качества и надежности водоотведения
<b>Организация ЦС ВО Ординского МО</b>			<b>66 594,0</b>	<b>0,0</b>	<b>32 580,2</b>	<b>34 013,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
Строительство самотечных сетей	Строительство самотечных сетей	Организация ЦС ВО Ординского МО	42 589,8	0,0	20 836,5	21 753,3	0,0	0,0	0,0	0,0	Повышение качества и надежности водоотведения
Строительство напорных сетей	Строительство напорных сетей	Организация ЦС ВО Ординского МО	24 004,2	0,0	11 743,7	12 260,5	0,0	0,0	0,0	0,0	Повышение качества и надежности водоотведения
<b>Организация вывоза ЖБО с территории Ординского МО</b>			<b>63 544,2</b>	<b>0,0</b>	<b>31 088,2</b>	<b>32 456,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
Приобретение ассенизационного транспорта для транспортировки ЖБО с территории с. Карьево, д. Павлово, д. Маринкино	Приобретение ассенизационного транспорта	Организация вывоза ЖБО с территории Ординского МО	11 553,5	0,0	5 652,4	5 901,1	0,0	0,0	0,0	0,0	Расширение зоны обслуживания по вывозу ЖБО
Приобретение ассенизационного транспорта для транспортировки ЖБО с	Приобретение ассенизационного транспорта	Организация вывоза ЖБО с территории Ординского МО	11 553,5	0,0	5 652,4	5 901,1	0,0	0,0	0,0	0,0	Расширение зоны обслуживания по вывозу ЖБО

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты	
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040		
территории с. Медянка, д. Михино												
Приобретение ассенизационного транспорта для транспортировки ЖБО с территории с. Шляпники, д. Грызаны, д. Терехино, д. Подберезово, д. Мезенцы	Приобретение ассенизационного транспорта	Организация вывоза ЖБО с территории Ординского МО	11 553,5	0,0	5 652,4	5 901,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Расширение зоны обслуживания по вывозу ЖБО
Приобретение ассенизационного транспорта для транспортировки ЖБО с территории с. Красный Ясыл, с. Вторые Ключики, д. Межовка, с. Опачевка	Приобретение ассенизационного транспорта	Организация вывоза ЖБО с территории Ординского МО	11 553,5	0,0	5 652,4	5 901,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Расширение зоны обслуживания по вывозу ЖБО
Приобретение ассенизационного транспорта для транспортировки ЖБО с территории с. Ашап, с. Малый Ашап, д. Щелканка	Приобретение ассенизационного транспорта	Организация вывоза ЖБО с территории Ординского МО	17 330,2	0,0	8 478,6	8 851,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Расширение зоны обслуживания по вывозу ЖБО
<b>ИТОГО без НДС</b>			<b>406 032,6</b>	<b>0,0</b>	<b>198 646,1</b>	<b>207 386,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>НДС (20 %)</b>			<b>81 206,5</b>	<b>0,0</b>	<b>39 729,2</b>	<b>41 477,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>ВСЕГО сметная стоимость с НДС</b>			<b>487 239,1</b>	<b>0,0</b>	<b>238 375,3</b>	<b>248 863,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	

## 4.5. Перспективная схема обращения с ТКО

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих перспективу развития схемы обращения с ТКО, приняты на основании материалов Генерального плана и данных, предоставленных администрацией Ординского муниципального округа.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 39 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы обращения с ТКО Ординского муниципального округа представлен в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

- наименование проекта;
- краткого описания технических параметров и характеристик проекта;
- целей проекта;
- объемов и источников капитальных вложений;
- сроков реализации капитальных вложений;
- ожидаемых эффектов от реализации.

Перечень инвестиционных проектов по развитию схемы обращения с ТКО до 2040 года в Ординского муниципального округа представлен в таблице 39.

**Таблица 39 – Перечень мероприятий по обращению с ТКО на территории Ординского муниципального округа**

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты	
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040		
Организация проезда к контейнерным площадкам: с. Ашاپ, ул. Набережная, д. 6. д. Михайловка; д. Михино, ул. Береговая, д. 20, д. Михино, ул. Ключевая, д. 2, д. Михино, ул. Мира, д. 11, д. Михино, ул. Запывалово, д. 3, с. Вторые Ключики, ул. Новая, д. 10, д. Павлово, д. Яковлевка, ул. Береговая, д. 4	Организация проезда к контейнерным площадкам	-	Развитие системы сбора ТКО	1 350,0		450,0	450,0	450,0				0,0	Организация условий по вывозу ТКО
Организация расчистки снега в населенных пунктах к контейнерным площадкам	В зимний период затруднен подъезд из-за снега к контейнерным площадкам		Развитие системы сбора ТКО	2 700,0		150,0	150,0	150,0	150,0	150,0		1 950,0	Организация условий по вывозу ТКО
Оборудование площадок накопления ТКО, в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21	Выполнение требований СанПиН 2.1.3684-21	322 контейнера	Развитие системы сбора ТКО	4 830,0		1 610,0	1 610,0	1 610,0					Повышение качества системы сбора ТКО
Строительство отсеков для накопления КГО	Строительство отсеков для накопления КГО	15 площадок (отсеков)	Развитие системы сбора ТКО	675,0		225,0	225,0	225,0				0,0	Повышение качества системы сбора ТКО
<b>ИТОГО без НДС</b>				<b>9 555,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2 435,0</b>	<b>2 435,0</b>	<b>2 435,0</b>	<b>150,0</b>	<b>150,0</b>	<b>1 950,0</b>		
<b>НДС (20 %)</b>				<b>1 911,0</b>	<b>0,0</b>	<b>487,0</b>	<b>487,0</b>	<b>487,0</b>	<b>30,0</b>	<b>30,0</b>	<b>390,0</b>		
<b>ВСЕГО сметная стоимость с НДС</b>				<b>11 466,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2 922,0</b>	<b>2 922,0</b>	<b>2 922,0</b>	<b>180,0</b>	<b>180,0</b>	<b>2 340,0</b>		

#### **4.6. Перспективная схема газоснабжения**

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на природный газ в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2040 года, принят на основании информации, полученной от Администрации Ординского муниципального округа и материалов Генерального плана Ординского муниципального округа.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы газоснабжения Ординского муниципального округа представлен в таблице 40 с описанием по каждому проекту следующих показателей:

- наименование проекта;
- краткого описания технических параметров и характеристик проекта;
- целей проекта;
- объемов и источников капитальных вложений;
- сроков реализации капитальных вложений;
- ожидаемых эффектов от реализации.

Перечень инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения до 2040 года Ординского муниципального округа представлен в таблице 40.

**Таблица 40 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения до 2040 года в Ординского муниципального округа**

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
Прокладка распределительных сетей газопровода протяженностью 19,05 км в с. Ашап;	Прокладка распределительных сетей	19,05 км	развитие системы газоснабжения	25 888,0		1 438,2	1 438,2	1 438,2	1 438,2	1 438,2	18 696,9	Организация газоснабжения новых территорий
Строительство межпоселкового газопровода к населенным пунктам Ординского муниципального округа	Обеспечение природным газом населенных пунктов округа	130,4 км	развитие системы газоснабжения	177 207,2		9 844,8	9 844,8	9 844,8	9 844,8	9 844,8	127 982,9	Организация газоснабжения новых территорий
Проектирование и строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов по ул.Советская в с.Малый Ашап	Проектирование и строительство газопровода низкого давления	4,062 км	развитие системы газоснабжения	22 238,0	7 412,7	7 412,7	7 412,7				0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Изготовление ПСД на строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Тракторная, Ленинградская, Московская, Школьная, Победы, Г. Тукая, Мира в с. Малый Ашап	Изготовление ПСД на строительство газопровода низкого давления	5,408 км	развитие системы газоснабжения	2 190,0	2 190,0						0,0	Организация газоснабжения новых территорий

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты	
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040		
Строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Тракторная, Ленинградская, Московская, Школьная, Победы, Г. Тукая, Мира в с. Малый Ашап	Строительство газопровода низкого давления	5,408 км	развитие системы газоснабжения	21 520,0		10 760,0	10 760,0					0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Изготовление ПСД на строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов по улицам Пугачева, Садовая, Нагорная в с. Орда	Изготовление ПСД на строительство газопровода низкого давления	3,322 км	развитие системы газоснабжения	1 419,6	1 419,6							0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Газопровод низкого давления для газоснабжения жилых домов, 3 322 м, с. Орда, ул. Пугачева, Садовая, Нагорная	Газопровод низкого давления для газоснабжения жилых домов	3,322 км	развитие системы газоснабжения	13 280,0		4 426,7	4 426,7	4 426,7				0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Газопровод низкого давления для газоснабжения жилых домов, 2980 м, с.Орда, ул. Беляева, Верхнее Беляево, Весенняя	Газопровод низкого давления для газоснабжения жилых домов,	2,98 км	развитие системы газоснабжения	11 920,0	3 973,3	3 973,3	3 973,3					0,0	Организация газоснабжения новых территорий



Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты	
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040		
Газопровод низкого давления для газоснабжения жилых домов, 5957 м, с. Орда, по ул. Арсеновская, Зеленая	Газопровод низкого давления для газоснабжения жилых домов	5,957 км	развитие системы газоснабжения	20 650,0	20 650,0							0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Изготовление ПСД на строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Верх-Ясыл, Заречная, в с. Красный Ясыл	Изготовление ПСД на строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов	2,35 км	развитие системы газоснабжения	940,0			940,0					0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов по ул. Верх-Ясыл, Заречная, в с. Красный Ясыл	Строительство газопровода низкого давления для газоснабжения жилых домов	2,35 км	развитие системы газоснабжения	8 225,0				8 225,0				0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Изготовление ПСД на строительство газопроводов низкого давления для газоснабжения жилых домов по улицам 1 Мая, Пролетарская в с. Ашاپ	Изготовление ПСД на строительство газопроводов низкого давления	4,3 км	развитие системы газоснабжения	2 300,0		1 150,0	1 150,0					0,0	Организация газоснабжения новых территорий

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты	
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040		
Строительство газопроводов низкого давления для газоснабжения жилых домов по улицам 1 Мая, Пролетарская в с. Ашап	Строительство газопроводов низкого давления для газоснабжения жилых домов	4,3 км	развитие системы газоснабжения	8 750,0				8 750,0				0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Изготовление ПСД на строительство газопроводов низкого давления для газоснабжения жилых домов по улицам Октябрьская, Центральная, Советская, Мира, Переулочная, Нефтяников, Зеленая, Садовая, Озерная, Луговая, Н.Айсина, Молодежная, Набережная, Дружбы в с. Карьево	Изготовление ПСД на строительство газопроводов низкого давления для газоснабжения жилых домов	6,54 км	развитие системы газоснабжения	3 500,0			3 500,0					0,0	Организация газоснабжения новых территорий
Изготовление ПСД на строительство газопроводов низкого давления для газоснабжения жилых домов по улицам Сергеева, Уральская,	Изготовление ПСД на строительство газопроводов низкого давления для газоснабжения жилых домов	4,75 км	развитие системы газоснабжения	3 000,0				3 000,0				0,0	Организация газоснабжения новых территорий

Наименование проекта	Краткое описание, технические параметры проекта	Характеристики (протяженность, количество, и т.д.)	Цель проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.	Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)							Ожидаемые эффекты	
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040		
Свободы, Набережная, Труда, Дальняя, Нагорная в с. Ашап													
<b>ИТОГО без НДС</b>				<b>323 027,8</b>	<b>35 645,6</b>	<b>39 005,7</b>	<b>43 445,7</b>	<b>35 684,7</b>	<b>11 283,1</b>	<b>11 283,1</b>	<b>146 679,8</b>		
<b>НДС (20 %)</b>				<b>64 605,6</b>	<b>7 129,1</b>	<b>7 801,1</b>	<b>8 689,1</b>	<b>7 136,9</b>	<b>2 256,6</b>	<b>2 256,6</b>	<b>29 336,0</b>		
<b>ВСЕГО сметная стоимость с НДС</b>				<b>387 633,3</b>	<b>42 774,7</b>	<b>46 806,9</b>	<b>52 134,9</b>	<b>42 821,7</b>	<b>13 539,7</b>	<b>13 539,7</b>	<b>176 015,8</b>		

#### 4.7. Целевые показатели по каждому виду коммунальных ресурсов

Целевые показатели развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры представлены в таблицах  
Таблица 41- 46.

**Таблица 41 – Целевые показатели развития системы электроснабжения Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Фактические значения	Целевые показатели						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040
1	Доступность услуг электроснабжения	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе электроснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,6%
3		Удельное электропотребление	тыс.кВт*ч/ чел. в год	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
4	Спрос на услуги электроснабжения	Обеспеченность приборами учета жилых домов	%	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 42 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения Ординского муниципального округа**

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у. т./ Гкал	189,5	189,5	186,5	175,1	170,9	158,7	158,7	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	кг у. т./ Гкал	173	173	173	173	173	156,2	156,2	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	кг у. т./ Гкал	205	205	205	205	205	156,2	156,2	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	кг у. т./ Гкал	226	226	226	226	226	156,2	156,2	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	кг у. т./ Гкал	150	150	150	150	150	156,2	156,2	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	кг у. т./ Гкал	287	287	287	287	287	156,2	156,2	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	кг у. т./ Гкал	236	236	236	236	236	156,2	156,2	
	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	кг у. т./ Гкал	162	162	162	162	162	156,2	156,2	
	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	кг у. т./ Гкал	174	174	174	174	156,2	156,2	156,2	
	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	кг у. т./ Гкал	267	267	267	267	156,2	156,2	156,2	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	кг у. т./ Гкал	134,5	134,5	134,5	134,5	134,5	156,2	156,2	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	кг у. т./ Гкал	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	156,2	156,2	
	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	кг у. т./ Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	кг у. т./ Гкал	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	
	Котельная с. Карёво ул. Центральная, 5	кг у. т./ Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	кг у. т./ Гкал	259,5	259,5	259,5	156,2	156,2	156,2	156,2	
	Котельная с. Карёво, ул. Центральная, 26	кг у. т./ Гкал	209	209	209	209	209	209	209	
	Котельная с. Малый Ашп, ул. Советская, 57	кг у. т./ Гкал	161	161	161	161	161	161	161	
	Котельная с. Ашп, ул. Советская, 82/2	кг у. т./ Гкал	143	143	143	143	143	143	143	
	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	кг у. т./ Гкал	245	245	245	245	245	156,2	156,2	
	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	кг у. т./ Гкал	244	244	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	
	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	кг у. т./ Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	кг у. т./ Гкал	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	156,2	156,2	
	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	кг у. т./ Гкал	103,4	103,4	103,4	103,4	103,4	156,2	156,2	
	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	кг у. т./ Гкал	Ввод котельной в эксплуатацию						156,2	156,2
	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	кг у. т./ Гкал	Ввод котельной в эксплуатацию						156,2	156,2
	Новая котельная с. Шляпники	кг у. т./ Гкал	Ввод котельной в эксплуатацию						156,2	156,2
	Новая котельная с. Сосновка, ДК	кг у. т./ Гкал	Ввод котельной в эксплуатацию						156,2	156,2

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,04	2	1,98	1,94	1,91	1,93	1,93
	Потери в сети	Гкал	2306,6	2306,6	2324,2	2324,2	2338,7	2355,3	2358,4
	Материальная характеристика тепловых сетей	м <sup>2</sup>	1133,06	1154,59	1176,53	1198,88	1221,66	1221,66	1221,66
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности								
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	%	104,9	104,9	107,2	90	90	90	90
	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	%	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	63,6	63,6
	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	%	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	65	65
	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	%	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	43	43
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	%	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,9	59,9
	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	%	100	100	100	165,8	65	65	65
	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	%	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	76,2	76,2
	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	%	92,4	92,4	92,4	37,6	37,6	37,6	37,6
	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	%	98	98	98	39,9	39,9	39,9	39,9
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	%	100	100	100	100	100	63	63
	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	%	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9
	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	%	47,1	47,1	49,8	49,8	49,8	58,9	58,9
	Котельная с. Карьево ул. Центральная, 5	%	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5
	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	%	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3
	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	%	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	%	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1	107,1
	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	%	56	56	56	56	57	60,7	60,7
	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	%	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	%	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	%	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	50,7	50,7
	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	%	Ввод котельной в эксплуатацию					58,4	58,4
	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	%	Ввод котельной в эксплуатацию					68,3	68,3
	Новая котельная с. Шляпники	%	Ввод котельной в эксплуатацию					11,5	11,5
	Новая котельная с. Сосновка, ДК	%	Ввод котельной в эксплуатацию					55,7	55,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> ч/Гкал	127,17	129,59	128,83	130,02	129,73	122,36	122,36
	Материальная характеристика тепловых сетей	м <sup>2</sup>	1133,06	1154,59	1176,53	1198,88	1221,66	1221,66	1221,66
	Расчётная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,91	8,91	9,13	9,22	9,42	9,98	9,98

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у. т./	0	0	0	0	0	0	0
		кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)		0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии	%	25	37	49	61	73	85	100
	Полезный отпуск	Гкал	18 521	18 521	19 055	19 265	19 735	20 866	20 866
	Полезный отпуск по приборам учёта	Гкал	4 630	6 853	9 337	11 752	14 407	17 736	20 866
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	24	25	26	27	28	33	38
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчётный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утверждённой схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	10	16	18	22	21	0	0
	Материальная характеристика тепловых сетей	м <sup>2</sup>	1133,06	1154,59	1176,53	1198,88	1221,66	1221,66	1221,66
	Материальная характеристика тепловых сетей, реконструированных за год	м <sup>2</sup>	113,31	184,73	211,77	263,75	256,55	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчётный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утверждённой схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0%	0%	0%	1%	0%	2%	0%

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
	Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	12,82	12,82	13,16	14,63	15,15	15,58	15,58
	Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии, реконструированных за год	Гкал/ч	0	0	0	0,138	0	0,26	0

**Таблица 43 – Целевые показатели развития системы водоснабжения Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Целевые показатели						
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	<b>Доступность услуг водоснабжения</b>									
	Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения	%	0,53%	0,53%	0,53%	0,52%	0,51%	0,51%	0,50%	0,42%
2	<b>Показатели качества питьевой воды</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	6,31%	6,31%	6,31%	5,41%	4,50%	3,60%	2,70%	0,00%
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	6,31%	6,31%	6,31%	5,41%	4,50%	3,60%	2,70%	0
3	<b>Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, по подаче горячей воды, холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах	ед./км	0,19	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11	0,1	0,08



№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Целевые показатели							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
	централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год										
<b>4</b>	<b>Показатели энергетической эффективности</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	25,00%	25,00%	22,50%	20,00%	17,50%	15,00%	12,50%	10,00%	
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки и транспортировки воды, на единицу объема воды, подаваемой в водопроводную сеть	кВт·ч/м <sup>3</sup>	2,89	2,89	2,89	2,94	2,99	3,04	3,1	3,25	

**Таблица 44 – Целевые показатели развития системы водоотведения Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Целевые показатели							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040	
<b>1</b>	<b>Доступность услуг водоотведения</b>										
	Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения	%						0,30%	0,30%	0,29%	0,24%
<b>2</b>	<b>Показатели надежности и бесперебойности водоотведения</b>	-						-	-	-	-
	Количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км						0	0	0	0
<b>3</b>	<b>Показатели очистки сточных вод</b>	-						-	-	-	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%						0	0	0	0
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%						0	0	0	0
<b>4</b>	<b>Показатели энергетической эффективности</b>	-						-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологических процессах очистки и транспортировки сточных вод, на единицу объема соответственно очищаемых и транспортируемых сточных вод	кВт·ч/м <sup>3</sup>						≤2,03	≤2,03	≤2,03	≤2,03

ЦС ВО отсутствует

**Таблица 45 – Целевые показатели развития системы газоснабжения Ординского муниципального округа**

№ п.п.	Показатель	Индикатор	Ед.изм.	Фактические значения	Целевые показатели						
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2040
1	Доступность услуг газоснабжения	Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения	%	1,09%	1,09%	1,13%	1,17%	1,21%	1,26%	1,30%	1,20%
2		Удельное газоснабжение	тыс.м.куб./чел. в год	0,25	0,27	0,28	0,30	0,31	0,33	0,35	0,41
3	Спрос на услуги газоснабжения	Объем потребления природного газа (население)	млн.м <sup>3</sup>	3528	3704	3890	4084	4288	4503	4728	5212

**Таблица 46 – Целевые показатели развития системы захоронения (утилизации) ТКО Ординского муниципального округа**

Целевые показатели	Фактические значения	Целевые показатели							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2026	2027	2028-2040
Доля ТКО, направленных на обработку в общем объеме	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО	100	100	100	100	100	100	100	100	100

## **5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов с разбивкой по каждому источнику финансирования с учетом реализации мероприятий, предусмотренных программой по каждому виду коммунальных ресурсов**

Объемы инвестиций по проектам Программы носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств ресурсоснабжающих организаций, заемных средств и бюджетов всех уровней.

Источниками инвестиций по проектам Программы могут быть:

1. Бюджетные средства:
  - федеральный бюджет;
  - бюджет субъекта Российской Федерации
  - местный бюджет;
2. Внебюджетные средства (собственные средства коммунальных организаций):
  - средства предприятий (тариф, прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов и т.п.);
  - плата за технологическое присоединение (подключение);
  - дополнительная эмиссия акций;
  - кредиты;
  - средства частных инвесторов (в т.ч. по договору концессии).

**Таблица 47 – Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты ресурсоснабжения на период до 2041 года**

№ п.п.	Наименование	Величина финансирования в годы расчетного периода, млн. руб.							
		Всего	в том числе по годам						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032
1	Необходимый объем финансирования Программы, всего	2821,3	80,8	529,5	553,7	300,1	286,4	294,9	775,9
	в том числе по видам коммунальной инфраструктуры:								
2	водоотведение	487,2	0,0	238,4	248,9	0,0	0,0	0,0	0,0
3	водоснабжение	1422,1	0,0	174,1	206,5	222,3	208,6	217,2	393,3
4	газоснабжения	387,6	42,8	46,8	52,1	42,8	13,5	13,5	176,0
5	обращения с ТКО	11,5	0,0	2,9	2,9	2,9	0,2	0,2	2,3
6	теплоснабжение	489,8	38,0	65,9	41,9	30,7	62,7	62,7	188,0
7	электроснабжения	23,1	0,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	16,3

В период реализации программы (с 2022 года по 2040 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов составят 2 821,306млн. рублей, в том числе по годам реализации:

- 2022 год - 80,78 млн.руб.
- 2023 год - 529,46 млн.руб.
- 2024 год - 553,66 млн.руб.
- 2025 год - 300,14 млн.руб.
- 2026 год - 286,39 млн.руб.
- 2027 год - 294,94 млн.руб.
- 2028-2040 год - 775,95 млн.руб.

в том числе по видам коммунальной инфраструктуры:

- водоотведение - 487,24 млн.руб.
- водоснабжение - 1 422,09 млн.руб.
- газоснабжения - 387,63 млн.руб.
- обращения с ТКО - 11,47 млн.руб.
- теплоснабжение - 489,80 млн.руб.
- электроснабжения - 23,08 млн.руб.