



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ОРДИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ПЕРМСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2040 ГГ.

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

2022 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ.....	9
ВВЕДЕНИЕ.....	10
1 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ОРДИНСКОГО МО	11
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	11
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	19
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	24
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения	24
2 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	25
2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	25
2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	47
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	47
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов либо в границах городского округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого городского округа, города федерального назначения.....	56
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	65
2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии ..	68

2.7	Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	68
2.8	Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии	68
2.9	Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии.....	69
2.10	Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.	69
2.11	Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	69
2.12	Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	69
2.13	Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	69
3	РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	70
3.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	70
3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	72
4	РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОРДИНСКОГО МО.....	74
4.1	Описание сценариев развития системы теплоснабжения Ординского МО	74
4.2	Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения	79
4.3	Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения.....	133
5	РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	134
5.1	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения – обоснованная расчетами ценовых (тарифных)	

последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения..	134
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	135
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	135
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	136
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	136
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	136
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	136
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	136
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	137
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	137
6 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	138
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	138

6.2	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	138
6.3	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	139
6.4	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	139
6.5	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	140
7	РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	142
7.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	142
7.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	142
8	РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	143
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	143
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	155
8.3	Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	155
8.4	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	155

8.5	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	155
9	РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	156
9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	156
9.2	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	160
9.3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	165
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	165
9.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	165
9.6	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	166
10	РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	167
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	167
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	167
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....	168
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	169
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Ординского МО	169
11	РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	171
11.1	Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии	171
11.2	Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа	171
12	РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	172
12.1	Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления)	172
12.2	Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»	172

13	РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ОРДИНСКОГО	173
13.1	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии....	173
13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	173
13.3	Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	173
13.4	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	173
13.5	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.	174
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Ординского МО) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	174
13.7	Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Ординского МО для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	174
14	РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОРДИНСКОГО МО.....	175
14.1	Описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения.....	175
14.2	Описание существующих и перспективных значений целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа.....	181
15	РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	182

Список сокращений

МК – муниципальный контракт
ЕТО – единая теплоснабжающая организация
МО – муниципальный округ
п. – поселок
д. - деревня
СЦТ – система централизованного теплоснабжения
ОЭТС – организация, эксплуатирующая тепловые сети
НТД – нормативно-техническая документация
МКД – многоквартирные дома
ОДПУ – общедомовые приборы учёта
СУГ – сжиженный углеводородный газ
ВПУ – водоподготовительная установка
ТКО – твёрдые коммунальные отходы
ЗРА – запорно-распределительная арматура
НС – насосная станция
ВБР – время безотказной работы
ТК – тепловая камера, тепловой колодец
МЭР – министерство экономического развития России
ЭОТ – экономически обоснованный тариф
ОПФ – основные производственные фонды
ППР – планово-предупредительный ремонт
ЦТП – центральный тепловой пункт
ТСО – теплоснабжающая организация
ИПЦ – индекс потребительских цен
ПП РФ – постановление Правительства Российской Федерации
БМК – блочно-модульная котельная

Введение

Разработка схемы теплоснабжения Ординского муниципального округа на период с 2022 до 2040 года (далее – Схема теплоснабжения) выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения как документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Схема теплоснабжения разработана на период до 2040 года.

Целью разработки Схемы теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрение энергосберегающих технологий.

Основанием для разработки Схемы теплоснабжения являются:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

1 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Ординского МО

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

В соответствии с определенными перспективами строительства на расчетный срок до 2040 года, ожидается прирост площади строительных фондов за счет размещения нового строительства. Прогноз прироста площадей строительных фондов представлен в таблице 2.

В соответствии с определенными перспективами строительства на расчетный срок до 2040 года, ожидается прирост площади строительных фондов за счет размещения нового строительства. Прогноз прироста площадей строительных фондов представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Прогноз развития жилой застройки Ординского МО

Наименование	Единица измерения	Существ. положение на 2020 г.	Прогнозные значения на расчетный срок (2040 г.) по сценариям		
			Высокий	Средний	Низкий
1	2	3	4	5	6
Численность населения	тыс. чел.	14,34	13,78	12,67	10,9
Жилищный фонд	тыс. кв. м	331,4	361	507	330
Средняя обеспеченность населения общей площадью*	кв. м/чел.	27,2	26,2	40	30,3
Сохраняемый жилой фонд	тыс. кв. м	244,39	242	243	244
Новое жилищное строительство (2020-2040)	тыс. кв. м	-	119	263	86
Среднегодовой ввод жилья	тыс. кв. м/год	4,3	5,9	13,2	4,3
Удельное значение ввода жилья (2020-2040)	кв. м/чел. в год	-	0,33	0,52	0,26
Расчетная потребность в территории под новое строительство	га	-	37,2	82,63	26,97

Таблица 2 - Прогноз прироста площадей строительных фондов

Наименование	Местоположение	Кадастровый № ЗУ	Срок реализации	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Площадь, м2	Источник теплоснабжения
1	2	3	4	5	6	7
Образование						
Строительство школы- сада в с.Красный Ясыл МБОУ «Красноясыльская ООШ» 617510, Пермский край, Ординский район, с. Красный Ясыл, ул. Школьная, д.11	с. Красный Ясыл	-	2026	0,031	Не определена	Котельная с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11
Спортивные объекты						
Строительство ФОКа в с.Ашап/617514, Пермский край, Ординский район, с. Ашап	с. Ашап	-	2026	0,071	Не определена	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82
Строительство бассейна с. Орда/617500, Пермский край, Ординский район, с. Орда, микрорайон "Луговой"	с. Орда	-	2026	0,059	Не определена	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой
Социально-культурные и административные объекты						
Строительство Дома культуры в с. Сосновка Ординского округа/с. Сосновка, ул. Молодёжная	с. Сосновка	-	2023	0,095	Не определена	Новая котельная с. Сосновка, ДК
Строительство многофункционального культурно-досугового центра в с. Орда, ул. Тракторная 22а	с. Орда	-	2026	0,067	Не определена	Котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22
Помещение кухни	с. Орда	-	2026	0,009	Не определена	
Многоквартирные дома						
Строительство объекта: "Жилой дом для детей - сирот в с. Орда Ординского муниципального округа Пермского края"	с. Орда	59:28:360118:1021	2023	0,022	312	Котельная с. Орда, ул. Тракторная, 13
Строительство многоквартирных жилых домов с. Орда, ул. Новая, 1,6,10, ул. Ивановка	с. Орда		2023-2025	0,148	2420	
- с. Орда, ул. Новая, 6		59:28:0360117:596	2023	0,047	660	Котельная с. Орда, ул. Тракторная, 13
- с. Орда, ул. Новая, 1		59:28:0360116:442	2023	0,031	440	Котельная с. Орда, ул. Тракторная, 13
- с. Орда, ул. Новая, 10		59:28:0360117:597	2024	0,035	660	Котельная с. Орда, ул. Тракторная, 13
- с. Орда, ул. Ивановка		59:28:0830101:928	2025	0,035	660	Котельная с. Орда, ул. Ивановка, 20а
Строительство многоквартирных домов для детей-сирот с. Орда (Ивановка), с. Шляпники, с. Красный Ясыл, с. Ашап			2023-2025	0,102	1782	

Наименование	Местоположение	Кадастровый № ЗУ	Срок реализации	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Площадь, м2	Источник теплоснабжения
1	2	3	4	5	6	7
Пермский край, Ординский муниципальный округ, с. Красный Ясыл, ул. Школьная	с. Красный Ясыл	59:28:0190101:1166	2023	0,009	132	Котельная с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11
Пермский край, м.о. Ординский, с. Шляпники, ул. Новая, з/у 30а	с. Шляпники	59:28:0440101:1240	2023	0,009	132	Новая котельная с. Шляпники
Пермский край, м.о. Ординский, с. Шляпники, ул. Новая, з/у 32а	с. Шляпники	59:28:0440101:1241	2023	0,009	132	
Пермский край, Ординский муниципальный округ, с. Орда, ул. Ивановка	с. Орда	59:28:0830101:1187	2024	0,026	495	Котельная с. Орда, ул. Ивановка, 20а
Пермский край, Ординский округ, с. Орда, ул. Ивановка	с. Орда	59:28:0830101:1185	2024	0,026	495	Котельная с. Орда, ул. Ивановка, 20а
Пермский край, м.о. Ординский, с. Ашап, ул. Советская	с. Ашап	59:28:0010101:2220	2025	0,007	132	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82
Пермский край, р-н Ординский, с. Ашап, ул. Советская, дом 89а	с. Ашап	59:28:0010101:822	2025	0,007	132	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82
Пермский край, р-н Ординский, с. Ашап, ул. Советская, дом 89	с. Ашап	59:28:0010101:823	2025	0,007	132	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82
Проектирование и строительство многоквартирных жилых домов микрорайона "Луговой" с. Орда			2025-2027	0,374	7040	
Пермский край, Ординский район, с. Орда, за ул. Луговая (расширения черты с. Орда)	с. Орда	59:28:0650101:139	2025	0,140	2640	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой
Пермский край, Ординский район, с. Орда, за ул. Луговая (расширения черты с. Орда)	с. Орда	59:28:0650101:137	2026	0,140	2640	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой
Пермский край, Ординский район, с. Орда, за ул. Луговая (расширения черты с. Орда)	с. Орда	59:28:0650101:136	2027	0,094	1760	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой

Зоны перспективных застроек на территории Ординского представлены на рисунках 1 - 5.

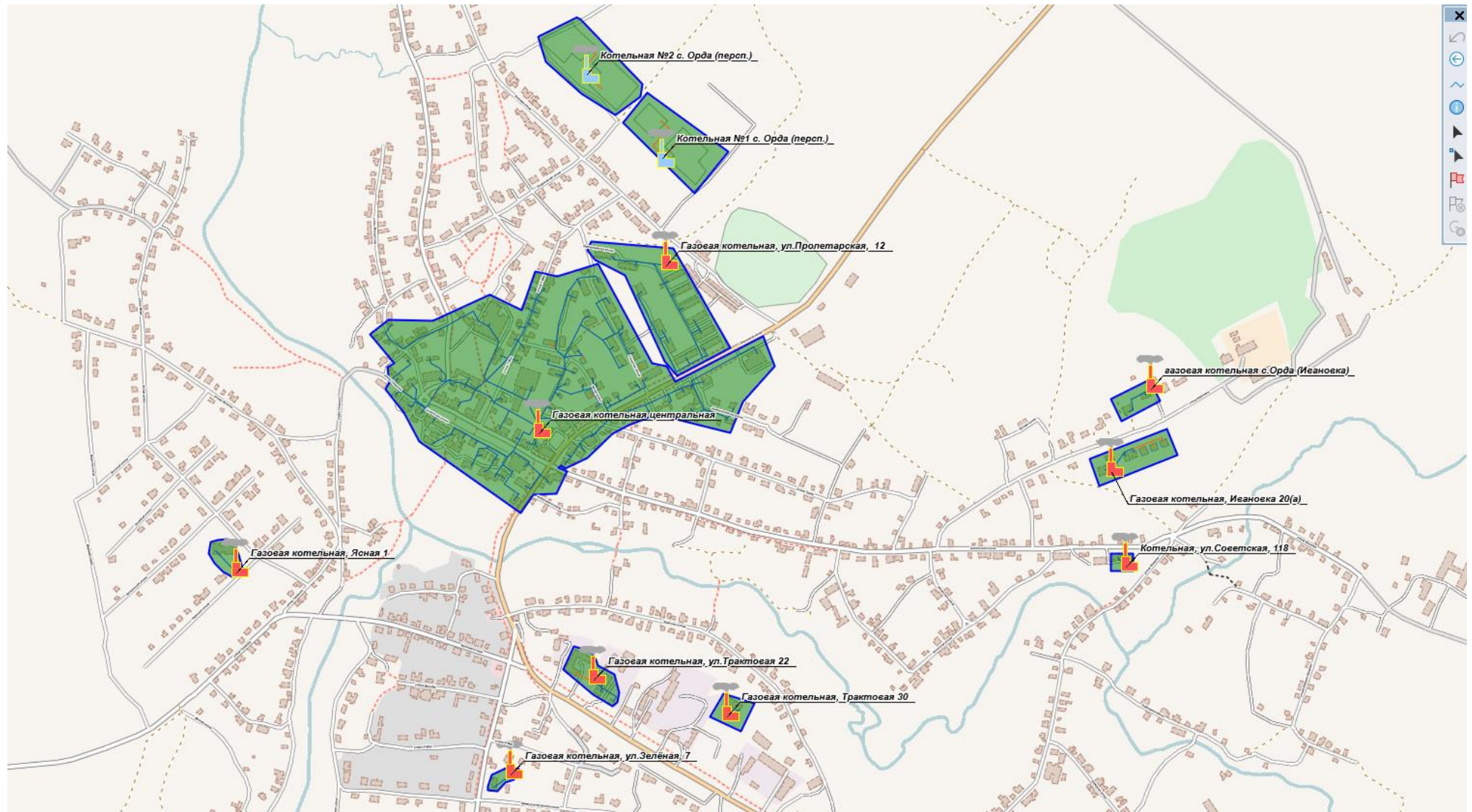


Рисунок 1 - Зоны перспективной застройки с. Орда

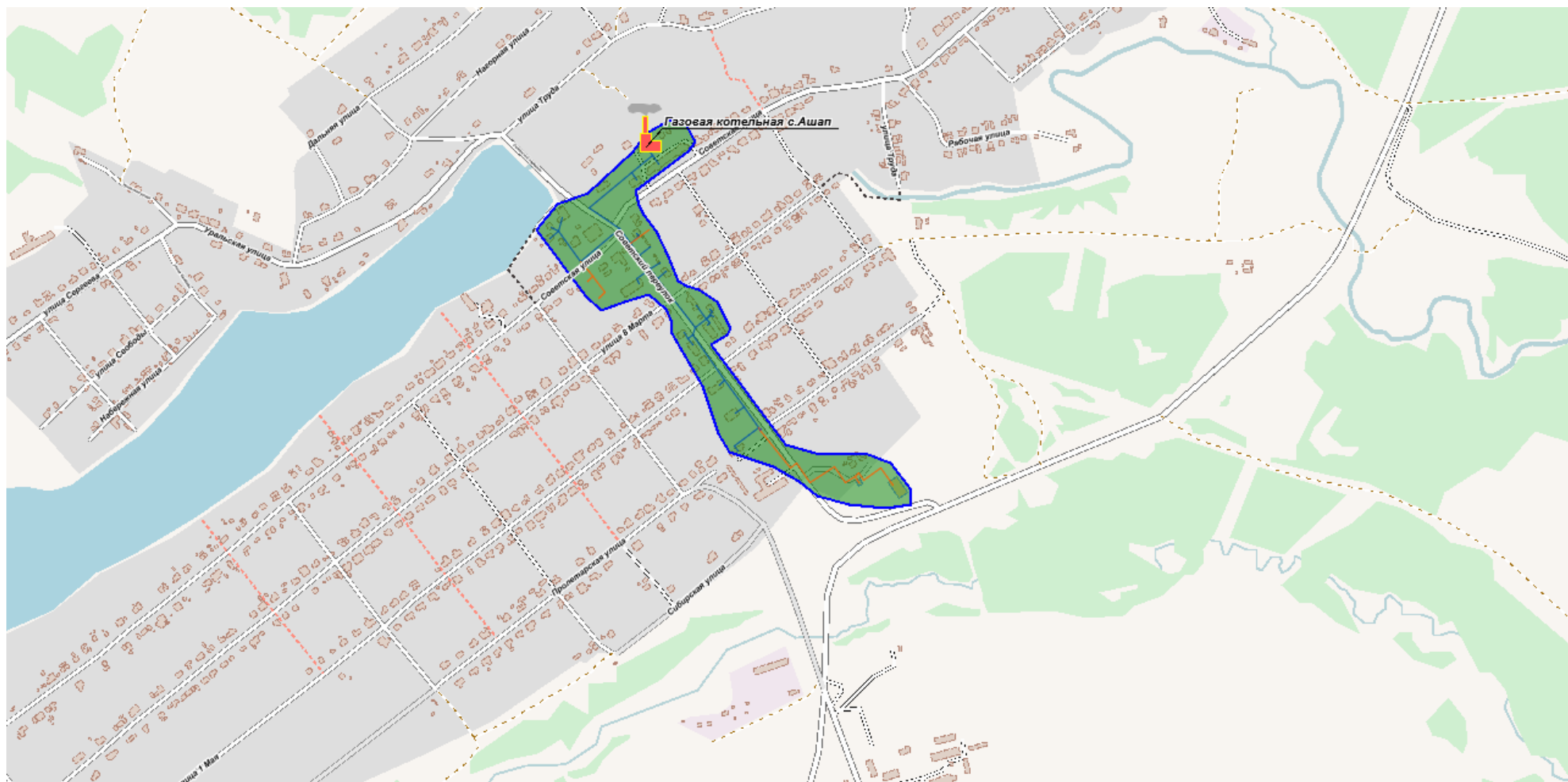


Рисунок 2 - Зоны перспективной застройки с. Ашап



Рисунок 3 - Зоны перспективной застройки с. Сосновка

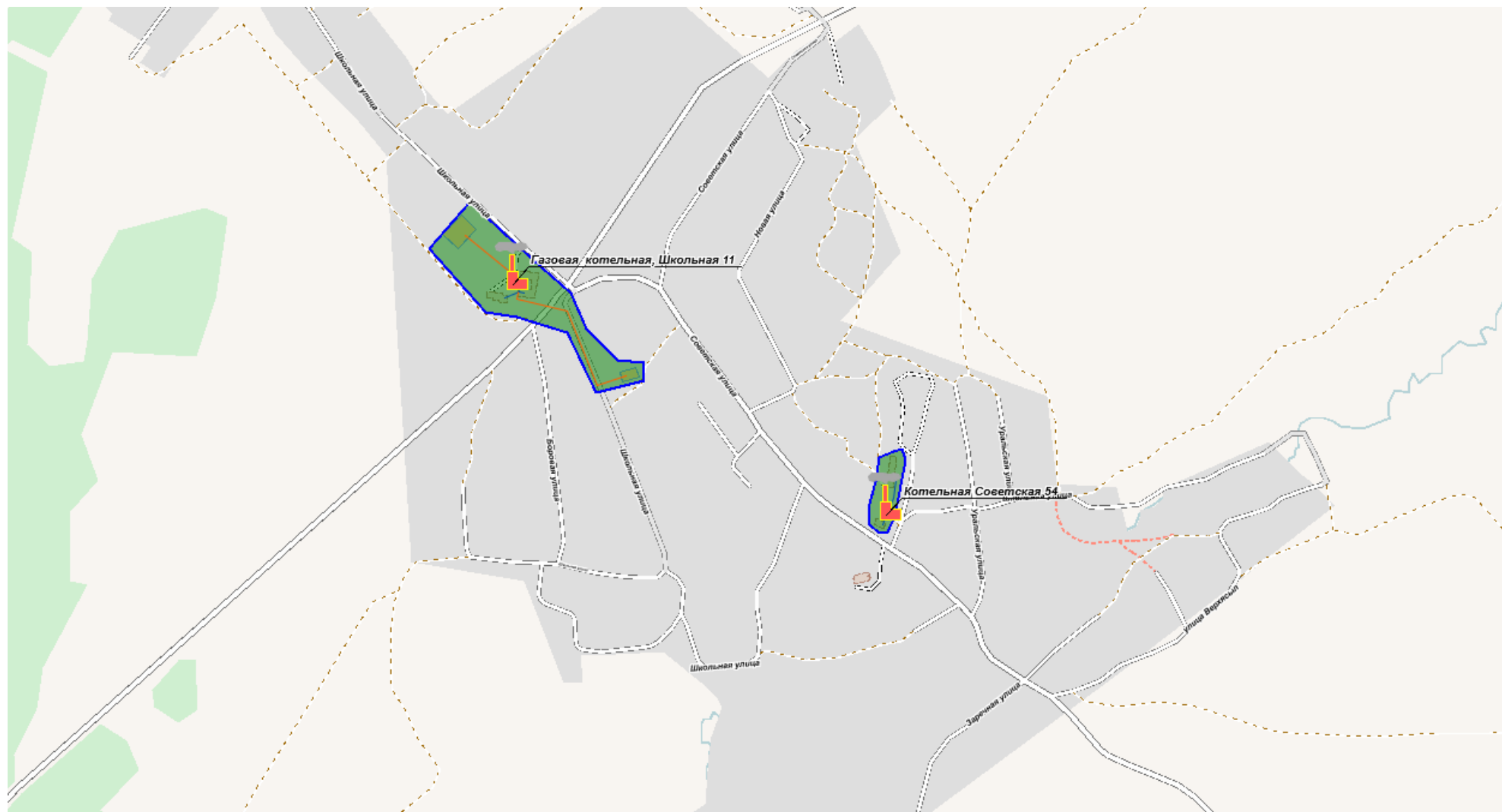


Рисунок 4 - Зоны перспективной застройки с. Красный Ясыл

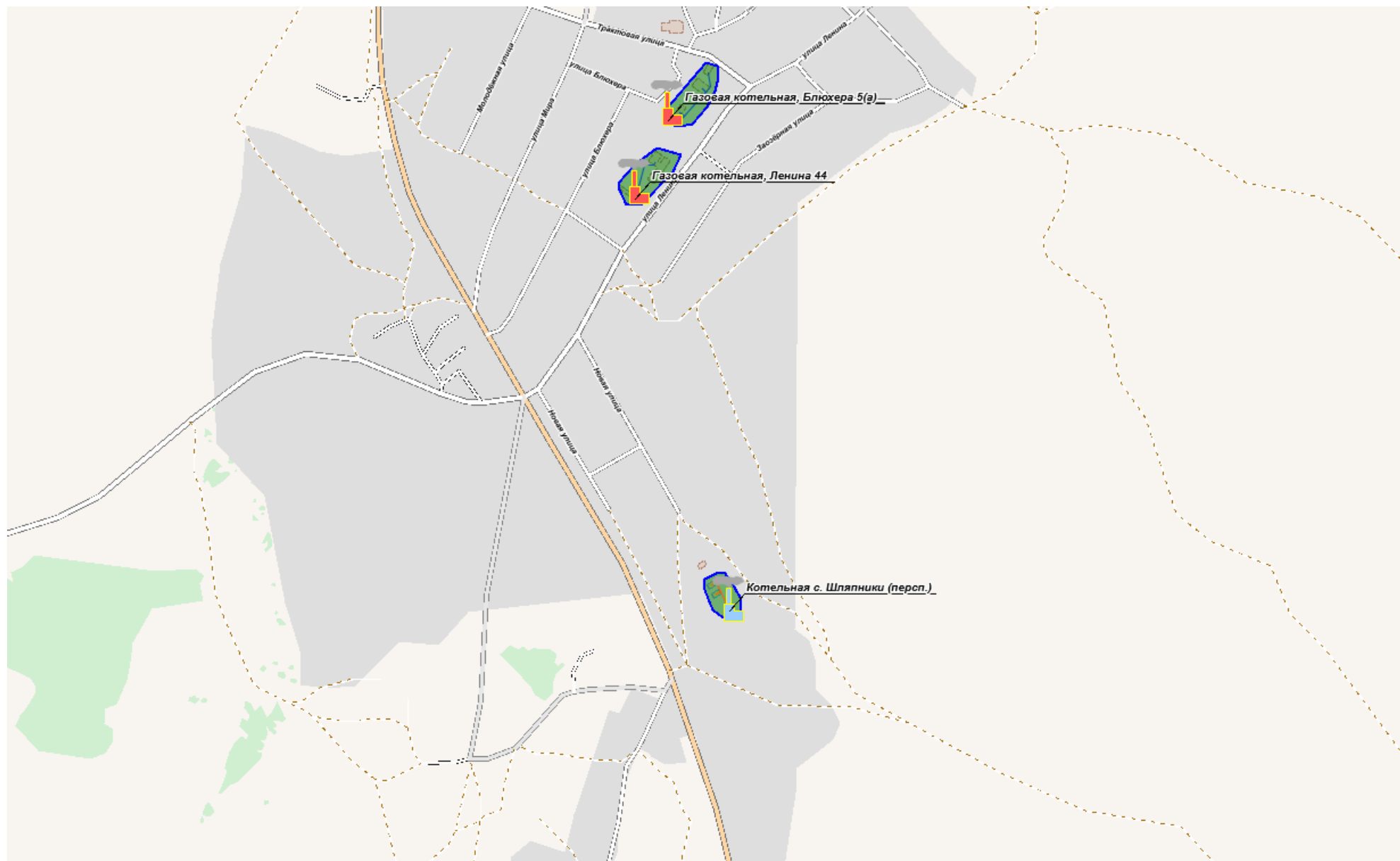


Рисунок 5 - Зоны перспективной застройки с. Шляпники

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Данные о прогнозах приростов объемов потребления тепловой энергии по источникам теплоснабжения представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Общие сведения по приросту объемов потребления тепловой энергии

Наименование технологической зоны	Наименование показателя	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040	За весь период
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,100	0,035	0,000	0,000	0,000	0,135
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	239,716	84,037	0,000	0,000	0,000	323,753
Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,053	0,035	0,000	0,000	0,088
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	126,055	84,037	0,000	0,000	210,092
Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,077	0,000	0,077
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	183,574	0,000	183,574
Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,140	0,059	0,000	0,200
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	336,147	142,203	0,000	478,351
Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,234	0,000	0,234
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	560,246	0,000	560,246
Итого с. Орда:	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,100	0,088	0,175	0,370	0,000	0,733
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	239,716	210,092	420,184	886,023	0,000	1756,016

Наименование технологической зоны	Наименование показателя	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040	За весь период
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого Ординский муниципальный округ:	Прирост нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС	Гкал/ч	0,000	0,223	0,088	0,197	0,472	0,000	0,979
	Прирост годового потребления	Гкал	0,000	534,046	210,092	470,606	1130,104	0,000	2344,848

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на расчетный период, не планируются.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Плотность тепловой нагрузки составляет порядка 12,58 Гкал/ч/км², на расчетный срок составит порядка 11,32 Гкал/ч/км².

2 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Система централизованного теплоснабжения Ординского муниципального округа (далее – Ординский МО) включает в себя источники теплоснабжения, их тепловые сети для транспортировки теплоносителя потребителям до их вводов и точек разграничения по балансовой принадлежности.

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

Теплоснабжающими предприятиями в Ординском МО, 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»).

Муниципальное предприятие Ординского муниципального округа «Теплоплюс» (МП «Теплоплюс») осуществляет производство тепловой энергии, транспортировку тепловой энергии в виде горячей воды и ее последующую продажу потребителям жилищного, социально-культурного секторов и объектам здравоохранения от 9 котельных (с июня 2022 11 котельных), находящихся преимущественно в муниципальной собственности (за исключением котельной с. Орда ул. Ивановка 20(а) частная собственность), выступая для абонентов, подключённых к тепловым сетям источников МП «Теплоплюс» теплоснабжающей организацией, а также по договору технического обслуживания эксплуатирует 5 котельных. В связи с расторжением 31.05.2022 договоров аренды котельных: с. Орда, ул. Ивановка, 21 и с. Малый Ашاپ, ул. Советская, 57 теплоснабжающей организацией в отношении данных источников тепловой энергии вместо ООО «ТГС» стало МП «Теплоплюс».

Общество с ограниченной ответственностью «Теплогазсервис» (ООО «ТГС») на территории с. Орда, с. Карьево, с. Ашاپ и с. Малый Ашاپ осуществляет производство тепловой энергии, ее транспортировку в виде горячей воды и ее последующую продажу потребителям жилищного, социально-культурного секторов и объектам здравоохранения от 2 арендуемых котельных, находящихся в частной собственности ИП Вековшиной Л.В., выступая для абонентов, подключённых к тепловым сетям источников ООО «ТГС»

теплоснабжающей организацией. В связи с расторжением 31.05.2022 договоров аренды котельных: с. Орда, ул. Ивановка, 21 и с. Малый Ашап, ул. Советская, 57 теплоснабжающей организацией в отношении данных источников тепловой энергии вместо ООО «ТГС» стало МП «Теплоплюс».

Общество с ограниченной ответственностью «Уралстройгарант» (ООО «Уралстройгарант» на территории д. Михино и с. Сосновка осуществляет производство тепловой энергии, ее транспортировку в виде горячей воды и ее последующую продажу потребителям социально-культурного сектора и объектам здравоохранения от 2 арендуемых котельных, находящихся в муниципальной собственности, выступая для абонентов, подключённых к тепловым сетям источников ООО «Уралстройгарант» теплоснабжающей организацией.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепло сервис» (ООО «Тепло сервис» на территории с. Медянка осуществляет производство тепловой энергии в виде горячей воды и ее последующую продажу потребителям социально-культурного сектора и здравоохранения от 1 котельной. Помещение котельной находится в муниципальной собственности, оборудование котельной - частная собственность.

- Общество с ограниченной ответственностью «Комхор-П» (ООО «Комхор-П») на территории с. Вторые Ключики осуществляет производство тепловой энергии в виде горячей воды и ее последующую продажу объекту образования.

- Котельная на территории с. Вторые Ключики, ул. Заводская, 13 находится в оперативном управлении Ординского ДК.

Существующие и перспективные зоны действия централизованных источников теплоснабжения изображены на рисунках 6 - 25.

Рисунок 6 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории села Орда

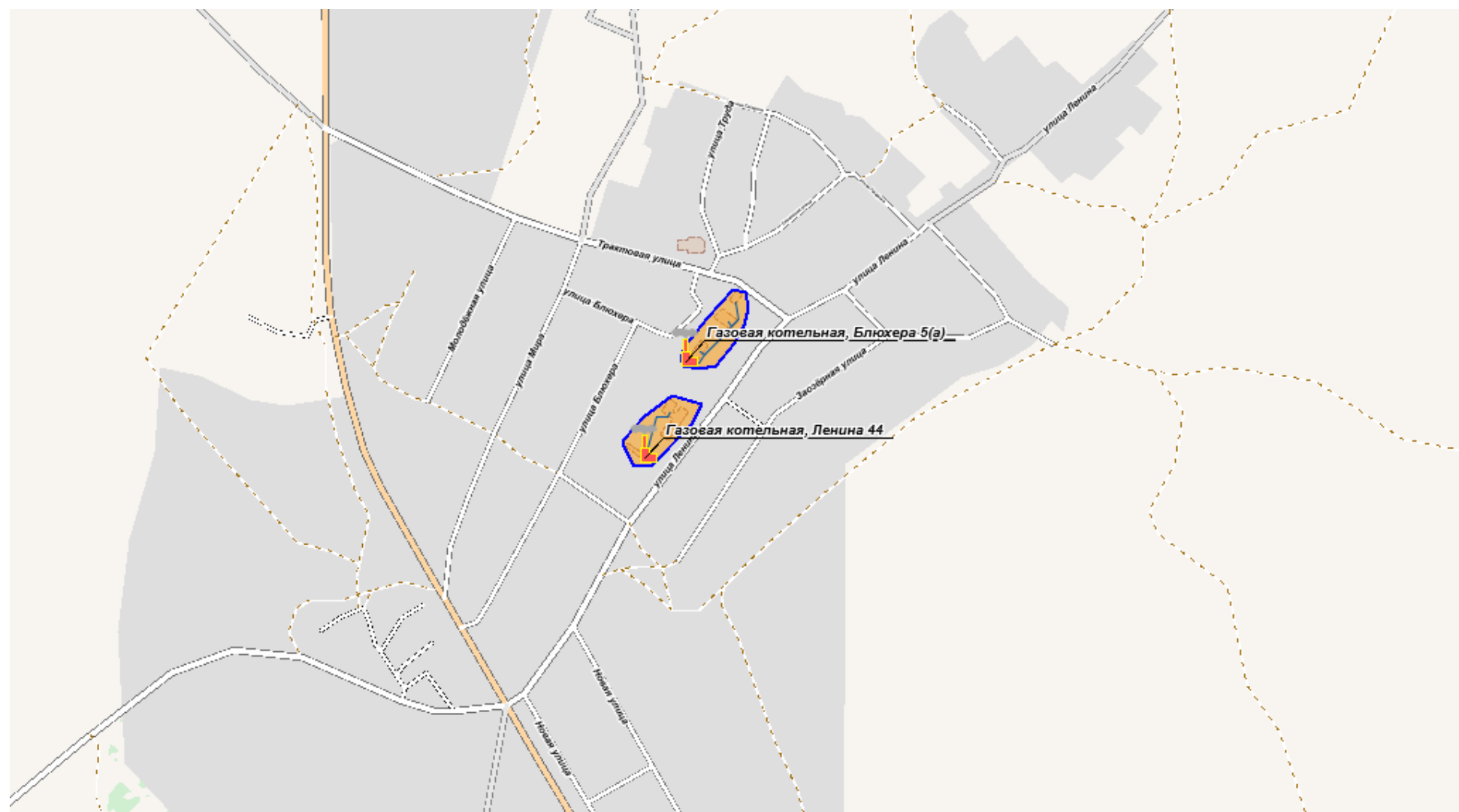


Рисунок 7 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории села Шляпники

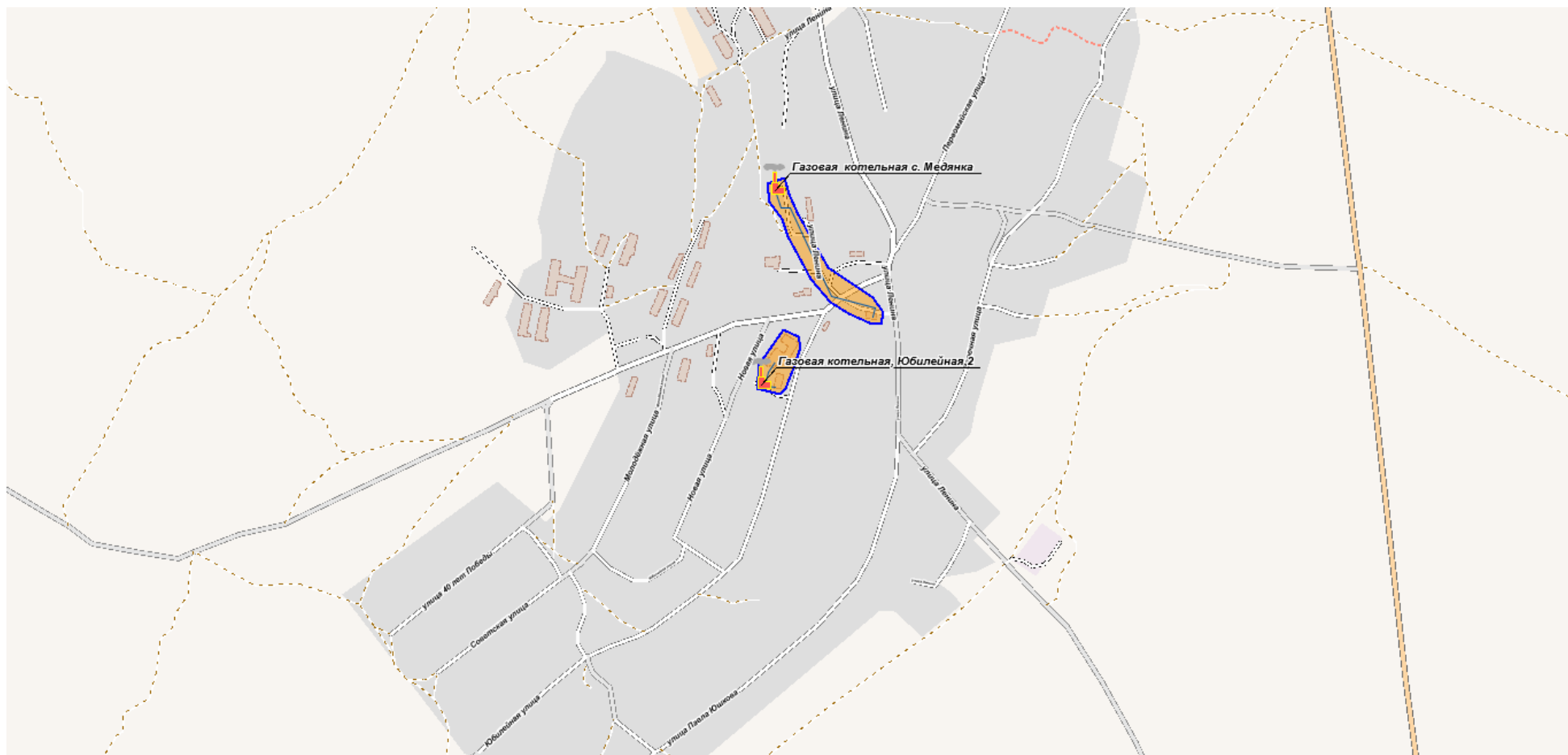


Рисунок 8 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории села Медянка

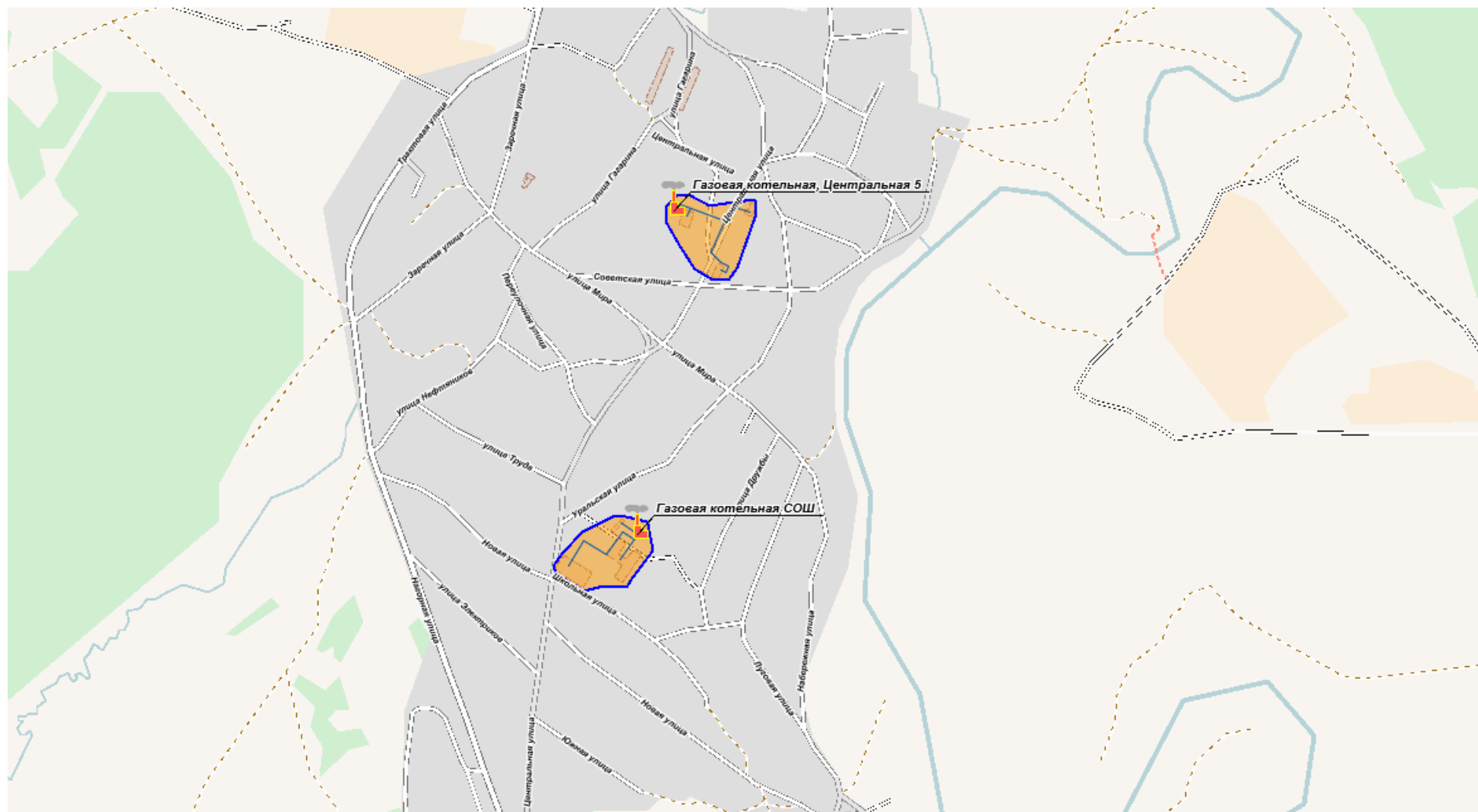


Рисунок 9 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории села Карьево

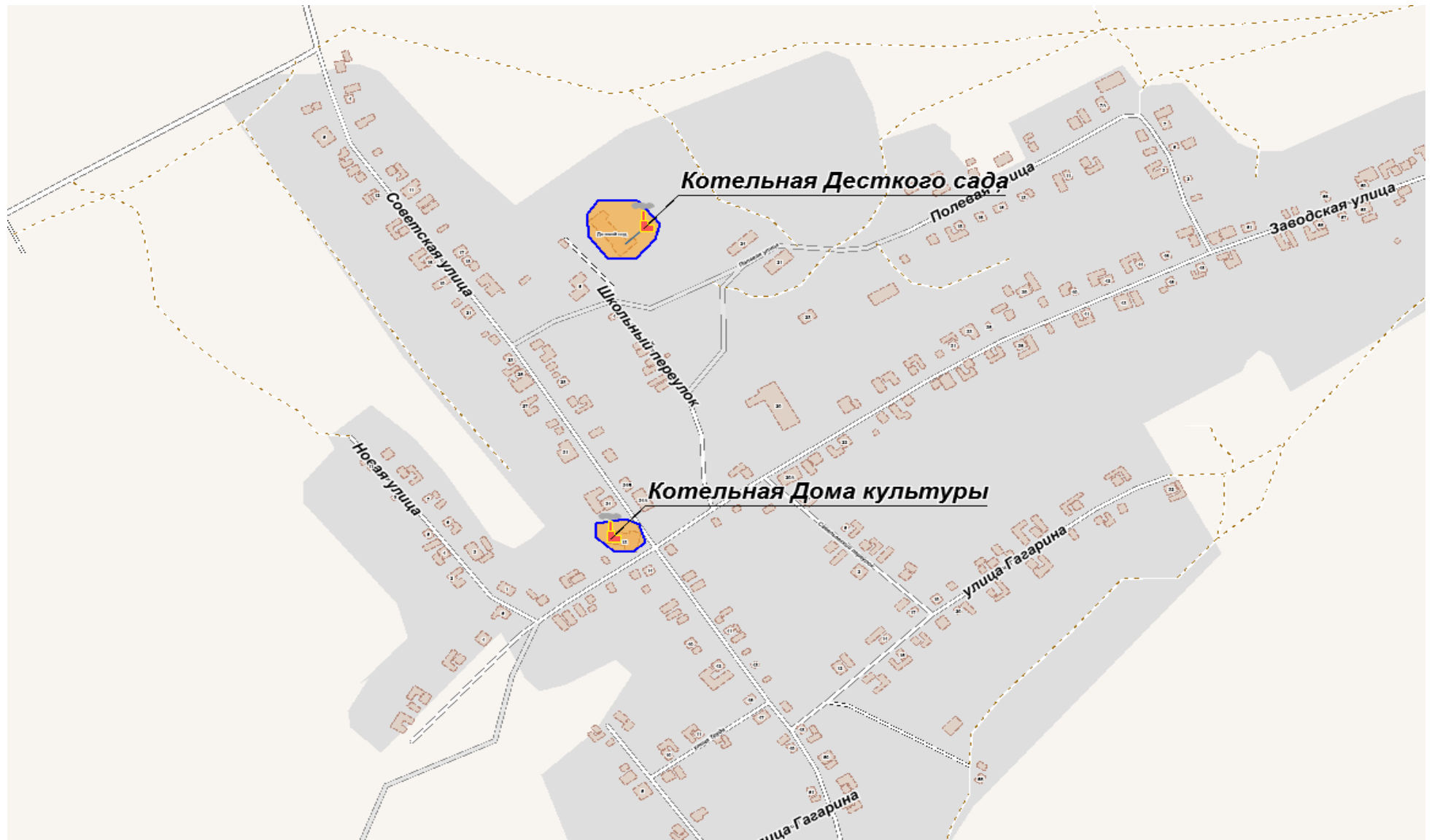


Рисунок 11 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории села Вторые Ключики

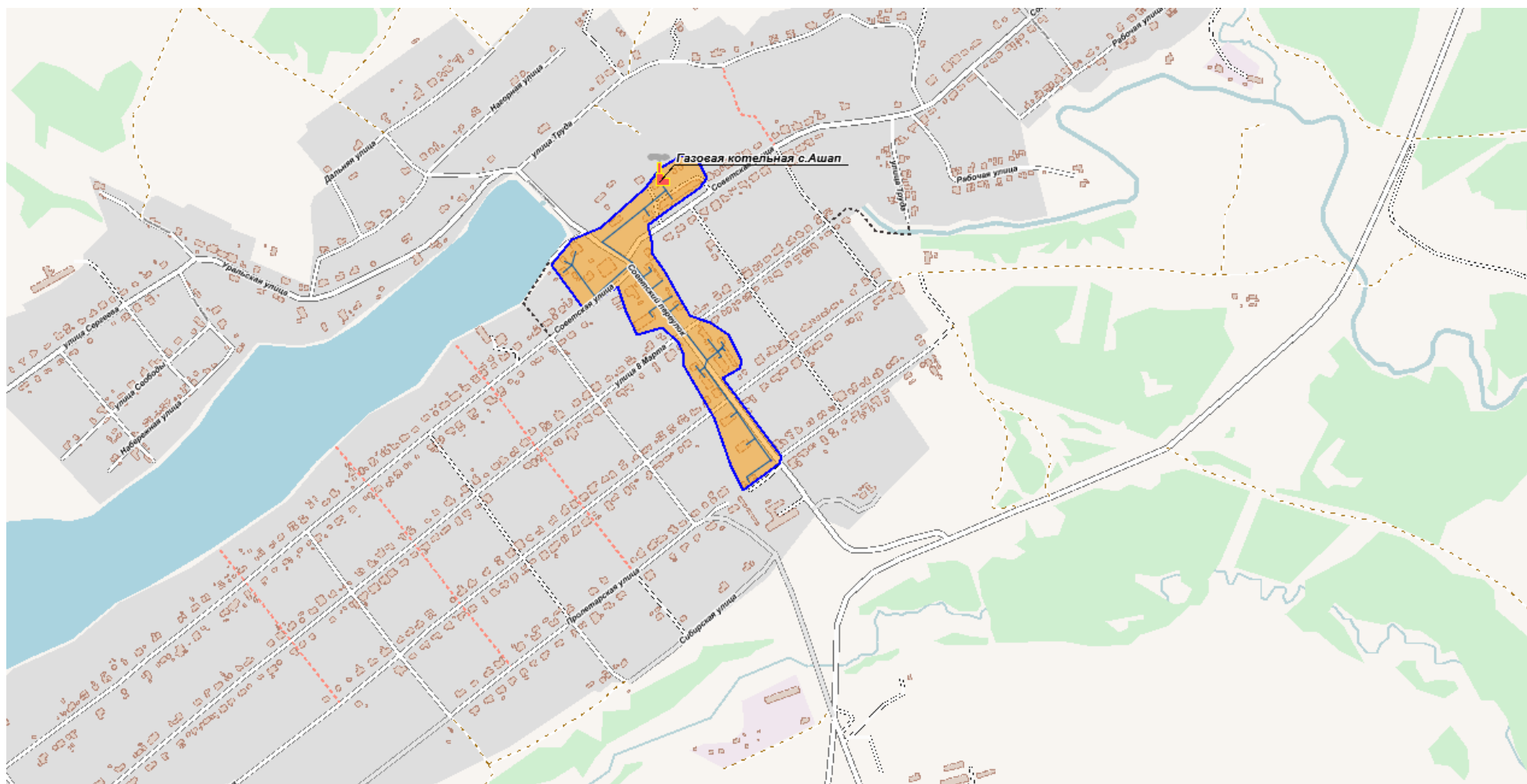


Рисунок 12 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории села Ашап

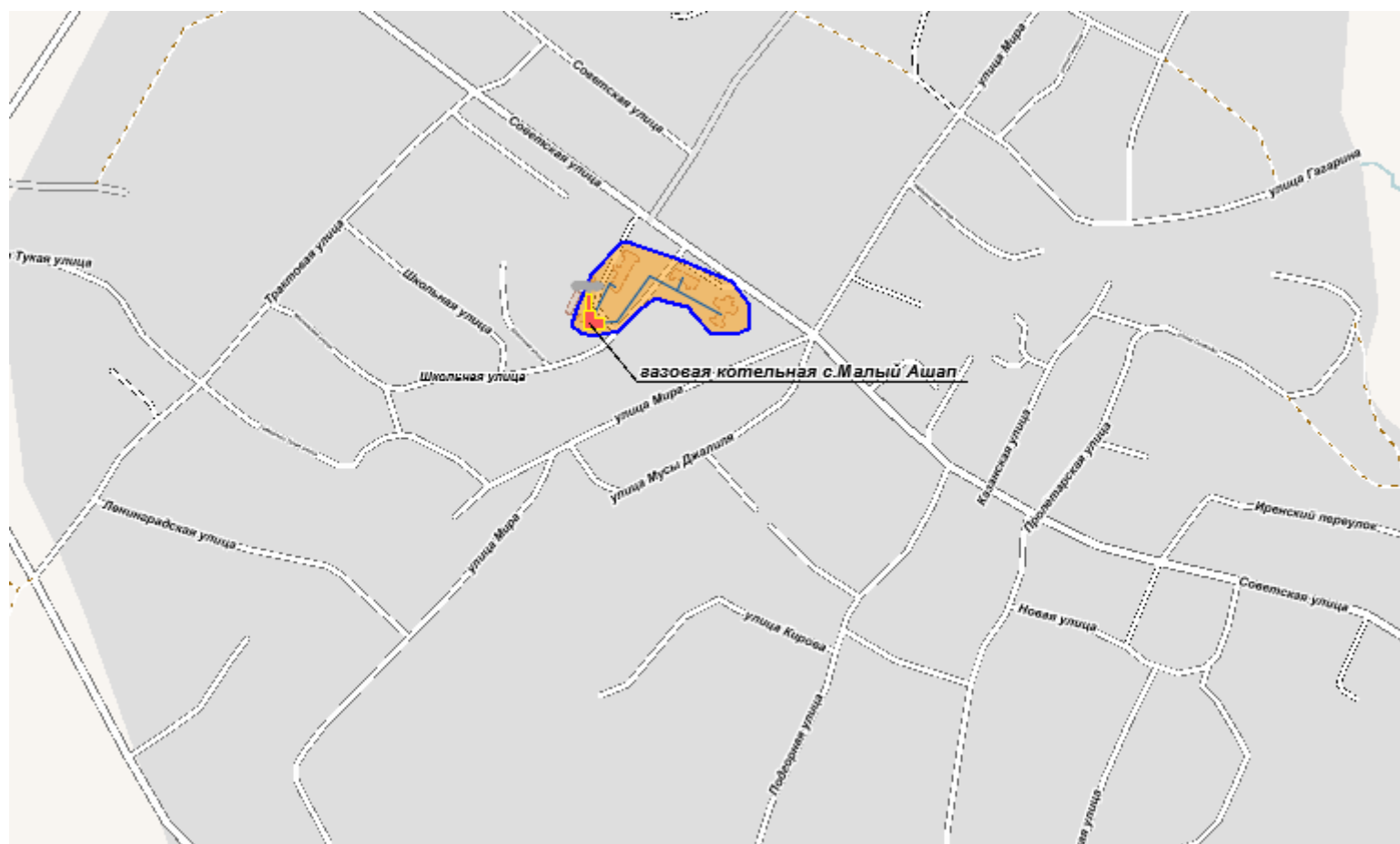


Рисунок 13 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории села Малый Ашар

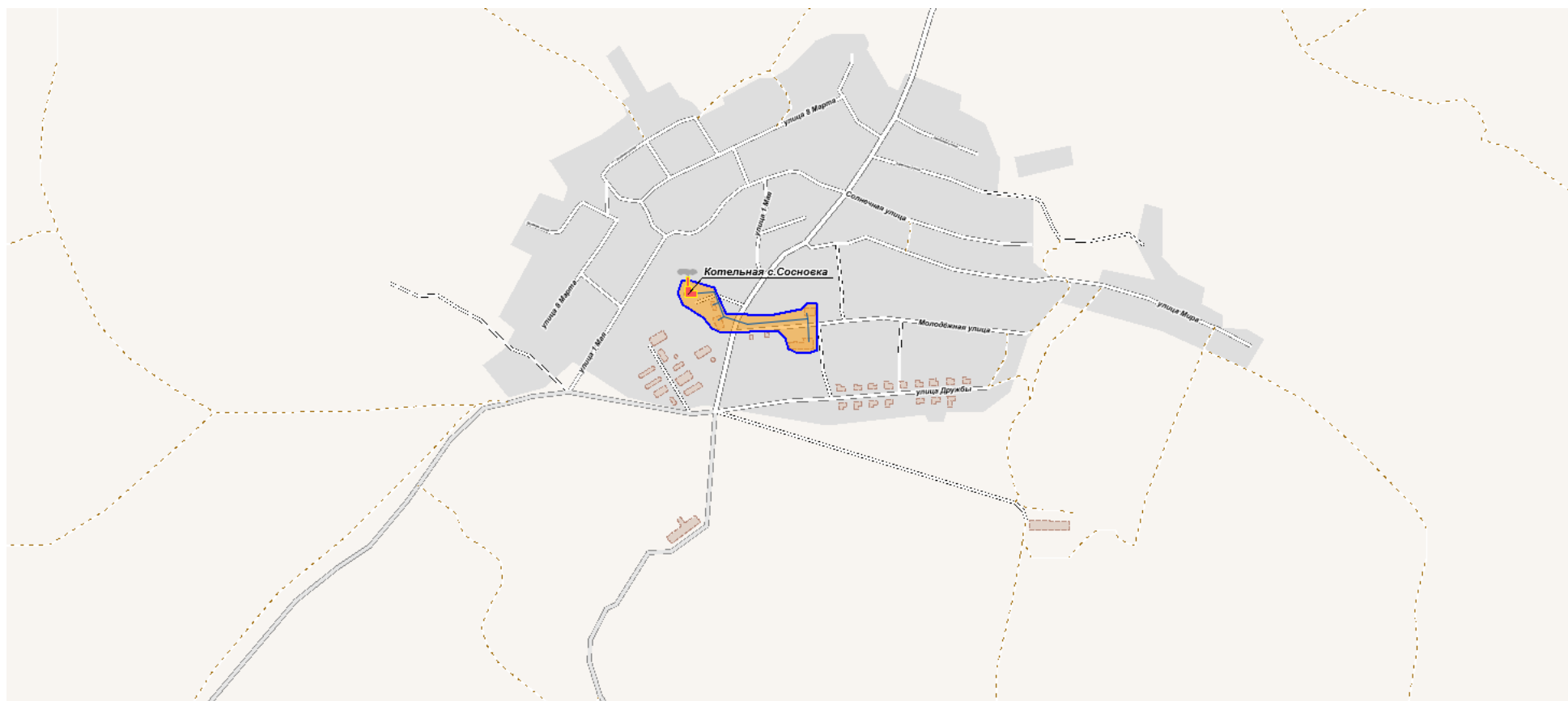


Рисунок 14 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории села Сосновка

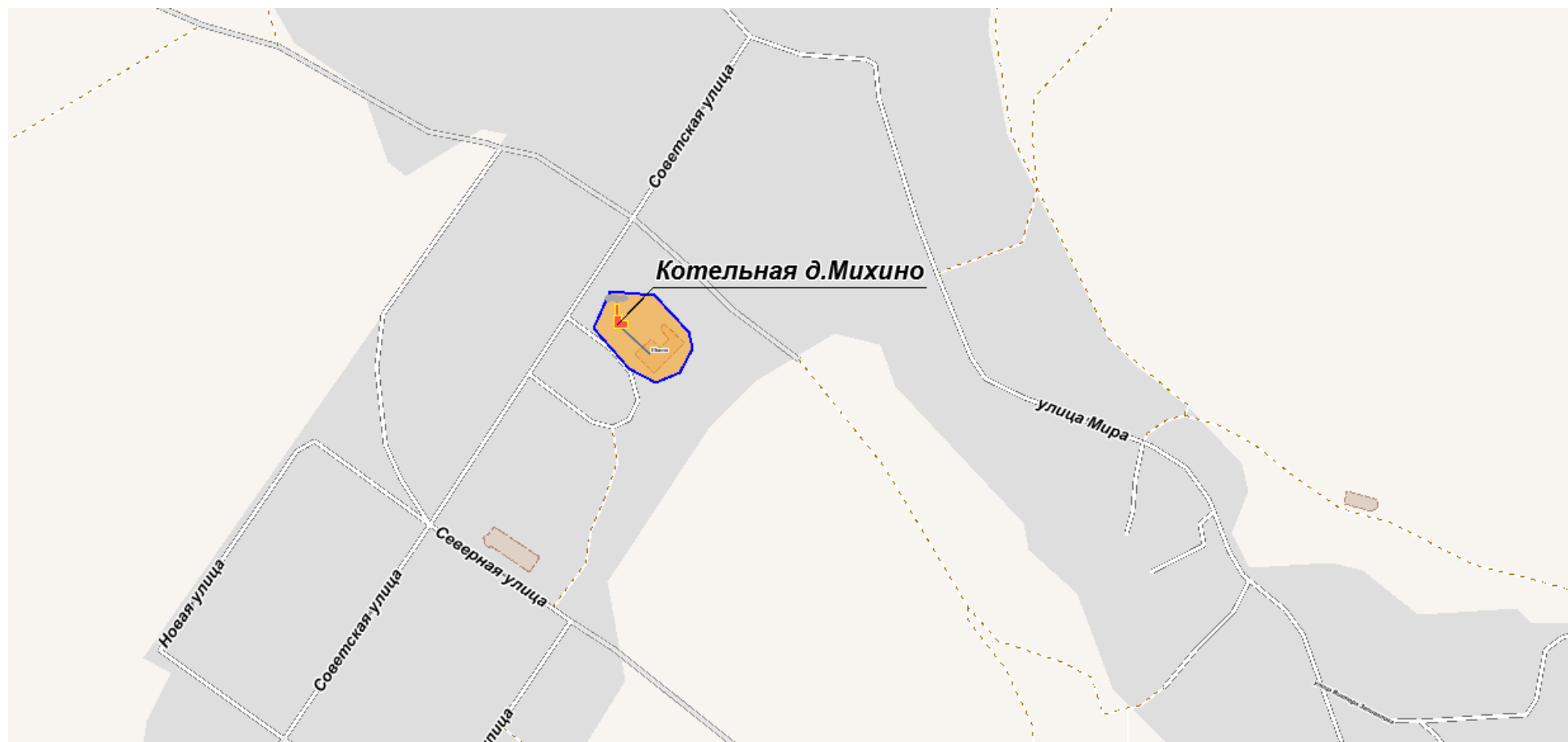


Рисунок 15 – Существующие зоны действия источников теплоснабжения на территории деревни Михино

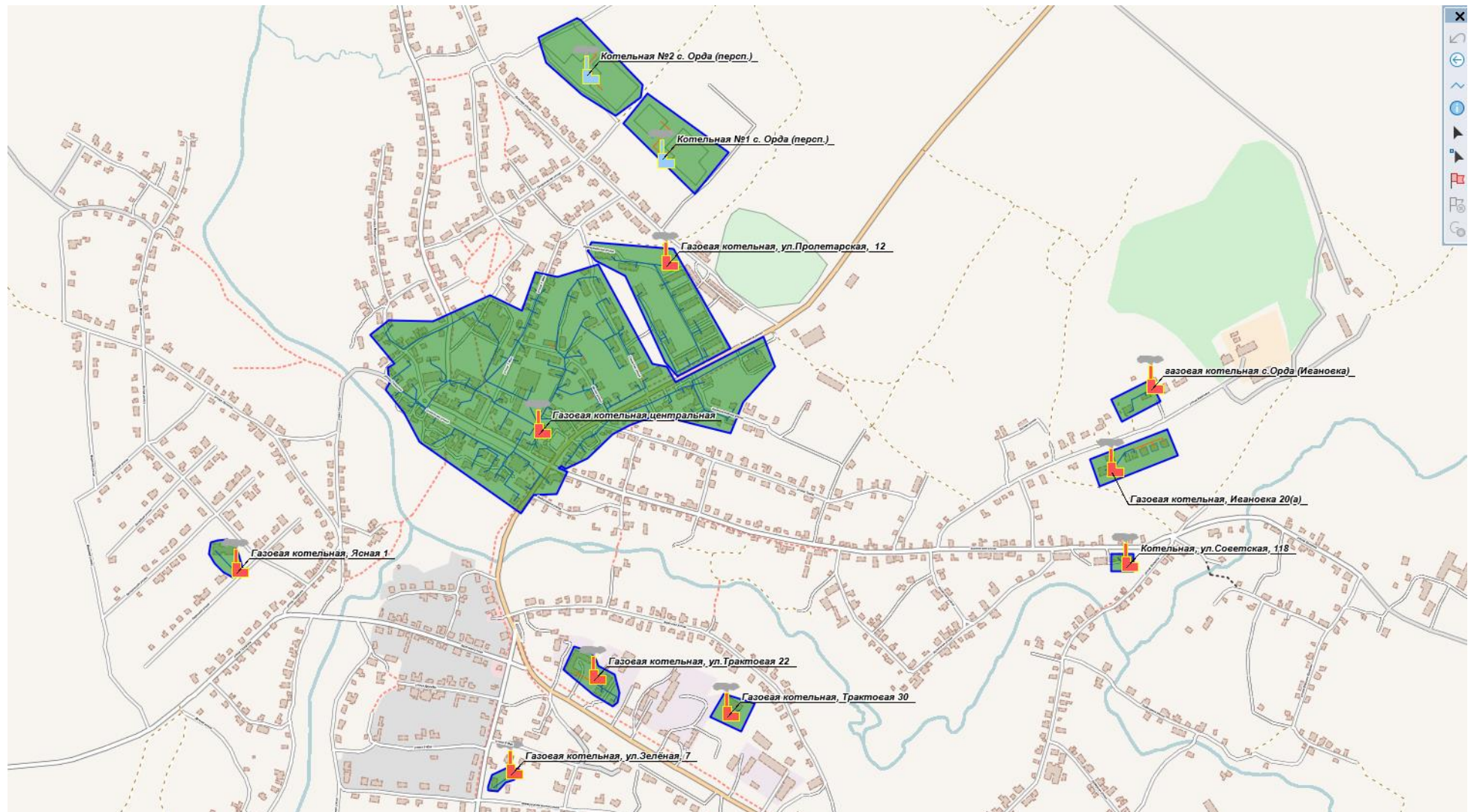


Рисунок 16 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Орда

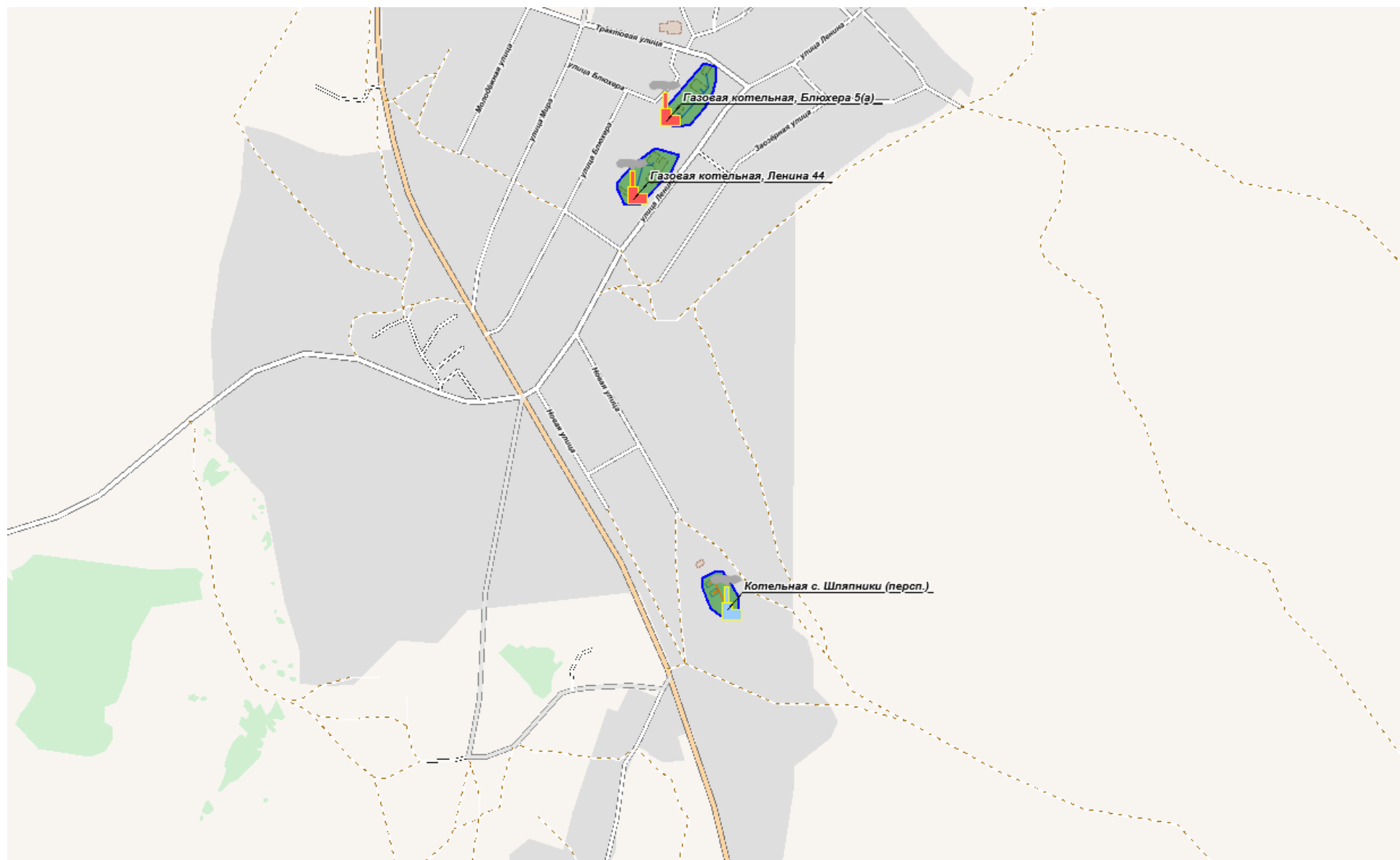


Рисунок 17 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Шляпники

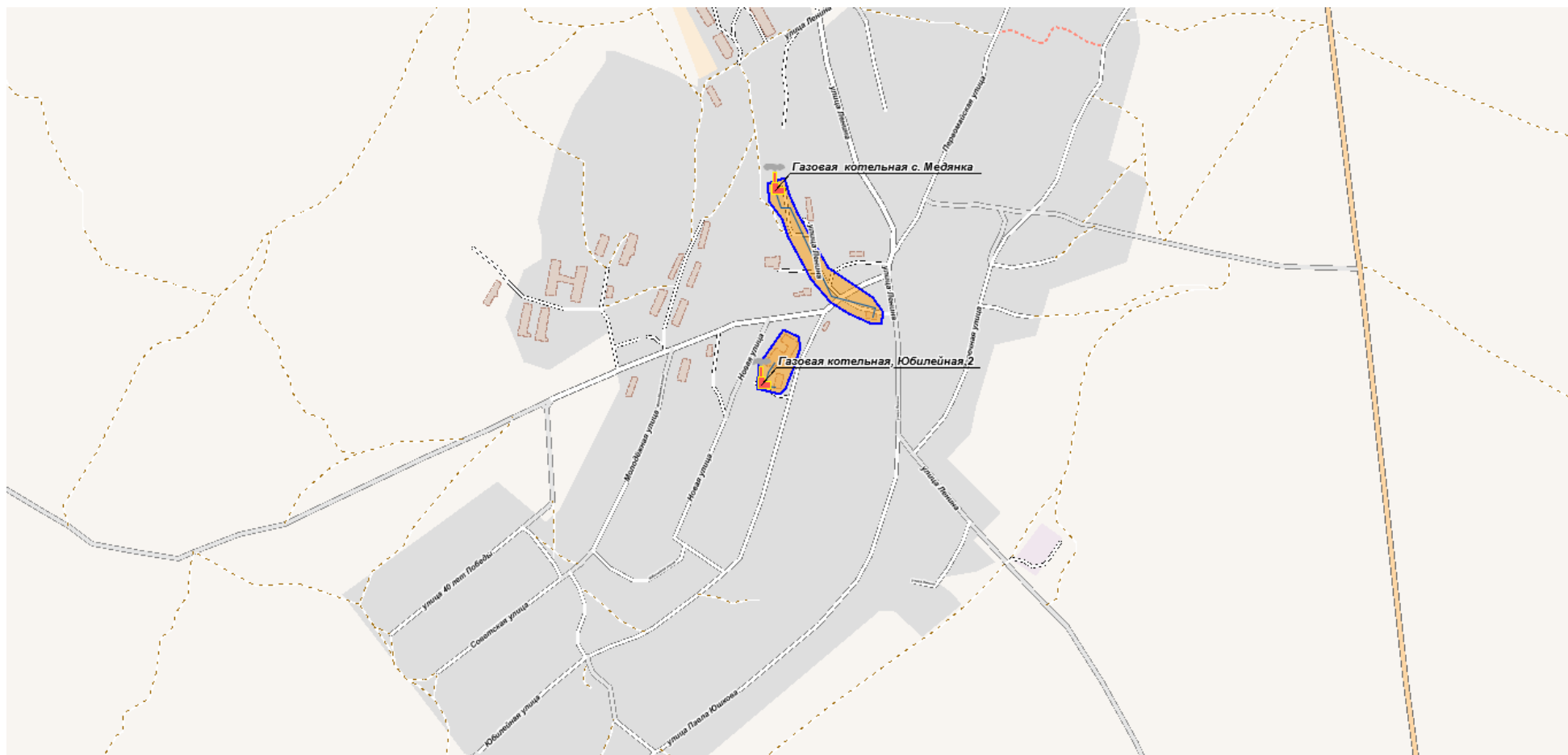


Рисунок 18 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Медянка

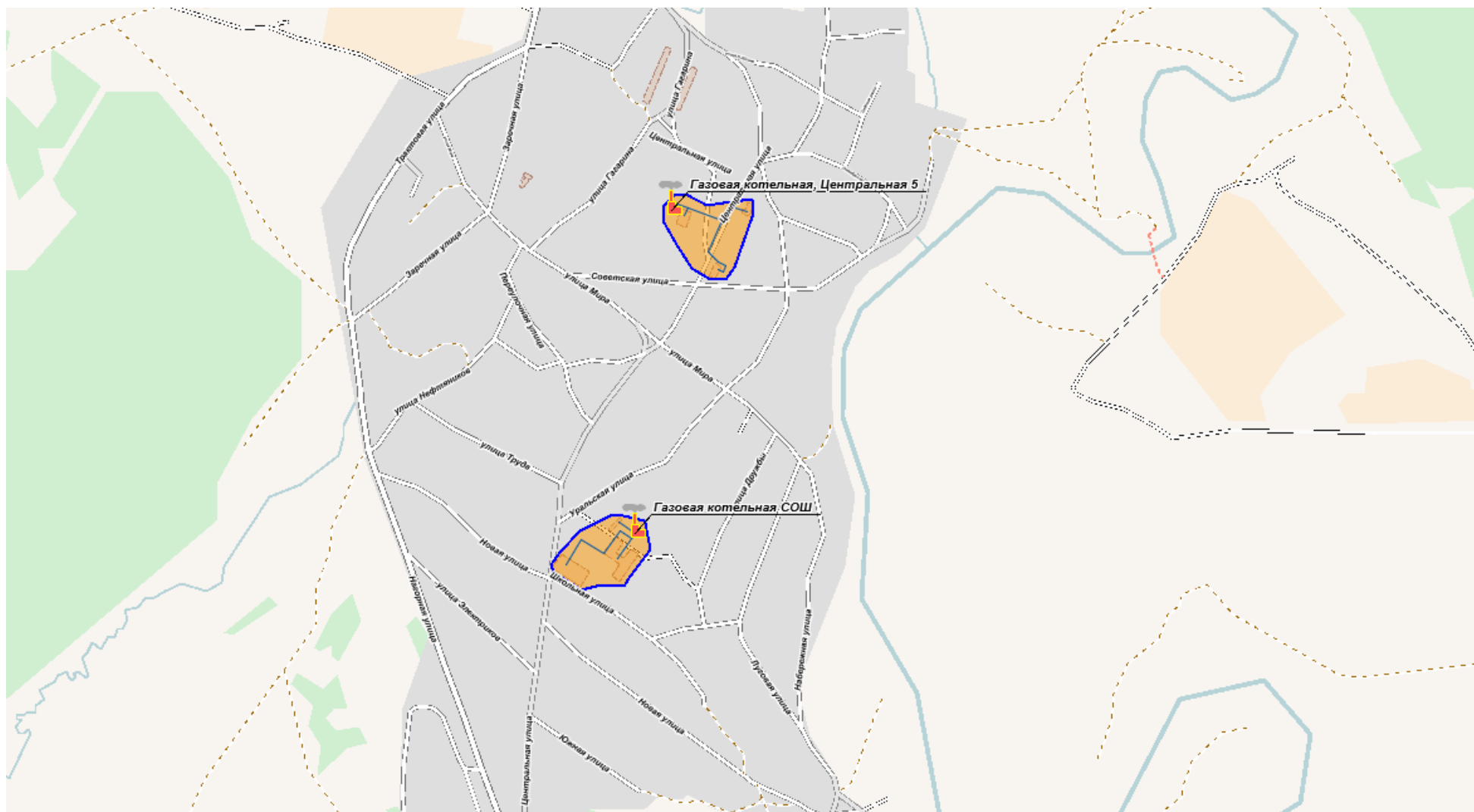


Рисунок 19 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Карьево

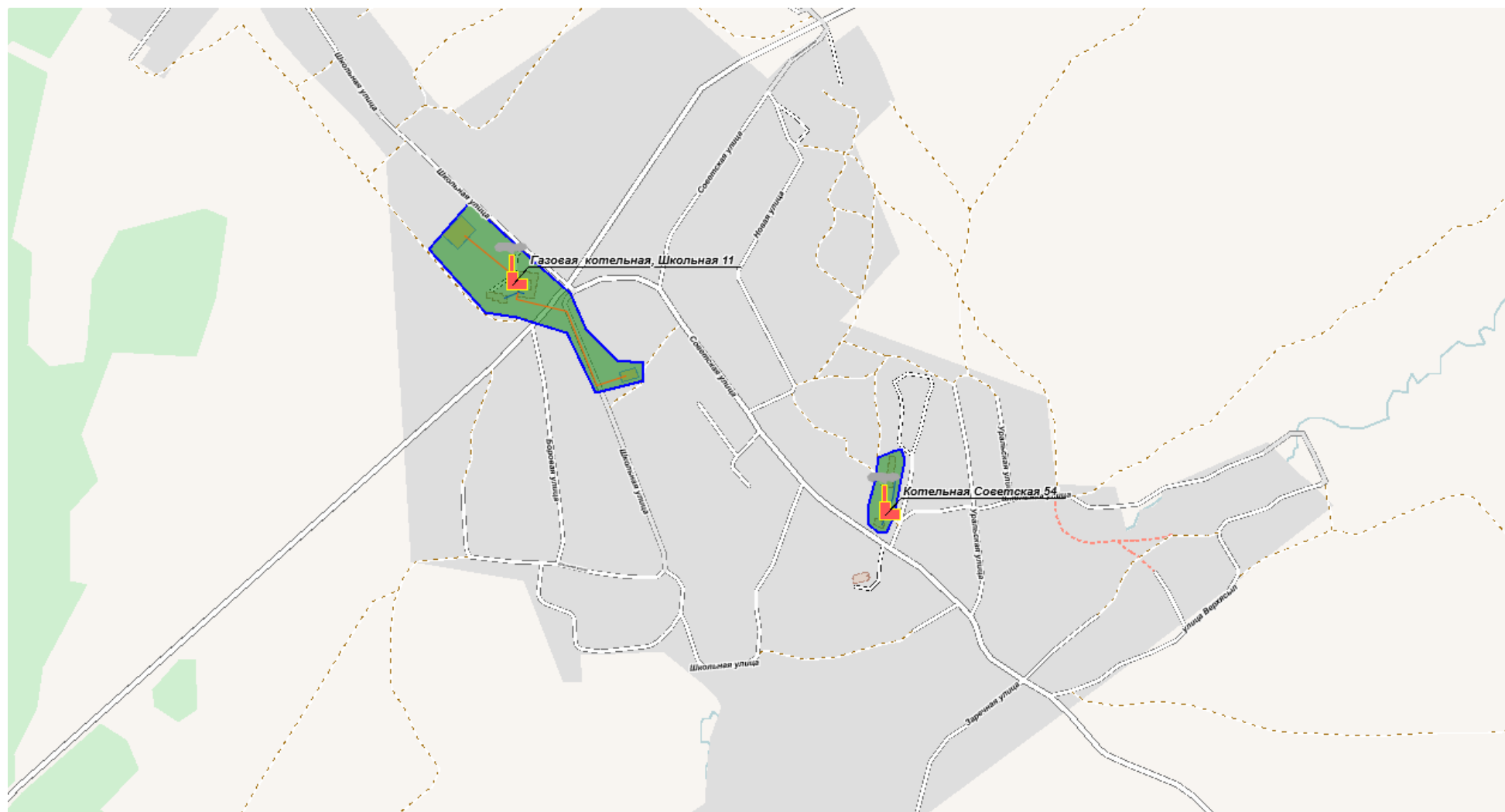


Рисунок 20 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Красный Ясыл

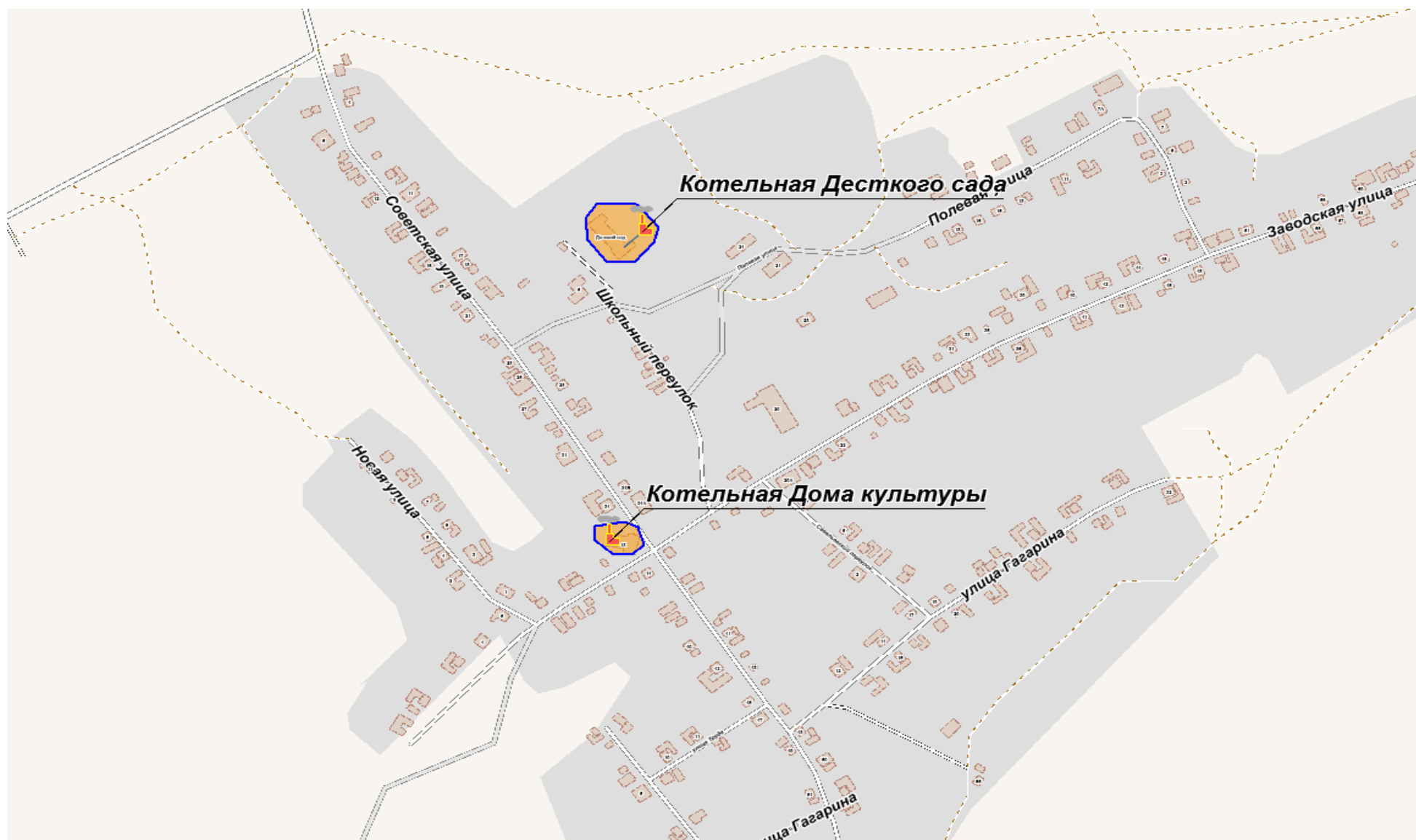


Рисунок 21 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Вторые Ключики

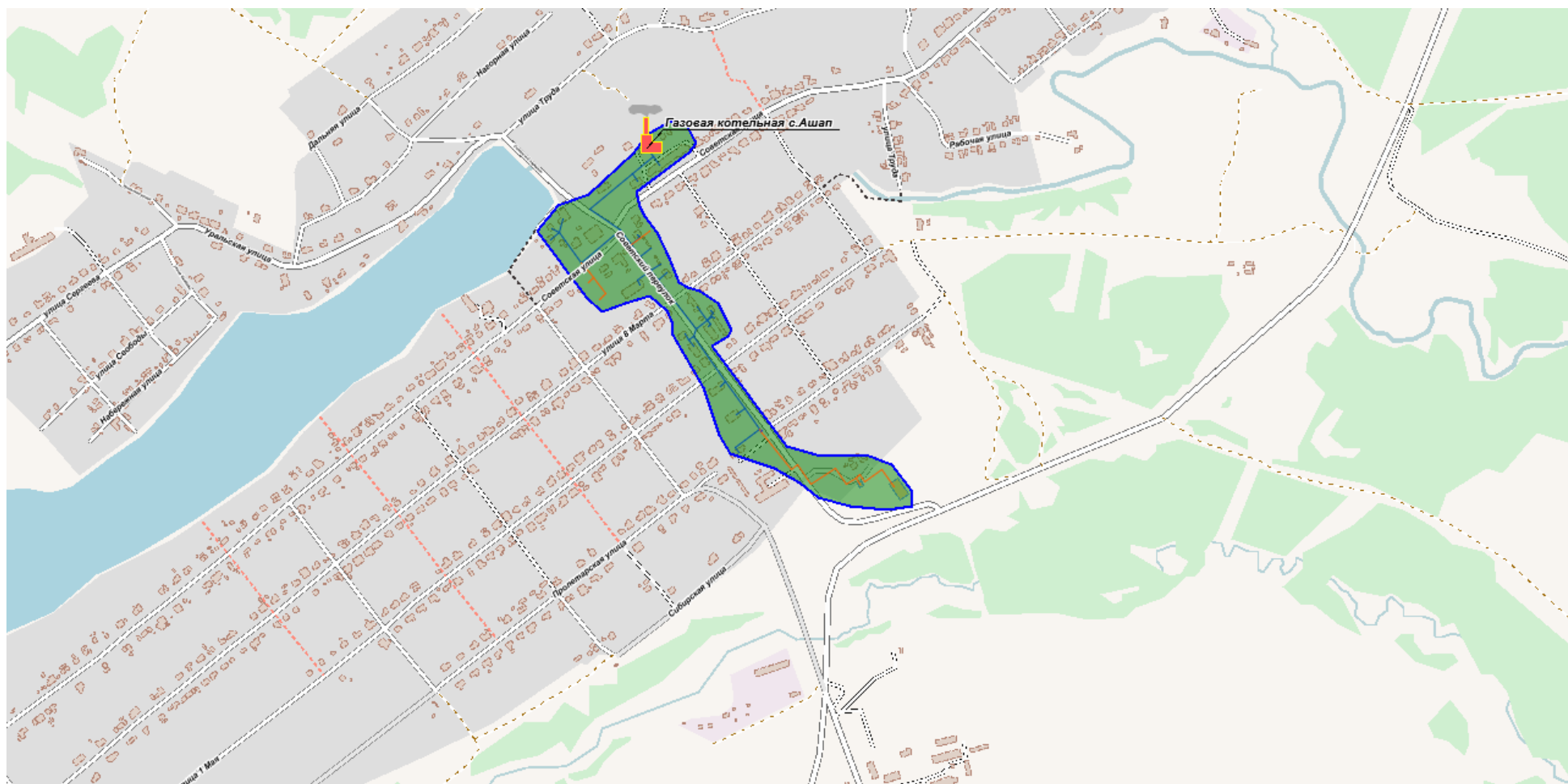


Рисунок 22 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Ашан



Рисунок 23 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Малый Ашан



Рисунок 24 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории села Сосновка

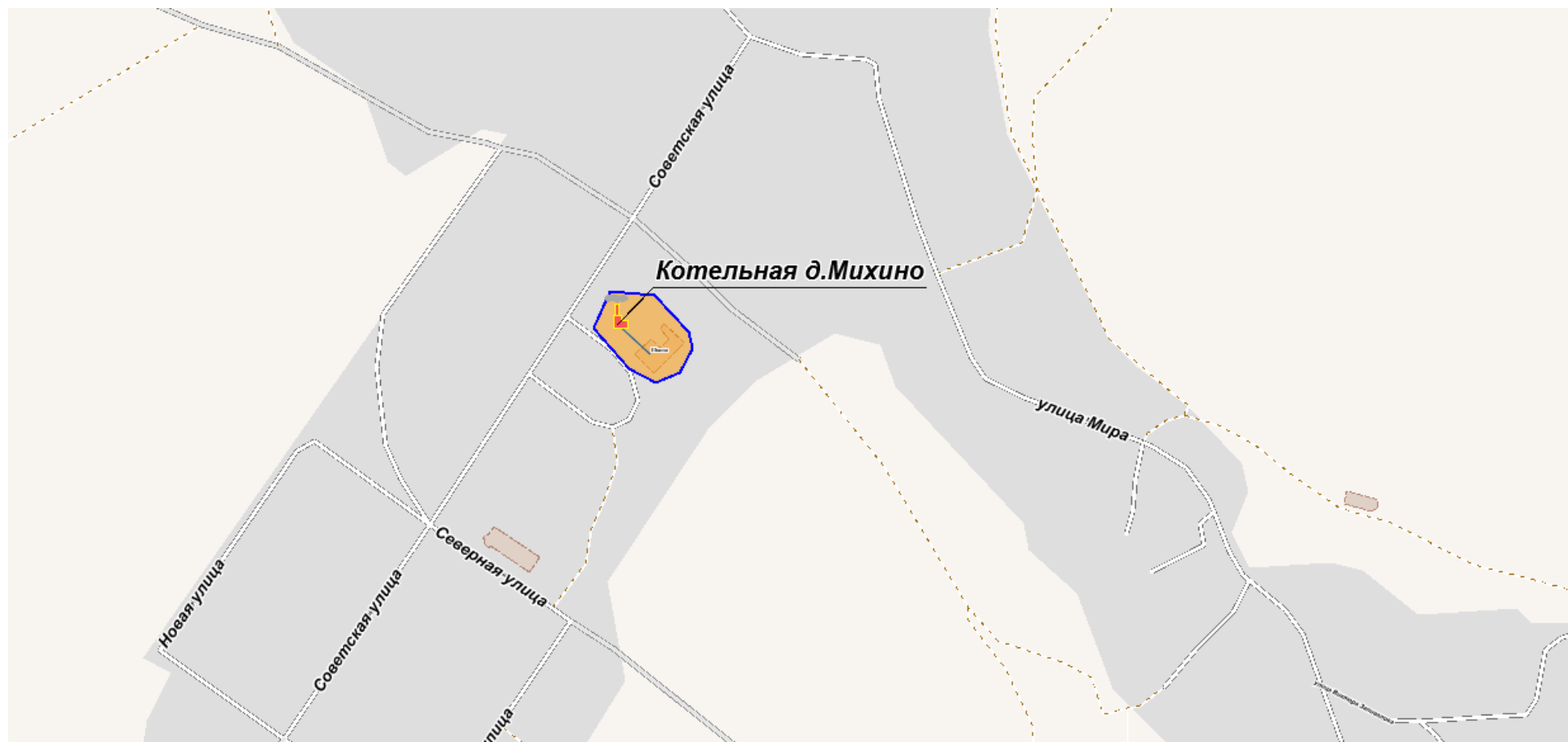


Рисунок 25 - Перспективные зоны действия источников теплоснабжения на территории деревни Мухино

2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения изображены на рисунках в Разделе 1, п. 1.1.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	2021	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210	104,884
		2022	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210	104,9
		2023	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,400	4,610	-0,310	107,2
		2024	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,435	4,645	-0,345	108,0
		2025	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,435	4,645	-0,345	108,0
		2026-2030	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,435	4,645	-0,345	108,0
		2031-2040	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,435	4,645	-0,345	108,0
2	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	2021	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,726
		2022	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,726
		2023	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,726
		2024	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,726
		2025	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,726
		2026-2030	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,726
		2031-2040	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,726
3	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,810
		2022	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,13	0,13	0,08	63,81
		2023	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,13	0,13	0,08	63,81
		2024	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,13	0,13	0,08	63,81
		2025	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,13	0,13	0,08	63,81
		2026-2030	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,13	0,13	0,08	63,81

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2031-2040	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,13	0,13	0,08	63,81
4	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,423
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,423
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,423
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,423
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,423
		2026-2030	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,423
		2031-2040	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,423
6	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	2021	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,071
		2022	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	59,07
		2023	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	59,07
		2024	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	59,07
		2025	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	59,07
		2026-2030	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	59,07
		2031-2040	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	59,07
7	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	2021	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,000
		2022	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2023	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2024	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,133	0,133	-0,053	165,8
		2025	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,168	0,168	-0,088	209,7
		2026-2030	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,168	0,168	-0,088	209,7
		2031-2040	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,168	0,168	-0,088	209,7

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
9	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	2021	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,571
		2022	0,28	0,28	0,28	0,00	0,01	0,25	0,26	0,02	93,57
		2023	0,28	0,28	0,28	0,00	0,01	0,25	0,26	0,02	93,57
		2024	0,28	0,28	0,28	0,00	0,01	0,25	0,26	0,02	93,57
		2025	0,28	0,28	0,28	0,00	0,01	0,25	0,26	0,02	93,57
		2026-2030	0,28	0,28	0,28	0,00	0,01	0,25	0,26	0,02	93,57
		2031-2040	0,28	0,28	0,28	0,00	0,01	0,25	0,26	0,02	93,57
10	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,381
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,381
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,381
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,381
		2025	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,381
		2026-2030	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,381
		2031-2040	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,381
11	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,000
		2022	0,21	0,21	0,21	0,00	0,01	0,20	0,21	0,00	98,00
		2023	0,21	0,21	0,21	0,00	0,01	0,20	0,21	0,00	98,00
		2024	0,21	0,21	0,21	0,00	0,01	0,20	0,21	0,00	98,00
		2025	0,21	0,21	0,21	0,00	0,01	0,20	0,21	0,00	98,00
		2026-2030	0,21	0,21	0,21	0,00	0,01	0,20	0,21	0,00	98,00
		2031-2040	0,21	0,21	0,21	0,00	0,01	0,20	0,21	0,00	98,00
5	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	2021	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,000
		2022	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2023	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2024	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2025	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2026-2030	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,217	0,217	-0,077	154,8
		2031-2040	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,217	0,217	-0,077	154,8
8	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,923
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,923
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,923
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,923
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,923
		2026-2030	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,923
		2031-2040	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,923
11	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	2021	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	0,17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	0,17	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	2021	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180	47,059
		2022	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180	47,1
		2023	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2024	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2025	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2026-2030	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,200	0,200	0,140	58,9
		2031-2040	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,200	0,200	0,140	58,9
13	Котельная с. Карьёво ул. Центральная, 5	2021	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,086	73,529
		2022	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,086	73,529
		2023	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,086	73,529
		2024	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,086	73,529
		2025	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,086	73,529
		2026-2030	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,086	73,529
		2031-2040	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,086	73,529
14	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	2021	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,331
		2022	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,331
		2023	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,331
		2024	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,331
		2025	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,331
		2026-2030	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,331
		2031-2040	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,331
15	Котельная с. Карьёво, ул. Центральная, 26	2021	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,086	72,093
		2022	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,086	72,093
		2023	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,086	72,093
		2024	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,086	72,093
		2025	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,086	72,093
		2026-2030	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,086	72,093

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2031-2040	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,086	72,093
16	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,143
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,143
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,143
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,143
		2025	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,143
		2026-2030	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,143
		2031-2040	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,143
17	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	2021	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2022	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2023	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2024	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2025	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,104	1,104	0,734	57,0
		2026-2030	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,175	1,175	0,663	60,7
		2031-2040	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,175	1,175	0,663	60,7
18	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	2021	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,204
		2022	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,204
		2023	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,204
		2024	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,204
		2025	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,204
		2026-2030	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,204
		2031-2040	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,204
19	Котельная с.	2021	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,407

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Сосновка, ул. Мира, 1а										
		2022	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,407
		2023	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,407
		2024	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,407
		2025	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,407
		2026-2030	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,407
		2031-2040	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,407
21	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	2021	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,000
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,000
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,000
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,000
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,000
		2026-2030	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,000
		2031-2040	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,000
23	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2021	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2023	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д

- 2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов либо в границах городского округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого городского округа, города федерального назначения

Перспективные балансы тепловой мощности в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 5.

Таблица 5 – Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	2021	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210	104,9
		2022	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210	104,9
		2023	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,400	4,610	-0,310	107,2
		2024	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,435	4,645	-0,345	108,0
		2025	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,435	4,645	-0,345	108,0
		2026-2030	5,160	4,719	4,673	0,046	0,210	4,435	4,645	0,074	90,0
		2031-2040	5,160	4,719	4,673	0,046	0,210	4,435	4,645	0,074	90,0
2	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	2021	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2022	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2023	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2024	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2025	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2026-2030	1,370	1,253	1,244	0,009	0,052	0,820	0,872	0,381	63,6
		2031-2040	1,370	1,253	1,244	0,009	0,052	0,820	0,872	0,381	63,6
3	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2025	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2026-2030	0,206	0,188	0,187	0,001	0,004	0,130	0,134	0,054	65,0
		2031-2040	0,206	0,188	0,187	0,001	0,004	0,130	0,134	0,054	65,0
4	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2026- 2030	0,172	0,157	0,157	0,001	0,004	0,070	0,074	0,083	43,0
		2031- 2040	0,172	0,157	0,157	0,001	0,004	0,070	0,074	0,083	43,0
6	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	2021	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2022	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2023	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2024	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2025	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2026- 2030	0,138	0,126	0,125	0,001	0,003	0,080	0,083	0,044	59,9
		2031- 2040	0,138	0,126	0,125	0,001	0,003	0,080	0,083	0,044	59,9
7	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	2021	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2022	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2023	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2024	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,133	0,133	-0,053	165,8
		2025	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,168	0,168	-0,088	209,7
		2026- 2030	0,258	0,236	0,234	0,002	0,000	0,168	0,168	0,068	65,0
		2031- 2040	0,258	0,236	0,234	0,002	0,000	0,168	0,168	0,068	65,0
9	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	2021	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2022	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2023	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2024	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2025	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2026- 2030	0,344	0,315	0,312	0,003	0,012	0,250	0,262	0,053	76,2
		2031- 2040	0,344	0,315	0,312	0,003	0,012	0,250	0,262	0,053	76,2

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2025	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
		2026- 2030	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
		2031- 2040	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
11	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2024	0,210	0,210	0,210	0,002	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2025	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
		2026- 2030	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
		2031- 2040	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
5	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	2021	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2022	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2023	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2024	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2025	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2026- 2030	0,344	0,315	0,312	0,002	0,000	0,217	0,217	0,098	63,0
		2031- 2040	0,344	0,315	0,312	0,002	0,000	0,217	0,217	0,098	63,0
8	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2026- 2030	0,260	0,238	0,236	0,002	0,000	0,200	0,200	0,038	76,9
		2031- 2040	0,260	0,238	0,236	0,002	0,000	0,200	0,200	0,038	76,9
11	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	2021	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031- 2040	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	2021	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180	47,1
		2022	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180	47,1
		2023	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2024	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2025	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2026- 2030	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,200	0,200	0,140	58,9
		2031- 2040	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,200	0,200	0,140	58,9
13	Котельная с. Карьёво ул. Центральная, 5	2021	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2022	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2023	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2024	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2025	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2026- 2030	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2031- 2040	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
14	Газовая	2021	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	2022	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3
		2023	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3
		2024	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2025	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2026- 2030	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2031- 2040	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
15	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	2021	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2022	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2023	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2024	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2025	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2026- 2030	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2031- 2040	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
16	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2025	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2026- 2030	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2031- 2040	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
17	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	2021	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2022	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2023	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2024	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2025	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,104	1,104	0,734	57,0
		2026-	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,175	1,175	0,663	60,7

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2030									
		2031- 2040	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,175	1,175	0,663	60,7
18	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	2021	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2022	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2023	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2024	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2025	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2026- 2030	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,052	0,052	0,465	9,2
		2031- 2040	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,052	0,052	0,465	9,2
19	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	2021	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4
		2022	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4
		2023	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2024	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2025	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2026- 2030	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2031- 2040	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
21	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	2021	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031- 2040	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22	Котельная с. Медянка, ул.	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Ленина, 30 г.	2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2026- 2030	0,260	0,238	0,235	0,003	0,000	0,260	0,260	-0,022	100,0
		2031- 2040	0,260	0,238	0,235	0,003	0,000	0,260	0,260	-0,022	100,0
23	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2021	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	0,189	0,173	0,172	0,001	0,001	0,095	0,096	0,077	50,7
		2031- 2040	0,189	0,173	0,172	0,001	0,001	0,095	0,096	0,077	50,7
24	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025									
		2026- 2030	0,344	0,315	0,313	0,002	0,001	0,200	0,201	0,114	58,4
		2031- 2040	0,344	0,315	0,313	0,002	0,001	0,200	0,201	0,114	58,4
25	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025									
		2026- 2030	0,344	0,315	0,312	0,002	0,001	0,234	0,235	0,080	68,3

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2031- 2040	0,344	0,315	0,312	0,002	0,001	0,234	0,235	0,080	68,3
26	Новая котельная с. Шляпники	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025									
		2026- 2030	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5
		2031- 2040	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5
27	Новая котельная с. Сосновка, ДК	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025									
		2026- 2030	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7
		2031- 2040	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Методика расчета радиусов эффективного теплоснабжения основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителей, затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

Среднечасовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя определяются по формуле:

$$C = Z \times Q \times L \quad (1)$$

где Q – мощность потребления;

L – протяженность тепловой сети от источника до потребителя;

Z – коэффициент пропорциональности, который представляет собой удельные затраты в системе на транспорт тепловой энергии (на единицу протяженности тепловой сети от источника до потребителя и на единицу присоединенной мощности потребителя).

Для расчета зона действия централизованного теплоснабжения рассматриваемого источника тепловой энергии условно разбивается на несколько районов. Для каждого из этих районов рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки (L_i) по формуле:

$$L_i = \sum (Q_{зд} \times L_{зд}) / Q_i \quad (2)$$

где i – номер района;

$L_{зд}$ – расстояние по трассе либо эквивалентное расстояние от каждого здания района до источника тепловой энергии;

$Q_{зд}$ – присоединенная нагрузка здания;

Q_i – суммарная присоединенная нагрузка рассматриваемой зоны, $Q_i = \sum Q_{зд}$.

Присоединенная нагрузка к источнику тепловой энергии:

$$Q = \sum Q_i \quad (3)$$

Средний радиус теплоснабжения по системе определяется по формуле:

$$L_{ср} = \sum (Q_i \times L_i) / Q \quad (4)$$

Определяется годовой отпуск тепла от источника тепловой энергии, $G_{кал}$:

$$A = \sum A_i \quad (5)$$

где A_i – годовой отпуск тепла по каждой зоне нагрузок.

Средняя себестоимость транспорта тепла в зоне действия источника тепловой энергии принимается равной тарифу на транспорт T (руб/Гкал). Годовые затраты на транспорт тепла в зоне действия источника тепловой энергии, руб/год:

$$B = A \times T \quad (6)$$

Среднечасовые затраты на транспорт тепла по зоне источника тепловой энергии, руб/ч:

$$C = B / \text{Ч}, (7)$$

где Ч – число часов работы системы теплоснабжения в год.

Удельные затраты в зоне действия источника тепловой энергии на транспорт тепла рассчитываются по формуле:

$$Z = C / (Q \times L_{\text{ср}}) = B / (Q \times L_{\text{ср}} \times \text{Ч}) (8)$$

Величина Z остается одинаковой для всей зоны действия источника тепловой энергии.

Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника тепловой энергии до выделенных зон, (руб/ч):

$$C_i = Z \times Q_i \times L_i (9)$$

Вычислив C_i и Z , для каждого выделенного района источника тепловой энергии рассчитывается разница в затратах на транспорт тепла с учетом (формула (7)) и без учета (формула (6)) удаленности потребителей от источника.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения источника тепловой энергии сводится к следующим этапам:

1) на электронную схему наносится зона действия источника тепловой энергии и определяется площадь территории, занимаемой тепловыми сетями от данного источника;

2) определяется средняя плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/ч/Га;

3) зона действия источника тепловой энергии условно разбивается на районы (зоны нагрузок);

4) для каждого района определяется подключенная тепловая нагрузка Q_i , Гкал/ч и расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки L_i , км;

5) определяется средний радиус теплоснабжения $L_{\text{ср}}$, км;

6) определяются удельные затраты в зоне действия источника тепловой энергии на транспорт тепла Z , руб;

7) определяются среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника тепловой энергии до выделенных зон C_i , руб/ч;

8) определяются годовые затраты на транспорт тепла по каждой зоне с учетом расстояния до источника B_i , млн. руб;

9) определяются годовые затраты на транспорт тепла по каждой зоне без учета расстояния до источника B_i , млн. руб;

10) для каждой выделенной зоны нагрузок источника тепловой энергии рассчитывается разница в затратах на транспорт тепла с учетом и без учета удаленности потребителей от источника;

11) определяется радиус эффективного теплоснабжения.

В соответствии с вышеуказанной методикой определены радиусы эффективного теплоснабжения для существующих систем теплоснабжения, результаты расчетов представлены в таблице 6 и рисунке 26.

Таблица 6 - Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

Расчётная нагрузка потребителя	Доля потеря	Температура подающего трубопровода	Температура обратного трубопровода	Расход теплоносителя	Диаметр	Выбранный Ду	фактическая скорость	Нормы тепловых потерь для бесканальной прокладки	Нормы тепловых потерь для надземной прокладки	Нагрузка / Отпуск	Годовые потери	Радиус (длина) бесканальная прокладка	Радиус (длина) надземная прокладка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Гкал/ч	%	°С	°С	т/ч	мм	мм	м/с	ккал/ (ч×м)	ккал/ (ч×м)	Гкал/ год	Гкал/ год	м	м
0,01	5,0%	95	70	0,4	15	25	0,23	21,82	24,22	29,3	1,54	11	10
0,02	5,0%	95	70	0,8	22	32	0,28	23,82	26,00	58,5	3,08	21	19
0,03	5,0%	95	70	1,2	27	32	0,41	23,82	26,00	87,8	4,62	31	29
0,04	5,0%	95	70	1,6	31	40	0,35	25,82	27,78	117,1	6,16	39	36
0,05	5,0%	95	70	2	34	40	0,44	25,82	27,78	146,4	7,70	48	45
0,1	5,0%	95	70	4	49	50	0,57	28,82	31,78	292,7	15,41	87	79
0,2	5,0%	95	70	8	69	65	0,67	33,35	36,56	585,5	30,81	150	137
0,3	5,0%	95	70	12	84	100	0,42	40,11	42,11	878,2	46,22	187	178
0,4	5,0%	95	70	16	97	100	0,57	40,11	42,11	1170,9	61,63	249	237
0,5	5,0%	95	70	20	109	125	0,45	45,88	47,67	1463,7	77,04	272	262
0,6	5,0%	95	70	24	119	125	0,54	45,88	47,67	1756,4	92,44	327	314
0,7	5,0%	95	70	28	128	150	0,44	51,88	52,45	2049,1	107,85	337	333
0,8	5,0%	95	70	32	137	150	0,50	51,88	52,45	2341,9	123,26	385	381
0,9	5,0%	95	70	36	146	150	0,57	51,88	52,45	2634,6	138,66	433	429
1	5,0%	95	70	40	154	200	0,35	62,70	62,78	2927,4	154,07	398	398
1,1	5,0%	95	70	44	161	200	0,39	62,70	62,78	3220,1	169,48	438	438
1,2	5,0%	95	70	48	168	200	0,42	62,70	62,78	3512,8	184,89	478	477
1,3	5,0%	95	70	52	175	200	0,46	62,70	62,78	3805,6	200,29	518	517
1,4	5,0%	95	70	56	182	200	0,50	62,70	62,78	4098,3	215,70	558	557
1,5	5,0%	95	70	60	188	200	0,53	62,70	62,78	4391,0	231,11	598	597
1,6	5,0%	95	70	64	194	200	0,57	62,70	62,78	4683,8	246,51	637	637
1,7	5,0%	95	70	68	200	200	0,60	62,70	62,78	4976,5	261,92	677	676
1,8	5,0%	95	70	72	206	200	0,64	62,70	62,78	5269,2	277,33	717	716
1,9	5,0%	95	70	76	212	250	0,43	76,17	72,34	5562,0	292,74	623	656
2	5,0%	95	70	80	217	250	0,45	76,17	72,34	5854,7	308,14	656	691

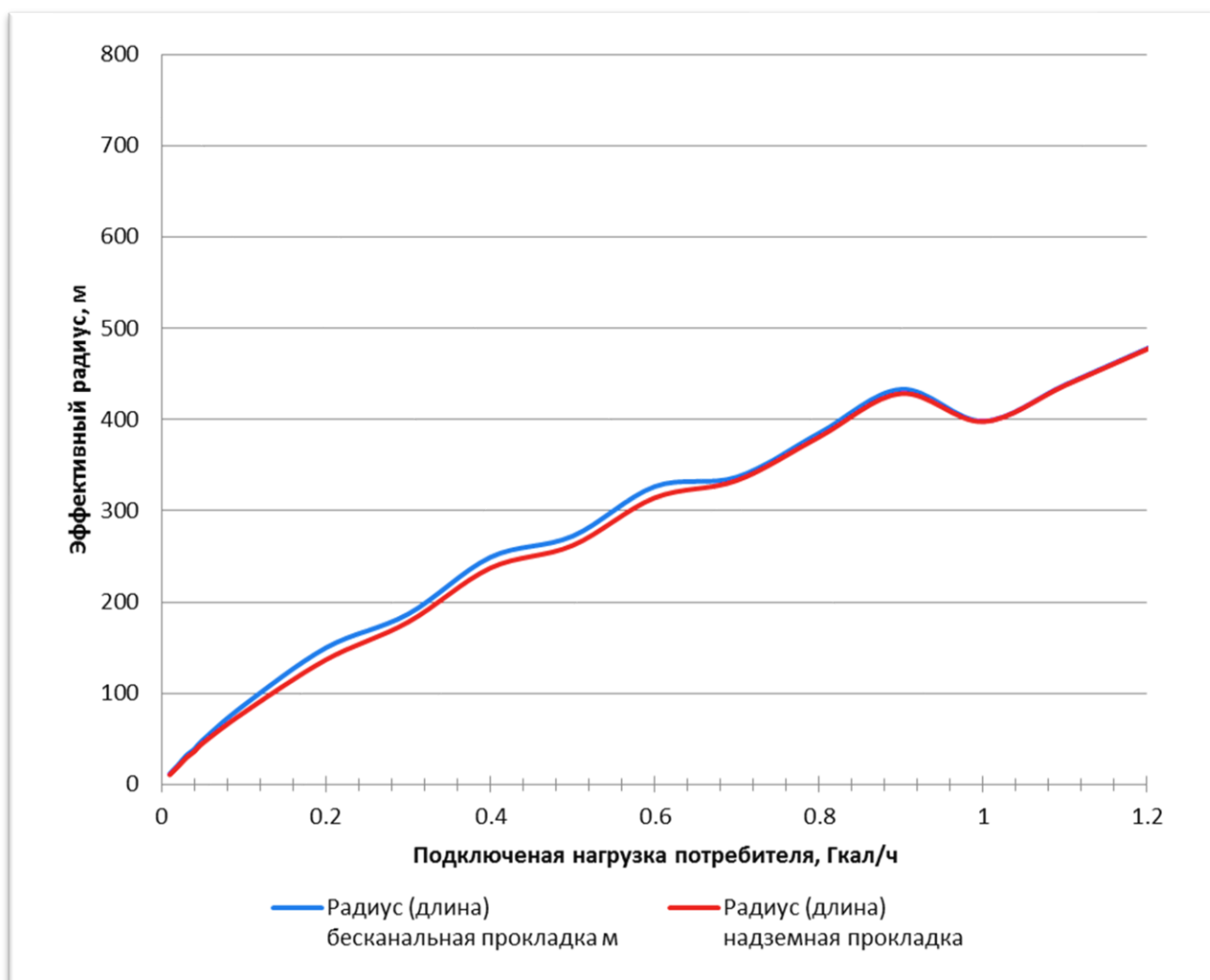


Рисунок 26 - Радиус эффективного теплоснабжения источников теплоснабжения

2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника тепловой энергии представлены в таблице 5.

2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Указанные сведения представлены в таблице 5.

2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Указанные сведения представлены в таблице 5.

2.9 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии

Указанные сведения представлены в таблице 5.

2.10 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Указанные сведения представлены в таблице 5.

2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

Указанные сведения представлены в таблице 5.

2.12 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Указанные сведения представлены в таблице 5.

2.13 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Указанные сведения представлены в таблице 5.

3 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Расходы сетевой воды от теплоисточников и воды для подпитки тепловой сети приведены в таблице 7.

Таблица 7 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя

Зона действия источника тепловой энергии: Центральная котельная, с. Орда, ул. Тракторная, 13	Размерность	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15
Средневзвешенный срок службы	лет	24	24	24	24	24	24	24
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15
Потери располагаемой производительности	%							
Собственные нужды	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Ед.	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м3	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/час	12	12	12	12	12	12	12
Доля резерва	%							
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
- нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	4060	4060	4060	4060	4060	4060	4060
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	890	890	890	890	890	890	890
- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой энергии: с. Ашап,	Размерность	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040

Зона действия источника тепловой энергии: Центральная котельная, с. Орда, ул. Трактовая, 13	Размерность	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ул. Советская, 82/2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	15	15	15	15	15	15	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Ед.	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м3	6	6	6	6	6	6	6
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тонн/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/час	+	+	+	+	+	+	+
Доля резерва	%	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
- нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	-
- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой энергии: с. Карьево, ул. Центральная, 26	Размерность	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Средневзвешенный срок службы	лет	15	15	15	15	15	15	15
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-

Зона действия источника тепловой энергии: Центральная котельная, с. Орда, ул. Тракторная, 13	Размерность	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Собственные нужды	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Ед.	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м3	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	45	45	45	45	45	45	45
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	тыс. т/год	0,00036	0,00036	0,00036	0,00036	0,00036	0,00036	0,00036
- нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,00036	0,00036	0,00036	0,00036	0,00036	0,00036	0,00036
- сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	-
- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	-	-	-	-	-	-	-

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Аварийный режим работы системы теплоснабжения определяется в соответствии с п.6.16÷6.17 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, по которым рассчитываются водоподготовительные установки при проектировании тепловых сетей.

В соответствии с пунктом 6.16 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».

Для открытых систем теплоснабжения, а также при отдельных тепловых сетях на горячее водоснабжение с целью выравнивания суточного графика расхода воды (производительности ВПУ) на источниках теплоты должны предусматриваться баки-аккумуляторы химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды по СанПиН 2.1.4.2496.

Расчетная вместимость баков-аккумуляторов должна быть равной десятикратной величине среднечасового расхода воды на горячее водоснабжение. Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии, а вода в них - от аэрации, при этом должно предусматриваться непрерывное обновление воды в баках.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Данные о подпитке тепловой сети в эксплуатационном и аварийном режиме представлены в таблице 7.

4 Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Ординского МО

4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения Ординского МО

Развитие системы теплоснабжения Ординского МО включает в себя следующие варианты развития:

Вариант 1.

В таблице 8 представлен перечень мероприятий и сроки реализации

Таблица 8 – Перечень мероприятий и сроки реализации 1 варианта развития системы теплоснабжения Ординского МО

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплюс»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
001.01.01.001	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Тракторная, 13 с увеличением установленной мощности до 6 МВт	2023-2030
001.01.01.002	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Пролетарская, 12 с увеличением установленной мощности до 1,6 МВт	2023-2030
001.01.01.003	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Советская, 118 с установленной мощностью 240 кВт	2023-2030
001.01.01.004	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Зеленая, 7 с установленной мощностью 200 кВт	2023-2030
001.01.01.005	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 22 с установленной мощностью 400 кВт	2023-2030
001.01.01.006	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 30 с установленной мощностью 160 кВт	2023-2030
001.01.01.007	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а с увеличением установленной мощности до 600 кВт	2022-2025
001.01.01.008	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Ленина, 44 с увеличением установленной мощности до 600 кВт	2022-2025
001.01.01.009	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 с установленной мощностью 400 кВт	2024-2030
001.01.01.010	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка 20а с установленной мощностью 300 кВт	2024-2030
001.01.01.011	Строительство новой котельной № 1 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	2024-2030
001.01.01.012	Строительство новой котельной № 2 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	2024-2030
001.01.01.013	Строительство новой котельной с. Шляпники установленной мощностью 200 кВт	2024-2030
001.01.01.014	Строительство новой котельной с. Сосновка, ДК установленной мощностью 200 кВт	2022-2030
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"		
001.01.02.001	Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ясная, 1 в части замены котлов	2025-2026
001.01.02.002	Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ивановка, 21 в части замены котлов и основного оборудования	2023-2024
Подгруппа проектов "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"		
001.02.01.001	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	2025-2026
001.02.01.002	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 1", 2Ду57,	2022-2028

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
	L=14м	
001.02.01.003	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 6", 2Ду57, L=8м	2022-2028
001.02.01.004	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 10", 2Ду57, L=22м	2023-2026
001.02.01.005	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;	2023-2030
001.02.01.006	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.	2023-2030
001.02.01.007	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 для подключения объекта: "МКД с. Ашап, ул. Советская, б/н", 2Ду57, L=48м	2025
001.02.01.008	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 для подключения объекта: "МКД с. Красный Ясыл, ул. Школьная, б/н", 2Ду89, L=371м	2022-2028
001.02.01.009	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	2023-2028
001.02.01.010	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	2023-2028
001.02.01.011	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	2023-2030
001.02.01.012	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)", 2Ду89, L=145м; 2Ду57, L=46м	2024-2030
001.02.01.013	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	202-2028
001.02.01.014	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	2022-2028
001.02.01.015	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	2022-2028
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"		
001.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 протяженностью 8,7км	2022-2030
001.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Пролетарская, 12 протяженностью 950 метров	2022-2030
001.02.02.003	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Советская, 116 протяженностью 280 метров	2022-2030
001.02.02.004	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Зеленая, 7 протяженностью 49 метров	2022-2030
001.02.02.005	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 22 протяженностью 74 метров	2022-2030
001.02.02.006	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 30 протяженностью 25 метров	2022-2030
001.02.02.007	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ясная, 1	2023-2030

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
	протяженностью 60,5 метров	
001.02.02.008	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 20а протяженностью 135 метров	2023-2030
001.02.02.009	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 5 протяженностью 422 метров	2023-2030
001.02.02.010	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 протяженностью 60 метров	2023-2030
001.02.02.011	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а протяженностью 150 метров	2023-2030
001.02.02.012	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Ленина, 44 протяженностью 105 метров	2023-2030
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 протяженностью 155 метров	2023-2030
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 протяженностью 1560 метров	2023-2030
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 21 протяженностью 90 метров	2022-2025
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. М. Ашап, ул. Советская, 57 протяженностью 305 метров	2024-2028
002.00.00.000.000.000	Группа проектов №002 ЕТО №2 - ООО «ТГС»	
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"		
002.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 25 протяженностью 266 метров	2023-2028
003.00.00.000.000.000	Группа проектов №003 ЕТО №3 - ООО «Уралстройгарант»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
003.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Михино, ул. Советская, 25 с переводом на природный газ	2026-2027
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"		
003.01.02.001	Реконструкция существующей котельной в с. Сосновка, ул. Мира, 1а с заменой основного и вспомогательного оборудования на новое	2023
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"		
003.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Сосновка, ул. Мира, 1а протяженностью 394,2 метра	2024-2028
003.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Михино, ул. Советская, 25 протяженностью 110 метров	2023-2028
004.00.00.000.000.000	Группа проектов №004 ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
004.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2023-2028
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"		
004.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6 протяженностью 210 метров	2023-2028
005.00.00.000.000.000	Группа проектов №005 ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
005.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Ленина, 30	2026-2027
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"		
005.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Ленина, 30 протяженностью 681 метр	2024-2028
006.00.00.000.000.000	Группа проектов №006 ЕТО №6 - Оперативное управление Ординского ДК	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
006.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, Заводская, 13 с переводом на природный газ	2023-2030

Вариант 2.

В таблице 9 представлен перечень мероприятий и сроки реализации

Таблица 9 – Перечень мероприятий и сроки реализации 2 варианта развития системы теплоснабжения Ординского МО

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплюс»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
001.01.01.001	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Тракторная, 13 с увеличением установленной мощности до 6 МВт	2023-2024
001.01.01.002	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Пролетарская, 12 с увеличением установленной мощности до 1,6 МВт	2026-2027
001.01.01.003	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Советская, 118 с установленной мощностью 240 кВт	2024-2026
001.01.01.004	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Зеленая, 7 с установленной мощностью 200 кВт	2024-2026
001.01.01.005	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 22 с установленной мощностью 400 кВт	2024-2026
001.01.01.006	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 30 с установленной мощностью 160 кВт	2024-2026
001.01.01.007	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а с увеличением установленной мощности до 600 кВт	2022-2024
001.01.01.008	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Ленина, 44 с увеличением установленной мощности до 600 кВт	2022-2024
001.01.01.009	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 с установленной мощностью 400 кВт	2025-2026
001.01.01.010	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка 20а с установленной мощностью 300 кВт	2025
001.01.01.011	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ясная, 1 с установленной мощностью 400 кВт	2025-2026
001.01.01.012	Строительство новой котельной № 1 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	2024-2025
001.01.01.013	Строительство новой котельной № 2 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	2025-2026
001.01.01.014	Строительство новой котельной с. Шляпники установленной мощностью 200 кВт	2022-2023
001.01.01.015	Строительство новой котельной с. Сосновка, ДК установленной мощностью 200 кВт	2022-2023
001.01.01.015	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка, 21 с сохранением установленной мощности	2023-2024
Подгруппа проектов "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"		
001.02.01.001	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	2022-2023
001.02.01.002	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 1", 2Ду57, L=14м	2023
001.02.01.003	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 6", 2Ду57, L=8м	2023
001.02.01.004	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 10", 2Ду57, L=22м	2024
001.02.01.005	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;	2025-2026

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
001.02.01.006	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.	2024-2025
001.02.01.007	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 для подключения объекта: "МКД с. Ашап, ул. Советская, б/н", 2Ду57, L=48м	2025
001.02.01.008	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 для подключения объекта: "МКД с. Красный Ясыл, ул. Школьная, б/н", 2Ду89, L=371м	2022-2023
001.02.01.009	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	2025-2026
001.02.01.010	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	2023-2025
001.02.01.011	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	2025-2026
001.02.01.012	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)", 2Ду89, L=145м; 2Ду57, L=46м	2024-2025
001.02.01.013	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	2025-2026
001.02.01.014	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	2023
001.02.01.015	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	2022-2023
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"		
001.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 протяженностью 8,7км	2022-2030
001.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Пролетарская, 12 протяженностью 950 метров	2022-2023
001.02.02.003	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Советская, 116 протяженностью 280 метров	2024
001.02.02.004	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Зеленая, 7 протяженностью 49 метров	2025
001.02.02.005	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 22 протяженностью 74 метров	2025
001.02.02.006	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 30 протяженностью 25 метров	2025
001.02.02.007	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ясная, 1 протяженностью 60,5 метров	2025
001.02.02.008	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 20а протяженностью 135 метров	2025
001.02.02.009	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 5 протяженностью 422 метров	2026
001.02.02.010	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 протяженностью 60 метров	2022
001.02.02.011	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а протяженностью 150 метров	2023
001.02.02.012	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Ленина, 44 протяженностью 105 метров	2024

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 протяженностью 155 метров	2025
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 протяженностью 1560 метров	2026
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 21 протяженностью 90 метров	2022
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. М. Ашап, ул. Советская, 57 протяженностью 305 метров	2024-2025
002.00.00.000.000.000	Группа проектов №002 ЕТО №2 - ООО «ТГС»	
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"		
002.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 25 протяженностью 266 метров	2023-2024
003.00.00.000.000.000	Группа проектов №003 ЕТО №3 - ООО «Уралстройгарант»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
003.01.01.001	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Михино, ул. Советская, 25 с переводом на природный газ	2026-2027
003.01.01.002	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Сосновка, ул. Мира, 1а с переводом на природный газ	2026-2027
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"		
003.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Сосновка, ул. Мира, 1а протяженностью 394,2 метра	2024-2025
003.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Михино, ул. Советская, 25 протяженностью 110 метров	2023
004.00.00.000.000.000	Группа проектов №004 ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
004.01.01.001	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2026-2027
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"		
004.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6 протяженностью 210 метров	2024-2025
005.00.00.000.000.000	Группа проектов №005 ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
005.01.01.001	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Ленина, 30	2026-2027
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"		
005.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Ленина, 30 протяженностью 681 метр	2024-2025
006.00.00.000.000.000	Группа проектов №006 ЕТО №6 - Оперативное управление Ординского ДК	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
006.01.01.001	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, Заводская, 13 с переводом на природный газ	2026-2027

4.2 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, а также годового потребления для варианта 1 представлены в таблицах 10 и

Таблица 11, для варианта 2 – таблицах 12 и 13.

Затраты на реализацию мероприятий варианта №1 представлены в таблице Таблица 14.

- Затраты на реализацию мероприятий варианта № 2 представлены в таблице
15. Как видно из таблиц
Таблица 14 и 15 , наиболее выгодным является вариант №1.

Таблица 10 – Балансы тепловой мощности и тепловой энергии котельных (вариант № 1)

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	2021	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210	104,9
		2022	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210	104,9
		2023	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,400	4,610	-0,310	107,2
		2024	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,435	4,645	-0,345	108,0
		2025	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,435	4,645	-0,345	108,0
		2026-2030	5,160	4,719	4,673	0,046	0,210	4,435	4,645	0,074	90,0
		2031-2040	5,160	4,719	4,673	0,046	0,210	4,435	4,645	0,074	90,0
2	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	2021	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2022	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2023	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2024	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2025	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2026-2030	1,370	1,253	1,244	0,009	0,052	0,820	0,872	0,381	63,6
		2031-2040	1,370	1,253	1,244	0,009	0,052	0,820	0,872	0,381	63,6
3	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2025	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2026-2030	0,206	0,188	0,187	0,001	0,004	0,130	0,134	0,054	65,0
		2031-2040	0,206	0,188	0,187	0,001	0,004	0,130	0,134	0,054	65,0
4	Газовая котельная, с. Орда ул.	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Зелёная, 7	2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2026- 2030	0,172	0,157	0,157	0,001	0,004	0,070	0,074	0,083	43,0
		2031- 2040	0,172	0,157	0,157	0,001	0,004	0,070	0,074	0,083	43,0
6	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	2021	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2022	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2023	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2024	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2025	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2026- 2030	0,138	0,126	0,125	0,001	0,003	0,080	0,083	0,044	59,9
		2031- 2040	0,138	0,126	0,125	0,001	0,003	0,080	0,083	0,044	59,9
7	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	2021	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2022	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2023	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2024	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,133	0,133	-0,053	165,8
		2025	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,168	0,168	-0,088	209,7
		2026- 2030	0,258	0,236	0,234	0,002	0,000	0,168	0,168	0,068	65,0
		2031- 2040	0,258	0,236	0,234	0,002	0,000	0,168	0,168	0,068	65,0
9	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	2021	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2022	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2023	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2024	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2025	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2026- 2030	0,344	0,315	0,312	0,003	0,012	0,250	0,262	0,053	76,2
		2031- 2040	0,344	0,315	0,312	0,003	0,012	0,250	0,262	0,053	76,2

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2040									
10	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2025	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
		2026- 2030	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
		2031- 2040	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
11	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2024	0,210	0,210	0,210	0,002	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2025	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
		2026- 2030	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
		2031- 2040	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
5	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	2021	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2022	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2023	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2024	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2025	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2026- 2030	0,344	0,315	0,312	0,002	0,000	0,217	0,217	0,098	63,0
		2031- 2040	0,344	0,315	0,312	0,002	0,000	0,217	0,217	0,098	63,0
8	Газовая котельная, с. Орда ул.	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Ясная, 1	2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2026-2030	0,260	0,238	0,236	0,002	0,000	0,200	0,200	0,038	76,9
		2031-2040	0,260	0,238	0,236	0,002	0,000	0,200	0,200	0,038	76,9
11	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	2021	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	2021	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180	47,1
		2022	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180	47,1
		2023	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2024	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2025	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2026-2030	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,200	0,200	0,140	58,9
		2031-2040	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,200	0,200	0,140	58,9
13	Котельная с. Карьёво ул. Центральная, 5	2021	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2022	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2023	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2024	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2025	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2026-2030	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2031-	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2040									
14	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	2021	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3
		2022	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3
		2023	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3
		2024	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2025	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2026- 2030	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2031- 2040	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
15	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	2021	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2022	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2023	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2024	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2025	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2026- 2030	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2031- 2040	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
16	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2025	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2026- 2030	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2031- 2040	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
17	Котельная с. Ашап, ул. Советская,	2021	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2022	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2023	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	82/2	2024	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2025	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,104	1,104	0,734	57,0
		2026- 2030	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,175	1,175	0,663	60,7
		2031- 2040	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,175	1,175	0,663	60,7
18	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	2021	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2022	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2023	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2024	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2025	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2026- 2030	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,052	0,052	0,465	9,2
		2031- 2040	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,052	0,052	0,465	9,2
19	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	2021	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4
		2022	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4
		2023	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2024	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2025	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2026- 2030	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2031- 2040	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
21	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	2021	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2040									
22	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2026-2030	0,260	0,238	0,235	0,003	0,000	0,260	0,260	-0,022	100,0
		2031-2040	0,260	0,238	0,235	0,003	0,000	0,260	0,260	-0,022	100,0
23	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2021	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	0,189	0,173	0,172	0,001	0,001	0,095	0,096	0,077	50,7
		2031-2040	0,189	0,173	0,172	0,001	0,001	0,095	0,096	0,077	50,7
24	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025									
		2026-2030	0,344	0,315	0,313	0,002	0,001	0,200	0,201	0,114	58,4
		2031-2040	0,344	0,315	0,313	0,002	0,001	0,200	0,201	0,114	58,4
25	Новая котельная № 2 для мкр.	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									

№ п/п	Наименование котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, 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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Луговой	2024									
		2025									
		2026- 2030	0,344	0,315	0,312	0,002	0,001	0,234	0,235	0,080	68,3
		2031- 2040	0,344	0,315	0,312	0,002	0,001	0,234	0,235	0,080	68,3
26	Новая котельная с. Шляпники	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025									
		2026- 2030	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5
		2031- 2040	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5
27	Новая котельная с. Сосновка, ДК	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025									
		2026- 2030	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7
		2031- 2040	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7

Таблица 11 – Годовое потребление тепловой энергии, Гкал (вариант № 1)

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	2021	Природный газ	9705,00	275,00	9430,00	1166,00	8264,00	1990,29	1745,87	173,00	82,58	0,66
		2022	Природный газ	9705,00	275,00	9430,00	1166,00	8264,00	1990,29	1745,87	173,00	82,58	0,66
		2023	Природный газ	9944,72	275,00	9669,72	1166,00	8503,72	2048,03	1796,51	173,00	82,58	0,66
		2024	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1734,97	1521,91	173,00	82,58	0,66
		2025	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1734,97	1521,91	173,00	82,58	0,66
		2026-2030	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1566,49	1374,12	156,20	91,46	0,71
		2031-2040	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1566,49	1374,12	156,20	91,46	0,71
2	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	2021	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2022	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2023	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2024	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2025	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2026-2030	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	308,34	270,47	156,20	91,46	0,19
		2031-2040	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	308,34	270,47	156,20	91,46	0,19
3	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	2021	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2022	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2023	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2024	Природный	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			газ										
		2025	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2026- 2030	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	34,05	29,87	156,20	91,46	0,03
		2031- 2040	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	34,05	29,87	156,20	91,46	0,03
4	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	2021	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2022	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2023	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2024	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2025	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2026- 2030	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	36,39	31,93	156,20	91,46	0,02
		2031- 2040	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	36,39	31,93	156,20	91,46	0,02
6	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	2021	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2022	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2023	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2024	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2025	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2026- 2030	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	23,43	20,55	156,20	91,46	0,02
		2031- 2040	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	23,43	20,55	156,20	91,46	0,02
7	Газовая	2021	Природный	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)		газ										
		2022	Природный газ	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02
		2023	Природный газ	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02
		2024	Природный газ	326,06	3,00	323,06	0,00	323,06	79,35	69,60	236,00	60,53	0,02
		2025	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	96,78	84,90	236,00	60,53	0,02
		2026- 2030	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	64,06	56,19	156,20	91,46	0,04
		2031- 2040	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	64,06	56,19	156,20	91,46	0,04
9	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	2021	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2022	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2023	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2024	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2025	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2026- 2030	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	111,53	97,83	156,20	91,46	0,05
		2031- 2040	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	111,53	97,83	156,20	91,46	0,05
10	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	2021	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2022	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2023	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2024	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2025	Природный	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			газ										
		2026- 2030	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07
		2031- 2040	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07
11	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	2021	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2022	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2023	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2024	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2025	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
		2026- 2030	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
		2031- 2040	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
5	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	2021	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2022	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2023	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2024	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2025	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2026- 2030	Природный газ	704,34	15,17	689,17	67,40	621,77	110,02	96,51	156,20	91,46	0,05
		2031- 2040	Природный газ	704,34	15,17	689,17	67,40	621,77	110,02	96,51	156,20	91,46	0,05
8	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная,	2021	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2022	Природный	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	1		газ										
		2023	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2024	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2025	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2026- 2030	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	113,03	99,15	156,20	91,46	0,04
		2031- 2040	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	113,03	99,15	156,20	91,46	0,04
11	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	2021	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2022	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2023	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2024	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2025	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2031- 2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
12	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	2021	Природный газ	596,74	0,00	596,74	0,00	596,74	102,85	90,22	172,35	93,00	0,04
		2022	Природный газ	596,74	0,00	596,74	0,00	596,74	102,85	90,22	172,35	93,00	0,04
		2023	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2024	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2025	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2026-	Природный	693,44	0,00	693,44	0,00	693,44	119,51	104,84	172,35	93,00	0,04

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2030	газ										
		2031- 2040	Природный газ	693,44	0,00	693,44	0,00	693,44	119,51	104,84	172,35	93,00	0,04
13	Котельная с. Карьёво ул. Центральная, 5	2021	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2022	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2023	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2024	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2025	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2031- 2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
14	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	2021	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03
		2022	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03
		2023	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03
		2024	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2025	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2026- 2030	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2031- 2040	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
15	Котельная с. Карьёво, ул. Центральная, 26	2021	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2022	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2023	Природный	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			газ										
		2024	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2025	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2026- 2030	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2031- 2040	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
16	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	2021	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2022	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2023	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2024	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2025	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2026- 2030	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2031- 2040	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
17	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	2021	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2022	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2023	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2024	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2025	Природный газ	2953,31	43,54	2909,77	348,35	2561,42	467,71	410,27	143,00	92,00	0,25
		2026- 2030	Природный газ	3123,11	43,54	3079,57	348,35	2731,22	498,71	437,47	143,00	92,00	0,25
		2031-	Природный	3123,11	43,54	3079,57	348,35	2731,22	498,71	437,47	143,00	92,00	0,25

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2040	газ										
18	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	2021	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2022	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2023	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2024	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2025	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2026-2030	Природный газ	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	46,55	40,83	156,20	91,46	0,08
		2031-2040	Природный газ	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	46,55	40,83	156,20	91,46	0,08
19	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	2021	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37
		2022	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37
		2023	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2024	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2025	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2026-2030	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2031-2040	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
21	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	2021	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2022	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2023	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2024	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2025	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	2021	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2022	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2023	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2024	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2025	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2026-2030	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	82,46	72,34	156,20	91,46	0,04
		2031-2040	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	82,46	72,34	156,20	91,46	0,04
23	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2021	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2022	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2023	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2024	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2025	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2026-2030	Природный газ	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	79,97	70,15	156,20	91,46	0,03
		2031-2040	Природный газ	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	79,97	70,15	156,20	91,46	0,03
24	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											
		2024											
		2025											
		2026-2030	Природный газ	500,61	4,96	495,65	17,30	478,35	78,19	68,59	156,20	91,46	0,05
		2031-2040	Природный газ	500,61	4,96	495,65	17,30	478,35	78,19	68,59	156,20	91,46	0,05
25	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											
		2024											
		2025											
		2026-2030	Природный газ	579,79	5,74	574,05	13,80	560,25	90,56	79,44	156,20	91,46	0,05
		2031-2040	Природный газ	582,92	5,77	577,15	16,90	560,25	91,05	79,87	156,20	91,46	0,05
26	Новая котельная с. Шляпники	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2024											
		2025											
		2026-2030	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
		2031-2040	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
27	Новая котельная с. Сосновка, ДК	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											
		2024											
		2025											
		2026-2030	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02
		2031-2040	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02

Таблица 12 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных (вариант № 2)

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	2021	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210	104,9
		2022	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,300	4,510	-0,210	104,9
		2023	4,300	4,300	4,300	0,000	0,210	4,400	4,610	-0,310	107,2
		2024	5,160	4,719	4,673	0,046	0,210	4,435	4,645	0,074	90,0
		2025	5,160	4,719	4,673	0,046	0,210	4,435	4,645	0,074	90,0

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2026-2030	5,160	4,719	4,673	0,046	0,210	4,435	4,645	0,074	90,0
		2031-2040	5,160	4,719	4,673	0,046	0,210	4,435	4,645	0,074	90,0
2	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	2021	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2022	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2023	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2024	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2025	1,460	1,460	1,460	0,000	0,052	0,820	0,872	0,588	59,7
		2026-2030	1,370	1,253	1,244	0,009	0,052	0,820	0,872	0,381	63,6
		2031-2040	1,370	1,253	1,244	0,009	0,052	0,820	0,872	0,381	63,6
3	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2025	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,130	0,134	0,076	63,8
		2026-2030	0,206	0,188	0,187	0,001	0,004	0,130	0,134	0,054	65,0
		2031-2040	0,206	0,188	0,187	0,001	0,004	0,130	0,134	0,054	65,0
4	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,004	0,070	0,074	0,186	28,4
		2026-2030	0,172	0,157	0,157	0,001	0,004	0,070	0,074	0,083	43,0
		2031-2040	0,172	0,157	0,157	0,001	0,004	0,070	0,074	0,083	43,0
6	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	2021	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2022	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2023	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2024	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2025	0,140	0,140	0,140	0,000	0,003	0,080	0,083	0,057	59,1
		2026-2030	0,138	0,126	0,125	0,001	0,003	0,080	0,083	0,044	59,9
		2031-2040	0,138	0,126	0,125	0,001	0,003	0,080	0,083	0,044	59,9
7	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	2021	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2022	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2023	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,080	0,000	100,0
		2024	0,080	0,080	0,080	0,000	0,000	0,133	0,133	-0,053	165,8
		2025	0,258	0,236	0,234	0,002	0,000	0,168	0,168	0,068	65,0
		2026-2030	0,258	0,236	0,234	0,002	0,000	0,168	0,168	0,068	65,0
		2031-2040	0,258	0,236	0,234	0,002	0,000	0,168	0,168	0,068	65,0
9	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	2021	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2022	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2023	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2024	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6
		2025	0,280	0,280	0,280	0,000	0,012	0,250	0,262	0,018	93,6

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2026-2030	0,344	0,315	0,312	0,003	0,012	0,250	0,262	0,053	76,2
		2031-2040	0,344	0,315	0,312	0,003	0,012	0,250	0,262	0,053	76,2
10	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,004	0,190	0,194	0,016	92,4
		2024	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
		2025	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
		2026-2030	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
		2031-2040	0,516	0,472	0,470	0,002	0,004	0,190	0,194	0,278	37,6
11	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,006	0,200	0,206	0,004	98,0
		2024	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
		2025	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
		2026-2030	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
		2031-2040	0,516	0,472	0,470	0,002	0,006	0,200	0,206	0,266	39,9
5	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	2021	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2022	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2023	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2024	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2025	0,140	0,140	0,140	0,000	0,000	0,140	0,140	0,000	100,0
		2026-2030	0,344	0,315	0,312	0,002	0,000	0,217	0,217	0,098	63,0
		2031-2040	0,344	0,315	0,312	0,002	0,000	0,217	0,217	0,098	63,0
8	Газовая	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	котельная, с. Орда ул. Ясная, 1										
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,200	0,200	0,060	76,9
		2026-2030	0,260	0,238	0,236	0,002	0,000	0,200	0,200	0,038	76,9
		2031-2040	0,260	0,238	0,236	0,002	0,000	0,200	0,200	0,038	76,9
11	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	2021	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	0,170	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	2021	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180	47,1
		2022	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,160	0,160	0,180	47,1
		2023	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2024	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2025	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,169	0,169	0,171	49,8
		2026-2030	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,200	0,200	0,140	58,9
		2031-2040	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,200	0,200	0,140	58,9
13	Котельная с. Карьёво ул.	2021	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Центральная, 5										
		2022	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2023	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2024	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2025	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2026-2030	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
		2031-2040	0,340	0,340	0,340	0,000	0,000	0,250	0,250	0,090	73,5
14	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	2021	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3
		2022	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3
		2023	0,138	0,138	0,000	0,000	0,000	0,083	0,083	0,055	60,3
		2024	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2025	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2026-2030	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
		2031-2040	0,138	0,126	0,125	0,001	0,000	0,083	0,083	0,043	60,3
15	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	2021	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2022	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2023	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2024	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2025	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2026-2030	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
		2031-2040	0,344	0,344	0,310	0,034	0,000	0,248	0,248	0,096	72,1
16	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская,	2021	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	57										
		2022	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2023	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2024	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2025	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2026-2030	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
		2031-2040	0,210	0,210	0,210	0,000	0,015	0,210	0,225	-0,015	107,1
17	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	2021	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2022	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2023	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2024	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,083	1,083	0,755	56,0
		2025	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,104	1,104	0,734	57,0
		2026-2030	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,175	1,175	0,663	60,7
		2031-2040	1,935	1,838	1,808	0,030	0,000	1,175	1,175	0,663	60,7
18	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	2021	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2022	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2023	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2024	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2025	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,052	0,052	0,513	9,2
		2026-2030	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,052	0,052	0,465	9,2
		2031-2040	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,052	0,052	0,465	9,2
19	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	2021	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4
		2022	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2023	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4
		2024	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4
		2025	0,565	0,565	0,565	0,000	0,000	0,104	0,104	0,461	18,4
		2026-2030	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
		2031-2040	0,565	0,517	0,516	0,001	0,000	0,104	0,104	0,413	18,4
21	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	2021	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	0,210	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	2021	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2022	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2023	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2024	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2025	0,260	0,260	0,260	0,000	0,000	0,260	0,260	0,000	100,0
		2026-2030	0,260	0,238	0,235	0,003	0,000	0,260	0,260	-0,022	100,0
		2031-2040	0,260	0,238	0,235	0,003	0,000	0,260	0,260	-0,022	100,0
23	Котельная с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2021	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2022	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2023	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2025	0,189	0,189	0,189	0,000	0,001	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	0,189	0,173	0,172	0,001	0,001	0,095	0,096	0,077	50,7
		2031-2040	0,189	0,173	0,172	0,001	0,001	0,095	0,096	0,077	50,7
24	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025	0,344	0,315	0,313	0,001	0,001	0,140	0,141	0,173	41,1
		2026-2030	0,344	0,315	0,313	0,002	0,001	0,200	0,201	0,114	58,4
		2031-2040	0,344	0,315	0,313	0,002	0,001	0,200	0,201	0,114	58,4
25	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023									
		2024									
		2025									
		2026-2030	0,344	0,315	0,312	0,002	0,001	0,234	0,235	0,080	68,3
		2031-2040	0,344	0,315	0,312	0,002	0,001	0,234	0,235	0,080	68,3
26	Новая котельная с. Шляпники	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5
		2024	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5
		2025	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5
		2026-2030	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5

№ п/п	Наименование котельной	Год	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	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		2031-2040	0,172	0,157	0,157	0,000	0,001	0,019	0,020	0,138	11,5
27	Новая котельная с. Сосновка, ДК	2021	Ввод котельной в эксплуатацию								
		2022									
		2023	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7
		2024	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7
		2025	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7
		2026-2030	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7
		2031-2040	0,172	0,157	0,156	0,001	0,001	0,095	0,096	0,061	55,7

Таблица 13 – Годовое потребление тепловой энергии, Гкал (вариант № 2)

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	2021	Природный газ	9705,00	275,00	9430,00	1166,00	8264,00	1990,29	1745,87	173,00	82,58	0,66
		2022	Природный газ	9705,00	275,00	9430,00	1166,00	8264,00	1990,29	1745,87	173,00	82,58	0,66
		2023	Природный газ	9944,72	275,00	9669,72	1166,00	8503,72	2048,03	1796,51	173,00	82,58	0,66
		2024	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1566,49	1374,12	156,20	91,46	0,71
		2025	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1566,49	1374,12	156,20	91,46	0,71
		2026-2030	Природный	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1566,49	1374,12	156,20	91,46	0,71

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			газ										
		2031-2040	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1566,49	1374,12	156,20	91,46	0,71
2	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	2021	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2022	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2023	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2024	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2025	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2026-2030	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	308,34	270,47	156,20	91,46	0,19
		2031-2040	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	308,34	270,47	156,20	91,46	0,19
3	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	2021	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2022	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2023	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2024	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2025	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2026-2030	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	34,05	29,87	156,20	91,46	0,03
		2031-2040	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	34,05	29,87	156,20	91,46	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
4	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	2021	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2022	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2023	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2024	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2025	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2026-2030	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	36,39	31,93	156,20	91,46	0,02
		2031-2040	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	36,39	31,93	156,20	91,46	0,02
6	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	2021	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2022	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2023	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2024	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2025	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2026-2030	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	23,43	20,55	156,20	91,46	0,02
		2031-2040	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	23,43	20,55	156,20	91,46	0,02
7	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка,	2021	Природный газ	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	20(а)												
		2022	Природный газ	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02
		2023	Природный газ	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02
		2024	Природный газ	326,06	3,00	323,06	0,00	323,06	79,35	69,60	236,00	60,53	0,02
		2025	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	64,06	56,19	156,20	91,46	0,04
		2026-2030	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	64,06	56,19	156,20	91,46	0,04
		2031-2040	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	64,06	56,19	156,20	91,46	0,04
9	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	2021	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2022	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2023	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2024	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2025	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2026-2030	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	111,53	97,83	156,20	91,46	0,05
		2031-2040	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	111,53	97,83	156,20	91,46	0,05
10	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	2021	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2022	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2023	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2024	Природный	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			газ										
		2025	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07
		2026-2030	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07
		2031-2040	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07
11	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	2021	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2022	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2023	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2024	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
		2025	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
		2026-2030	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
		2031-2040	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
5	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	2021	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2022	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2023	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2024	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2025	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2026-2030	Природный газ	704,34	15,17	689,17	67,40	621,77	110,02	96,51	156,20	91,46	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2031-2040	Природный газ	704,34	15,17	689,17	67,40	621,77	110,02	96,51	156,20	91,46	0,05
8	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	2021	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2022	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2023	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2024	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2025	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2026-2030	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	113,03	99,15	156,20	91,46	0,04
		2031-2040	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	113,03	99,15	156,20	91,46	0,04
11	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	2021	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2022	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2023	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2024	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2025	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
12	Котельная с. Красный Ясыл	2021	Природный газ	596,74	0,00	596,74	0,00	596,74	102,85	90,22	172,35	93,00	0,04

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	ул. Школьная, 11												
		2022	Природный газ	596,74	0,00	596,74	0,00	596,74	102,85	90,22	172,35	93,00	0,04
		2023	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2024	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2025	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2026-2030	Природный газ	693,44	0,00	693,44	0,00	693,44	119,51	104,84	172,35	93,00	0,04
		2031-2040	Природный газ	693,44	0,00	693,44	0,00	693,44	119,51	104,84	172,35	93,00	0,04
13	Котельная с. Карьёво ул. Центральная, 5	2021	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2022	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2023	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2024	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2025	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
14	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	2021	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03
		2022	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2023	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03
		2024	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2025	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2026-2030	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2031-2040	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
15	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	2021	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2022	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2023	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2024	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2025	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2026-2030	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2031-2040	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
16	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	2021	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2022	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2023	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2024	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2025	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2026-2030	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2031-2040	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
17	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	2021	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2022	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2023	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2024	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2025	Природный газ	2953,31	43,54	2909,77	348,35	2561,42	467,71	410,27	143,00	92,00	0,25
		2026-2030	Природный газ	3123,11	43,54	3079,57	348,35	2731,22	498,71	437,47	143,00	92,00	0,25
		2031-2040	Природный газ	3123,11	43,54	3079,57	348,35	2731,22	498,71	437,47	143,00	92,00	0,25
18	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	2021	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2022	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2023	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2024	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2025	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2026-2030	Природный газ	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	46,55	40,83	156,20	91,46	0,08
		2031-2040	Природный газ	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	46,55	40,83	156,20	91,46	0,08
19	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	2021	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2022	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37
		2023	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37
		2024	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37
		2025	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37
		2026-2030	Природный газ	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2031-2040	Природный газ	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
21	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	2021	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2022	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2023	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2024	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2025	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	2021	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2022	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2023	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2024	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2025	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2026-2030	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	82,46	72,34	156,20	91,46	0,04
		2031-2040	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	82,46	72,34	156,20	91,46	0,04
23	Котельная с.	2021	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Вторые Ключики, пер. Школьный, 6												
		2022	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2023	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2024	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2025	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2026-2030	Природный газ	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	79,97	70,15	156,20	91,46	0,03
		2031-2040	Природный газ	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	79,97	70,15	156,20	91,46	0,03
24	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											
		2024											
		2025	Природный газ	354,15	3,51	350,65	14,50	336,15	55,32	48,53	156,20	91,46	0,05
		2026-2030	Природный газ	500,61	4,96	495,65	17,30	478,35	78,19	68,59	156,20	91,46	0,05
		2031-2040	Природный газ	500,61	4,96	495,65	17,30	478,35	78,19	68,59	156,20	91,46	0,05
25	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											
		2024											
		2025											
		2026-2030	Природный газ	579,79	5,74	574,05	13,80	560,25	90,56	79,44	156,20	91,46	0,05
		2031-2040	Природный газ	582,92	5,77	577,15	16,90	560,25	91,05	79,87	156,20	91,46	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
26	Новая котельная с. Шляпники	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
		2024	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
		2025	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
		2026-2030	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
		2031-2040	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
27	Новая котельная с. Сосновка, ДК	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02
		2024	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02
		2025	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02
		2026-2030	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02
		2031-2040	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02

Таблица 14 – Затраты на реализацию 1 варианта развития системы теплоснабжения Ординского МО, тыс. рублей с НДС

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплус»								
	Всего стоимость проектов	353939,6	0,0	31668,9	43274,9	29399,0	25609,0	223987,8	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	31668,9	74943,8	104342,9	129951,9	353939,6	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
001.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	103510,9	0,0	4087,9	22139,3	7860,3	4818,0	64605,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	4087,9	26227,2	34087,5	38905,5	103510,9	0,0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
001.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	250428,8	0,0	27581,0	21135,6	21538,8	20791,0	159382,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	27581,0	48716,6	70255,4	91046,4	250428,8	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
001.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	97462,5	0,0	4087,9	21335,0	5983,6	3807,7	62248,2	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	4087,9	25422,9	31406,5	35214,3	97462,5	0,0
001.01.01.001	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Тракторная, 13 с увеличением установленной мощности до 6 МВт	32118,1	0,0	0,0	9635,4	0,0	0,0	22482,7	0,0
001.01.01.002	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Пролетарская, 12 с увеличением установленной мощности до 1,6 МВт	24500,0	0,0	0,0	4900,0	0,0	0,0	19600,0	0,0
001.01.01.003	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Советская, 118 с установленной мощностью 240 кВт	3807,7	0,0	0,0	1903,9	0,0	0,0	1903,9	0,0
001.01.01.004	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Зеленая, 7 с установленной мощностью 200 кВт	4714,4	0,0	0,0	2357,2	0,0	0,0	2357,2	0,0
001.01.01.005	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 22 с установленной мощностью 400 кВт	2538,5	0,0	0,0	1269,2	0,0	0,0	1269,2	0,0
001.01.01.006	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 30 с установленной мощностью 160 кВт	2538,5	0,0	0,0	1269,2	0,0	0,0	1269,2	0,0
001.01.01.007	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а с увеличением установленной мощности до 600 кВт	3403,9	0,0	1500,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	0,0
001.01.01.008	Строительство котлов наружного размещения взамен	3403,9	0,0	1500,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	существующей котельной в с. Шляпники, ул. Ленина, 44 с увеличением установленной мощности до 600 кВт								
001.01.01.009	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 с установленной мощностью 400 кВт	3626,4	0,0	0,0	0,0	1087,9	0,0	2538,5	0,0
001.01.01.010	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка 20а с установленной мощностью 300 кВт	1036,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1036,1	0,0
001.01.01.011	Строительство новой котельной № 1 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	4261,1	0,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	2357,2	0,0
001.01.01.012	Строительство новой котельной № 2 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	4261,1	0,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	2357,2	0,0
001.01.01.013	Строительство новой котельной с. Шляпники установленной мощностью 200 кВт	3626,4	0,0	0,0	0,0	1087,9	0,0	2538,5	0,0
001.01.01.014	Строительство новой котельной с. Сосновка, ДК установленной мощностью 200 кВт	3626,4	0,0	1087,9	0,0	0,0	0,0	2538,5	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"									
001.01.02.000	Всего стоимость группы проектов	6048,4	0,0	0,0	804,3	1876,7	1010,2	2357,2	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	804,3	2681,0	3691,2	6048,4	0,0
001.01.02.001	Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ясная, 1 в части замены котлов	3367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1010,2	2357,2	0,0
001.01.02.002	Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ивановка, 21 в части замены котлов и основного оборудования	2681,0	0,0	0,0	804,3	1876,7	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"									
001.02.01.000	Всего стоимость группы проектов	26964,8	0,0	1820,6	2613,7	1458,4	736,2	20335,9	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	1820,6	4434,3	5892,7	6629,0	26964,8	0,0
001.02.01.001	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	598,6	0,0	0,0	0,0	0,0	119,7	478,8	0,0
001.02.01.002	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 1", 2Ду57, L=14м	179,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	179,8	0,0
001.02.01.003	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 6", 2Ду57, L=8м	102,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,8	0,0
001.02.01.004	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда,	282,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	282,6	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 10", 2Ду57, L=22м								
001.02.01.005	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;	6709,6	0,0	0,0	1341,9	0,0	0,0	5367,6	0,0
001.02.01.006	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.	1490,0	0,0	0,0	298,0	0,0	0,0	1192,0	0,0
001.02.01.007	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 для подключения объекта: "МКД с. Ашап, ул. Советская, б/н", 2Ду57, L=48м	616,5	0,0	0,0	0,0	0,0	616,5	0,0	0,0
001.02.01.008	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 для подключения объекта: "МКД с. Красный Ясыл, ул. Школьная, б/н", 2Ду89, L=371м	5704,8	0,0	1141,0	0,0	0,0	0,0	4563,9	0,0
001.02.01.009	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	1875,3	0,0	0,0	375,1	0,0	0,0	1500,2	0,0
001.02.01.010	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	2235,8	0,0	0,0	447,2	894,3	0,0	894,3	0,0
001.02.01.011	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	757,8	0,0	0,0	151,6	0,0	0,0	606,3	0,0
001.02.01.012	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)", 2Ду89, L=145м; 2Ду57, L=46м	2820,5	0,0	0,0	0,0	564,1	0,0	2256,4	0,0
001.02.01.013	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	2177,9	0,0	435,6	0,0	0,0	0,0	1742,3	0,0
001.02.01.014	Строительство сетей теплоснабжения от Новой котельной с. Сосновка, ДК для подключения объекта: "Дом культуры в с.	192,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	192,7	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Сосновка Ординского округа/с.Сосновка, ул. Молодежная ", 2Ду57, L=15м								
001.02.01.015	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	1220,2	0,0	244,0	0,0	0,0	0,0	976,2	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
001.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	223463,9	0,0	25760,4	18521,9	20080,3	20054,8	139046,5	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	25760,4	44282,3	64362,7	84417,4	223463,9	0,0
001.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 протяженностью 8,7км	148175,5	0,0	18521,9	18521,9	18521,9	18521,9	74087,7	0,0
001.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Пролетарская, 12 протяженностью 950 метров	16180,1	0,0	4854,0	0,0	0,0	0,0	11326,1	0,0
001.02.02.003	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Советская, 116 протяженностью 280 метров	4768,9	0,0	2384,4	0,0	0,0	0,0	2384,4	0,0
001.02.02.004	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Зеленая, 7 протяженностью 49 метров	834,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	834,6	0,0
001.02.02.005	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 22 протяженностью 74 метров	1260,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1260,3	0,0
001.02.02.006	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 30 протяженностью 25 метров	425,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	425,8	0,0
001.02.02.007	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ясная, 1 протяженностью 60,5 метров	1030,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1030,4	0,0
001.02.02.008	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 20а протяженностью 135 метров	2299,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2299,3	0,0
001.02.02.009	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 5 протяженностью 422 метров	7187,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7187,4	0,0
001.02.02.010	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 протяженностью 60 метров	1021,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1021,9	0,0
001.02.02.011	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а протяженностью 150 метров	2554,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2554,7	0,0
001.02.02.012	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Ленина, 44 протяженностью 105 метров	1788,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1788,3	0,0
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 протяженностью 155 метров	2639,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2639,9	0,0
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап,	26569,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26569,4	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ул. Советская, 82 протяженностью 1560 метров								
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 21 протяженностью 90 метров	1532,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1532,8	0,0	0,0
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. М. Ашап, ул. Советская, 57 протяженностью 305 метров	5194,7	0,0	0,0	0,0	1558,4	0,0	3636,3	0,0
002.00.00.000.000.000	Группа проектов №002 ЕТО №2 - ООО «ТГС»								
	Всего стоимость проектов	4530,4	0,0	0,0	1359,1	0,0	0,0	3171,3	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	1359,1	1359,1	1359,1	0,0	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
002.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
002.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	4530,4	0,0	0,0	1359,1	0,0	0,0	3171,3	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1359,1	1359,1	1359,1	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"									
002.01.02.000	Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
002.01.02.001		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
002.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	4530,4	0,0	0,0	1359,1	0,0	0,0	3171,3	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1359,1	1359,1	1359,1	0,0	0,0
002.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 25 протяженностью 266 метров	4530,4	0,0	0,0	1359,1	0,0	0,0	3171,3	0,0
003.00.00.000.000.000	Группа проектов №003 ЕТО №3 - ООО «Уралстройгарант»								
	Всего стоимость проектов	25096,1	0,0	0,0	9191,1	2014,2	0,0	13890,8	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	9191,1	11205,3	11205,3	25096,1	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
003.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	14635,2	0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	7317,6	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	7317,6	7317,6	7317,6	14635,2	0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
003.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	14635,2	0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	7317,6	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	7317,6	7317,6	7317,6	14635,2	0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
003.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7317,6	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7317,6	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
003.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Михино, ул. Советская, 25 с переводом на природный газ	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7317,6	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"									
003.01.02.000	Всего стоимость группы проектов	7317,6	0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0
003.01.02.001	Реконструкция существующей котельной в с. Сосновка, ул. Мира, 1а с заменой основного и вспомогательного оборудования на новое	7317,6	0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
003.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	10460,8	0,0	0,0	1873,5	2014,2	0,0	6573,2	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1873,5	3887,6	3887,6	0,0	0,0
003.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Сосновка, ул. Мира, 1а протяженностью 394,2 метра	6713,9	0,0	0,0	0,0	2014,2	0,0	4699,7	0,0
003.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Михино, ул. Советская, 25 протяженностью 110 метров	3747,0	0,0	0,0	1873,5	0,0	0,0	1873,5	0,0
004.00.00.000.000.000	Группа проектов №004 ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»								
	Всего стоимость проектов	6917,5	0,0	0,0	1073,0	0,0	0,0	5844,5	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	1073,0	1073,0	1073,0	6917,5	0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
004.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	3340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
004.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	3576,6	0,0	0,0	1073,0	0,0	0,0	2503,7	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1073,0	1073,0	1073,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
004.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	3340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
004.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	3340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
004.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	3576,6	0,0	0,0	1073,0	0,0	0,0	2503,7	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1073,0	1073,0	1073,0	0,0	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
004.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6 протяженностью 210 метров	3576,6	0,0	0,0	1073,0	0,0	0,0	2503,7	0,0
005.00.00.000.000.000	Группа проектов №005 ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»								
	Всего стоимость проектов	14966,0	0,0	0,0	0,0	3479,6	0,0	11486,4	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	0,0	3479,6	3479,6	14966,0	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
005.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	3367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
005.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	0,0	8119,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	3479,6	3479,6	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
005.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	3367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
005.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Ленина, 30	3367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
005.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	0,0	8119,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	3479,6	3479,6	0,0	0,0
005.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Ленина, 30 протяженностью 681 метр	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	0,0	8119,0	0,0
006.00.00.000.000.000	Группа проектов №006 ЕТО №6 - Оперативное управление Ординского ДК								
	Всего стоимость проектов	2719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
006.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	2719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
006.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	2719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
006.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, Заводская, 13 с переводом на природный газ	2719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0

Таблица 15 – Затраты на реализацию 2 варианта развития системы теплоснабжения Ординского МО, тыс. рублей с НДС

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплос»								
	Всего стоимость проектов	364239,6	0,0	32611,3	54860,8	68347,1	45307,1	163113,4	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	32611,3	87472,0	155819,1	201126,3	364239,6	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
001.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	113810,9	0,0	5175,9	15516,7	39670,5	7395,3	46052,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	5175,9	20692,6	60363,1	67758,5	113810,9	0,0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
001.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	250428,8	0,0	27435,4	39344,0	28676,5	37911,8	117061,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	27435,4	66779,5	95456,0	133367,8	250428,8	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
001.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	113810,9	0,0	5175,9	15516,7	39670,5	7395,3	46052,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	5175,9	20692,6	60363,1	67758,5	113810,9	0,0
001.01.01.001	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Тракторная, 13 с увеличением установленной мощности до 6 МВт	32118,1	0,0	0,0	9635,4	22482,7	0,0	0,0	0,0
001.01.01.002	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Пролетарская, 12 с увеличением установленной мощности до 1,6 МВт	24500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24500,0	0,0
001.01.01.003	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Советская, 118 с установленной мощностью 240 кВт	5207,7	0,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	3303,9	0,0
001.01.01.004	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Зеленая, 7 с установленной мощностью 200 кВт	6814,4	0,0	0,0	0,0	2357,2	0,0	4457,2	0,0
001.01.01.005	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 22 с установленной мощностью 400 кВт	3838,5	0,0	0,0	0,0	1269,2	0,0	2569,2	0,0
001.01.01.006	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 30 с установленной мощностью 160 кВт	3838,5	0,0	0,0	0,0	1269,2	0,0	2569,2	0,0
001.01.01.007	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а с увеличением установленной мощности до 600 кВт	4803,9	0,0	1500,0	0,0	3303,9	0,0	0,0	0,0
001.01.01.008	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Ленина, 44 с увеличением установленной мощности до 600 кВт	4803,9	0,0	1500,0	0,0	3303,9	0,0	0,0	0,0
001.01.01.009	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 с установленной мощностью 400	3626,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1087,9	2538,5	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	кВт								
001.01.01.010	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка 20а с установленной мощностью 300 кВт	1036,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1036,1	0,0	0,0
001.01.01.011	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ясная, 1 с установленной мощностью 400 кВт	4767,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1010,2	3757,2	0,0
001.01.01.012	Строительство новой котельной № 1 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	4261,1	0,0	0,0	0,0	1903,9	2357,2	0,0	0,0
001.01.01.013	Строительство новой котельной № 2 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	4261,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1903,9	2357,2	0,0
001.01.01.014	Строительство новой котельной с. Шляпники установленной мощностью 200 кВт	3626,4	0,0	1087,9	2538,5	0,0	0,0	0,0	0,0
001.01.01.015	Строительство новой котельной с. Сосновка, ДК установленной мощностью 200 кВт	3626,4	0,0	1087,9	2538,5	0,0	0,0	0,0	0,0
001.01.01.015	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка, 21 с сохранением установленной мощности	2681,0	0,0	0,0	804,3	1876,7	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"									
001.02.01.000	Всего стоимость группы проектов	26964,8	0,0	1504,7	6941,3	2039,0	7263,3	9216,5	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	1504,7	8446,0	10485,0	17748,4	26964,8	0,0
001.02.01.001	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	598,6	0,0	119,7	478,8	0,0	0,0	0,0	0,0
001.02.01.002	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 1", 2Ду57, L=14м	179,8	0,0	0,0	179,8	0,0	0,0	0,0	0,0
001.02.01.003	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 6", 2Ду57, L=8м	102,8	0,0	0,0	102,8	0,0	0,0	0,0	0,0
001.02.01.004	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 10", 2Ду57, L=22м	282,6	0,0	0,0	0,0	282,6	0,0	0,0	0,0
001.02.01.005	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;	6709,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1341,9	5367,6	0,0
001.02.01.006	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап,	1490,0	0,0	0,0	0,0	298,0	1192,0	0,0	0,0

[illegible]

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
001.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	223463,9	0,0	25930,7	32402,7	26637,5	30648,5	107844,5	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	25930,7	58333,4	84971,0	115619,4	223463,9	0,0
001.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 протяженностью 8,7км	148175,5	0,0	18521,9	18521,9	18521,9	18521,9	74087,7	0,0
001.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Пролетарская, 12 протяженностью 950 метров	16180,1	0,0	4854,0	11326,1	0,0	0,0	0,0	0,0
001.02.02.003	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Советская, 116 протяженностью 280 метров	4768,9	0,0	0,0	0,0	4768,9	0,0	0,0	0,0
001.02.02.004	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Зеленая, 7 протяженностью 49 метров	834,6	0,0	0,0	0,0	0,0	834,6	0,0	0,0
001.02.02.005	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 22 протяженностью 74 метров	1260,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1260,3	0,0	0,0
001.02.02.006	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 30 протяженностью 25 метров	425,8	0,0	0,0	0,0	0,0	425,8	0,0	0,0
001.02.02.007	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ясная, 1 протяженностью 60,5 метров	1030,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1030,4	0,0	0,0
001.02.02.008	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 20а протяженностью 135 метров	2299,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2299,3	0,0	0,0
001.02.02.009	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 5 протяженностью 422 метров	7187,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7187,4	0,0
001.02.02.010	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 протяженностью 60 метров	1021,9	0,0	1021,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
001.02.02.011	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а протяженностью 150 метров	2554,7	0,0	0,0	2554,7	0,0	0,0	0,0	0,0
001.02.02.012	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Ленина, 44 протяженностью 105 метров	1788,3	0,0	0,0	0,0	1788,3	0,0	0,0	0,0
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 протяженностью 155 метров	2639,9	0,0	0,0	0,0	0,0	2639,9	0,0	0,0
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 протяженностью 1560 метров	26569,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26569,4	0,0
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 21 протяженностью 90 метров	1532,8	0,0	1532,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. М. Ашап, ул. Советская, 57 протяженностью 305 метров	5194,7	0,0	0,0	0,0	1558,4	3636,3	0,0	0,0
002.00.00.000.000.000	Группа проектов №002 ЕТО №2 - ООО «ТГС»								
	Всего стоимость проектов	4530,4	0,0	0,0	1359,1	3171,3	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	1359,1	4530,4	4530,4	0,0	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
002.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
002.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	4530,4	0,0	0,0	1359,1	3171,3	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1359,1	4530,4	4530,4	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"									
002.01.02.000	Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
002.01.02.001		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
002.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	4530,4	0,0	0,0	1359,1	3171,3	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1359,1	4530,4	4530,4	0,0	0,0
002.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 25 протяженностью 266 метров	4530,4	0,0	0,0	1359,1	3171,3	0,0	0,0	0,0
003.00.00.000.000.000	Группа проектов №003 ЕТО №3 - ООО «Уралстройгарант»								
	Всего стоимость проектов	29222,6	0,0	0,0	1873,5	2014,2	4699,7	20635,2	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	1873,5	3887,6	8587,4	29222,6	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
003.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	20635,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20635,2	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20635,2	0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
003.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	8587,4	0,0	0,0	1873,5	2014,2	4699,7	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1873,5	3887,6	8587,4	0	0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
003.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	20635,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20635,2	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20635,2	0,0
003.01.01.001	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Михино, ул. Советская, 25 с переводом на природный газ	10317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10317,6	0,0
003.01.01.002	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Сосновка, ул. Мира, 1а с переводом на природный газ	10317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10317,6	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
003.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	8587,4	0,0	0,0	1873,5	2014,2	4699,7	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1873,5	3887,6	8587,4	0,0	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
003.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Сосновка, ул. Мира, 1а протяженностью 394,2 метра	6713,9	0,0	0,0	0,0	2014,2	4699,7	0,0	0,0
003.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Михино, ул. Советская, 25 протяженностью 110 метров	1873,5	0,0	0,0	1873,5	0,0	0,0	0,0	0,0
004.00.00.000.000.000	Группа проектов №004 ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»								
	Всего стоимость проектов	11617,5	0,0	0,0	0,0	1073,0	5203,7	5340,9	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	0,0	1073,0	6276,6	11617,5	0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
004.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	5340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5340,9	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5340,9	0,0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
004.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	6276,6	0,0	0,0	0,0	1073,0	5203,7	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	1073,0	6276,6	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
004.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	5340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5340,9	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5340,9	0,0
004.01.01.001	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	5340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5340,9	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
004.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	6276,6	0,0	0,0	0,0	1073,0	5203,7	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	1073,0	6276,6	0,0	0,0
004.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6 протяженностью 210 метров	6276,6	0,0	0,0	0,0	1073,0	5203,7	0,0	0,0
005.00.00.000.000.000	Группа проектов №005 ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»								
	Всего стоимость проектов	18332,0	0,0	0,0	0,0	3479,6	8119,0	6733,4	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	0,0	3479,6	11598,6	18332,0	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
005.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	6733,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6733,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6733,4	0,0
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
005.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	8119,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	3479,6	11598,6	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
005.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	6733,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6733,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6733,4	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
005.01.01.001	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Ленина, 30	6733,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6733,4	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
005.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	8119,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	3479,6	11598,6	0,0	0,0
005.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Ленина, 30 протяженностью 681 метр	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	8119,0	0,0	0,0
006.00.00.000.000.000	Группа проектов №006 ЕТО №6 - Оперативное управление Ординского ДК								
	Всего стоимость проектов	4219,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4219,8	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4219,8	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
006.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	4219,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4219,8	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4219,8	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
006.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	4219,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4219,8	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4219,8	0,0
006.01.01.001	Строительство БКУ взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, Заводская, 13 с переводом на природный газ	4219,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4219,8	0,0

4.3 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения

В рамках настоящей работы сформированы и рассмотрены план развития системы теплоснабжения Ординского муниципального округа Пермского края на период до 2040 года, которые позволяют добиться следующих результатов:

- обеспечение тепловых нагрузок потребителей с учётом их перспективного роста до 2040 г.;
- повышение тепловой экономичности и энергетической эффективности работы основных теплоснабжающих/теплосетевых организаций.

При расчёте тарифных последствий для обеспечения посильной тарифной нагрузка на потребителей и доступности услуг теплоснабжения потребителям в ходе реализации мероприятий, были предусмотрены меры тарифного сглаживания.

Несмотря на это в отдельные годы темпы роста тарифов на тепловую энергию значительно превышают прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ.

Оптимальным с точки зрения экономической эффективности вариантом развития системы теплоснабжения, согласно приведённым расчётам, является Вариант 1.

Учитывая вышесказанное, можно сделать вывод, что для реализации теплоснабжающими организациями предлагаемых мероприятий при одновременном обеспечении доступности услуг теплоснабжения потребителям, могут потребоваться следующие меры:

- установление для организаций тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня;
- обеспечение мер государственной поддержки в виде субвенций теплоснабжающим организациям на цели компенсации убытков от реализации тепловой энергии по тарифу ниже экономически обоснованной величины (с инвестиционной составляющей на цели реализации инвестиционной программы организации);
- частичное финансирование мероприятий за счёт бюджетных средств, что позволит уменьшить инвестиционные составляющие в тарифах.

5 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения – обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Мероприятия на источниках тепловой энергии предлагаемые для развития системы теплоснабжения Ординского МО представлены в таблице 16.

Таблица 16 - Мероприятия на источниках тепловой энергии предлагаемые для развития системы теплоснабжения Ординского МО

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплюс»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
001.01.01.001	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Тракторная, 13 с увеличением установленной мощности до 6 МВт	2023-2030
001.01.01.002	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Пролетарская, 12 с увеличением установленной мощности до 1,6 МВт	2023-2030
001.01.01.003	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Советская, 118 с установленной мощностью 240 кВт	2023-2030
001.01.01.004	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Зеленая, 7 с установленной мощностью 200 кВт	2023-2030
001.01.01.005	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 22 с установленной мощностью 400 кВт	2023-2030
001.01.01.006	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 30 с установленной мощностью 160 кВт	2023-2030
001.01.01.007	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а с увеличением установленной мощности до 600 кВт	2022-2025
001.01.01.008	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Ленина, 44 с увеличением установленной мощности до 600 кВт	2022-2025
001.01.01.009	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 с установленной мощностью 400	2024-2030

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
	кВт	
001.01.01.010	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка 20а с установленной мощностью 300 кВт	2024-2030
001.01.01.011	Строительство новой котельной № 1 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	2024-2030
001.01.01.012	Строительство новой котельной № 2 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	2024-2030
001.01.01.013	Строительство новой котельной с. Шляпники установленной мощностью 200 кВт	2024-2030
001.01.01.014	Строительство новой котельной с. Сосновка, ДК установленной мощностью 200 кВт	2022-2030
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"		
001.01.02.001	Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ясная, 1 в части замены котлов	2025-2026
001.01.02.002	Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ивановка, 21 в части замены котлов и основного оборудования	2023-2024
003.00.00.000.000.000	Группа проектов №003 ЕТО №3 - ООО «Уралстройгарант»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
003.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Михино, ул. Советская, 25 с переводом на природный газ	2026-2027
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"		
003.01.02.001	Реконструкция существующей котельной в с. Сосновка, ул. Мира, 1а с заменой основного и вспомогательного оборудования на новое	2023
004.00.00.000.000.000	Группа проектов №004 ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
004.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2023-2028
005.00.00.000.000.000	Группа проектов №005 ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
005.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Ленина, 30	2026-2027
006.00.00.000.000.000	Группа проектов №006 ЕТО №6 - Оперативное управление Ординского ДК	
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"		
006.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, Заводская, 13 с переводом на природный газ	2023-2030

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не предусмотрены.

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Технического перевооружения источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не планируется.

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории Ординского МО отсутствуют источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не предусматривается.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Мероприятия по переоборудованию существующих котельных не предусматриваются.

5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На территории Ординского МО отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Метод регулирования отпуска тепловой энергии в тепловых сетях - качественный. То есть происходит путем изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Отпуск тепла от котельных МП «Теплоплюс» осуществляется по температурному графику 95/70 °С;

Отпуск тепла от котельных ООО «ТГС» осуществляется по температурному графику 95/70 °С;

Отпуск тепла от котельной ООО «Тепло сервис» осуществляется по температурному графику 75/55 °С;

Отпуск тепла от котельных ООО «Уралстройгарант» осуществляется по температурному графику 80/61 °С;

Отпуск тепла от котельной ООО «Комхор-П» осуществляется по температурному графику 95/70 °С;

Отпуск тепла от котельных с. Вторые Ключики, Заводская, 13 осуществляется по температурному графику 95/70 °С.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Информация о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлена в Разделах 2 и 5.

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Внедрение данных мероприятий нецелесообразно ввиду высокой стоимости и больших сроков окупаемости.

6 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности отсутствуют.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

В рамках рассматриваемого проекта схемы теплоснабжения предусматривается строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку, перечень участков и их протяженность представлены в таблице 17.

Таблица 17 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Ординского МО

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплюс»	
Подгруппа проектов "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"		
001.02.01.001	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	2025-2026
001.02.01.002	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 1", 2Ду57, L=14м	2022-2028
001.02.01.003	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 6", 2Ду57, L=8м	2022-2028
001.02.01.004	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 10", 2Ду57, L=22м	2023-2026
001.02.01.005	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;	2023-2030
001.02.01.006	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.	2023-2030
001.02.01.007	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 для подключения объекта: "МКД с. Ашап, ул. Советская, б/н", 2Ду57, L=48м	2025
001.02.01.008	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул.	2022-2028

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
	Школьная, 11 для подключения объекта: "МКД с. Красный Ясыл, ул. Школьная, б/н", 2Ду89, L=371м	
001.02.01.009	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	2023-2028
001.02.01.010	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	2023-2028
001.02.01.011	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	2023-2030
001.02.01.012	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)", 2Ду89, L=145м; 2Ду57, L=46м	2024-2030
001.02.01.013	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	202-2028
001.02.01.014	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	2022-2028
001.02.01.015	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	2022-2028

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В связи с отсутствием возможности обеспечить условия, при которых существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения строительство тепловых сетей для этих условия настоящей схемой не предусматривается.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных отсутствуют.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия по реконструкции или модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса представлены в таблице 18.

Таблица 18 – Перечень реконструируемых сетей теплоснабжения

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплюс»	
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"		
001.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 протяженностью 8,7км	2022-2030
001.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Пролетарская, 12 протяженностью 950 метров	2022-2030
001.02.02.003	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Советская, 116 протяженностью 280 метров	2022-2030
001.02.02.004	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Зеленая, 7 протяженностью 49 метров	2022-2030
001.02.02.005	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 22 протяженностью 74 метров	2022-2030
001.02.02.006	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 30 протяженностью 25 метров	2022-2030
001.02.02.007	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ясная, 1 протяженностью 60,5 метров	2023-2030
001.02.02.008	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 20а протяженностью 135 метров	2023-2030
001.02.02.009	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 5 протяженностью 422 метров	2023-2030
001.02.02.010	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 протяженностью 60 метров	2023-2030
001.02.02.011	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а протяженностью 150 метров	2023-2030
001.02.02.012	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Шляпники, ул. Ленина, 44 протяженностью 105 метров	2023-2030
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 протяженностью 155 метров	2023-2030
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 протяженностью 1560 метров	2023-2030
001.02.02.013	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Ивановка, 21 протяженностью 90 метров	2022-2025
001.02.02.014	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. М. Ашап, ул. Советская, 57 протяженностью 305 метров	2024-2028
002.00.00.000.000.000	Группа проектов №002 ЕТО №2 - ООО «ТГС»	
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"		
002.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Карьево ул. Центральная, 25 протяженностью 266 метров	2023-2028
003.00.00.000.000.000	Группа проектов №003 ЕТО №3 - ООО «Уралстройгарант»	
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"		
003.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Сосновка, ул. Мира, 1а протяженностью 394,2 метра	2024-2028
003.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Михино, ул. Советская, 25 протяженностью 110 метров	2023-2028
004.00.00.000.000.000	Группа проектов №004 ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»	
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения"		

№ проекта	Наименование	Срок реализации
1	2	3
	потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"	
004.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6 протяженностью 210 метров	2023-2028
005.00.00.000.000.000	Группа проектов №005 ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»	
	Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"	
005.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Ленина, 30 протяженностью 681 метр	2024-2028

7 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В соответствии с пунктом 10 Федерального Закона от 07.12.2011 №417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

- с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В настоящий момент горячее водоснабжение потребителей по открытой схеме не осуществляется.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В настоящий момент горячее водоснабжение потребителей по открытой схеме не осуществляется.

8 Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

На перспективу развития схемы теплоснабжения до 2040 года на территории Ординского МО планируется строительство новых централизованных и реконструкция существующих источников тепловой энергии, работающих на природном газе.

Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива представлены в таблице 19.

Таблица 19 - Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	2021	Природный газ	9705,00	275,00	9430,00	1166,00	8264,00	1990,29	1745,87	173,00	82,58	0,66
		2022	Природный газ	9705,00	275,00	9430,00	1166,00	8264,00	1990,29	1745,87	173,00	82,58	0,66
		2023	Природный газ	9944,72	275,00	9669,72	1166,00	8503,72	2048,03	1796,51	173,00	82,58	0,66
		2024	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1734,97	1521,91	173,00	82,58	0,66
		2025	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1734,97	1521,91	173,00	82,58	0,66
		2026-2030	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1566,49	1374,12	156,20	91,46	0,71
		2031-2040	Природный газ	10028,75	275,00	9753,75	1166,00	8587,75	1566,49	1374,12	156,20	91,46	0,71
2	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	2021	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2022	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2023	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2024	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2025	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	494,09	433,41	205,00	69,69	0,27
		2026-2030	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	308,34	270,47	156,20	91,46	0,19
		2031-2040	Природный газ	1974,00	61,00	1913,00	304,00	1609,00	308,34	270,47	156,20	91,46	0,19
3	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	2021	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2022	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2023	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2024	Природный	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
			газ										
		2025	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	57,98	50,86	226,00	63,21	0,04
		2026- 2030	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	34,05	29,87	156,20	91,46	0,03
		2031- 2040	Природный газ	218,00	5,00	213,00	24,00	189,00	34,05	29,87	156,20	91,46	0,03
4	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	2021	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2022	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2023	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2024	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2025	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	35,89	31,48	150,00	95,24	0,03
		2026- 2030	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	36,39	31,93	156,20	91,46	0,02
		2031- 2040	Природный газ	233,00	5,00	228,00	23,00	205,00	36,39	31,93	156,20	91,46	0,02
6	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	2021	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2022	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2023	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2024	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2025	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	44,06	38,65	287,00	49,78	0,04
		2026- 2030	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	23,43	20,55	156,20	91,46	0,02
		2031- 2040	Природный газ	150,00	3,00	147,00	16,00	131,00	23,43	20,55	156,20	91,46	0,02
7	Газовая котельная, с.	2021	Природный газ	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Орда ул. Ивановка, 20(а)	2022	Природный газ	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02
		2023	Природный газ	200,00	3,00	197,00	0,00	197,00	48,39	42,44	236,00	60,53	0,02
		2024	Природный газ	326,06	3,00	323,06	0,00	323,06	79,35	69,60	236,00	60,53	0,02
		2025	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	96,78	84,90	236,00	60,53	0,02
		2026- 2030	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	64,06	56,19	156,20	91,46	0,04
		2031- 2040	Природный газ	410,09	3,00	407,09	0,00	407,09	64,06	56,19	156,20	91,46	0,04
9	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	2021	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2022	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2023	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2024	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2025	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	119,23	104,59	162,00	88,19	0,04
		2026- 2030	Природный газ	714,00	15,00	699,00	70,00	629,00	111,53	97,83	156,20	91,46	0,05
10	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	2021	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2022	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2023	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2024	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	84,72	74,31	174,00	82,10	0,03
		2025	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07
		2026-	Природный	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2030	газ										
		2031- 2040	Природный газ	353,00	8,50	344,50	42,00	302,50	55,14	48,37	156,20	91,46	0,07
11	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	2021	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2022	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2023	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2024	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	69,76	61,20	267,00	53,51	0,05
		2025	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
		2026- 2030	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
		2031- 2040	Природный газ	398,00	9,50	388,50	58,00	330,50	62,17	54,53	156,20	91,46	0,07
5	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	2021	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2022	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2023	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2024	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2025	Природный газ	520,77	15,17	505,60	67,40	438,20	70,04	61,44	134,50	н/д	н/д
		2026- 2030	Природный газ	704,34	15,17	689,17	67,40	621,77	110,02	96,51	156,20	91,46	0,05
		2031- 2040	Природный газ	704,34	15,17	689,17	67,40	621,77	110,02	96,51	156,20	91,46	0,05
8	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	2021	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2022	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2023	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2024	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2025	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	59,99	52,62	82,90	92,00	0,05
		2026- 2030	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	113,03	99,15	156,20	91,46	0,04
		2031- 2040	Природный газ	723,62	13,16	710,47	52,63	357,84	113,03	99,15	156,20	91,46	0,04
11	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	2021	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2022	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2023	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2024	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2025	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
		2031- 2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,36	8,21	н/д	н/д	н/д
12	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	2021	Природный газ	596,74	0,00	596,74	0,00	596,74	102,85	90,22	172,35	93,00	0,04
		2022	Природный газ	596,74	0,00	596,74	0,00	596,74	102,85	90,22	172,35	93,00	0,04
		2023	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2024	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2025	Природный газ	619,15	0,00	619,15	0,00	619,15	106,71	93,60	172,35	93,00	0,04
		2026- 2030	Природный газ	693,44	0,00	693,44	0,00	693,44	119,51	104,84	172,35	93,00	0,04
		2031- 2040	Природный газ	693,44	0,00	693,44	0,00	693,44	119,51	104,84	172,35	93,00	0,04
13	Котельная с.	2021	Природный	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Карьёво ул. Центральная, 5		газ										
		2022	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2023	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2024	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2025	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
		2031- 2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	83,79	73,50	н/д	н/д	н/д
14	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	2021	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03
		2022	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03
		2023	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	48,02	42,13	259,53	84,50	0,03
		2024	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2025	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2026- 2030	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
		2031- 2040	Природный газ	185,03	2,73	182,30	21,80	160,50	28,90	25,35	156,20	91,46	0,02
15	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	2021	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2022	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2023	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2024	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2025	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2026- 2030	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
		2031- 2040	Природный газ	366,00	5,50	360,50	0,00	360,50	76,35	66,97	209,00	93,00	0,06
16	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	2021	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2022	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2023	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2024	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2025	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2026- 2030	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
		2031- 2040	Природный газ	411,00	18,00	393,00	88,00	305,00	74,56	65,41	161,00	93,00	0,03
17	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	2021	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2022	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2023	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2024	Природный газ	2902,89	43,54	2859,35	348,35	2511,00	458,50	402,20	143,00	92,00	0,25
		2025	Природный газ	2953,31	43,54	2909,77	348,35	2561,42	467,71	410,27	143,00	92,00	0,25
		2026- 2030	Природный газ	3123,11	43,54	3079,57	348,35	2731,22	498,71	437,47	143,00	92,00	0,25
		2031- 2040	Природный газ	3123,11	43,54	3079,57	348,35	2731,22	498,71	437,47	143,00	92,00	0,25
18	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	2021	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2022	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2023	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2024	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37
		2025	Дрова	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	23,40	65,00	245,00	58,31	0,37

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		2026- 2030	Природный газ	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	46,55	40,83	156,20	91,46	0,08
		2031- 2040	Природный газ	298,00	0,00	298,00	0,00	298,00	46,55	40,83	156,20	91,46	0,08
19	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	2021	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37
		2022	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	23,40	65,00	244,00	58,55	0,37
		2023	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2024	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2025	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2026- 2030	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
		2031- 2040	Дрова	600,00	0,00	600,00	0,00	600,00	93,72	82,21	156,20	91,46	0,08
21	Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	2021	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2022	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2023	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2024	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2025	Уголь/дрова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	20/10	н/д	н/д	н/д
		2026- 2030	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031- 2040	Природный газ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
22	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	2021	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2022	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2023	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2024	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2025	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	89,73	78,71	154,90	92,23	0,04
		2026- 2030	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	82,46	72,34	156,20	91,46	0,04
		2031- 2040	Природный газ	527,93	0,00	527,93	0,00	527,93	82,46	72,34	156,20	91,46	0,04
23	Котельная с.	2021	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	2022	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2023	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2024	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2025	Пиллеты	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	52,92	147,00	103,36	93,00	н/д
		2026-2030	Природный газ	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	79,97	70,15	156,20	91,46	0,03
		2031-2040	Природный газ	512,00	0,00	512,00	25,40	508,00	79,97	70,15	156,20	91,46	0,03
24	Новая котельная № 1 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											
		2024											
		2025											
		2026-2030	Природный газ	500,61	4,96	495,65	17,30	478,35	78,19	68,59	156,20	91,46	0,05
		2031-2040	Природный газ	500,61	4,96	495,65	17,30	478,35	78,19	68,59	156,20	91,46	0,05
25	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											
		2024											
		2025											
		2026-2030	Природный газ	579,79	5,74	574,05	13,80	560,25	90,56	79,44	156,20	91,46	0,05
		2031-2040	Природный газ	582,92	5,77	577,15	16,90	560,25	91,05	79,87	156,20	91,46	0,05
26	Новая котельная с. Шляпники	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											
		2023											
		2024											
		2025											
		2026-2030	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
		2031-2040	Природный газ	52,64	0,52	52,12	7,30	44,82	8,22	7,21	156,20	91,46	0,02
27	Новая котельная с.	2021	Ввод котельной в эксплуатацию										
		2022											

№ п/п	Наименование котельной	Год	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	СН, Гкал/год	Отпуск тепловой энергии, Гкал/год	Потери, Гкал/год	Полезный отпуск, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Сосновка, ДК	2023											
		2024											
		2025											
		2026- 2030	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02
		2031- 2040	Природный газ	239,77	2,37	237,40	10,30	227,10	37,45	32,85	156,20	91,46	0,02

Расчеты выполнены в соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)», утвержденного Приказом Минэнерго Российской Федерации от 10.08.2012 №377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Общий нормативный запаса топлива определяется по формуле:

$$ОНЗТ = ННЗТ + НЭЗТ, \text{ тыс. т}$$

В состав ОНЗТ включаются:

ННЗТ, рассчитываемый по общей присоединенной к источнику тепловой нагрузке;

НЭЗТ, определяемый по присоединенной тепловой нагрузке внешних потребителей тепловой энергии.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы котельной и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии в случае введения ограничений поставок топлива.

В соответствии с пунктом 22 Приказа Минэнерго Российской Федерации от 10.08.2012 №377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», для организаций, эксплуатирующих отопительные котельные на газовом топливе с резервным топливом, в НЭЗТ включается количество резервного топлива, необходимого для замещения газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Расчет ННЗТ выполняется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток по формуле:

$$ННЗТ = Q_{январь}^{max} * B_{уд}^{omn.} * \frac{1}{K} * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т},$$

где $Q_{январь}^{max}$ – среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$B_{уд}^{omn.}$ – расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца (при работе в режиме «выживания»), т.у.т./Гкал;

K – коэффициент перевода натурального топлива в условное, $K_{дт}=1,454$;

T – длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, при доставке жидкого топлива автотранспортом на 5 суточный расход самого холодного месяца года, в данном случае – января, суток.

В связи с отсутствием на котельных резервного топлива расчет нормативного запаса топлива не производился.

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии планируется использовать природный газ.

Местные виды топлива, а также использование возобновляемых источников энергии на территории Ординского МО не применяются.

8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии планируется использовать природный газ.

8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии планируется использовать природный газ.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса на расчетный срок является переход от низкокалорийного топлива (уголь, дрова, пиллеты) к более высококалорийному – природный газ.

9 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

В соответствии с главами 7, 8, 9 Обосновывающих материалов в качестве основных мероприятий по развитию системы теплоснабжения в Ординском МО предусматриваются:

- Строительство новых тепловых сетей;
- Поэтапная перекладка ветхих тепловых сетей;
- Строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии.

Для расчета инвестиций на каждый год применяются индексы-дефляторы, представленные в таблице 20, согласно данным Министерства экономического развития Российской Федерации.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в таблице 21.

Таблица 20 - Прогноз индексов-дефляторов до 2040 года (в %, за год к предыдущему году)

[illegible]

Таблица 21 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии, тыс. рублей с НДС

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплюс»								
	Группа проектов "Источники теплоснабжения"								
001.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	103510,9	0,0	4087,9	22139,3	7860,3	4818,0	64605,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	4087,9	26227,2	34087,5	38905,5	103510,9	0,0
	Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"								
001.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	97462,5	0,0	4087,9	21335,0	5983,6	3807,7	62248,2	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	4087,9	25422,9	31406,5	35214,3	97462,5	0,0
001.01.01.001	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Тракторная, 13 с увеличением установленной мощности до 6 МВт	32118,1	0,0	0,0	9635,4	0,0	0,0	22482,7	0,0
001.01.01.002	Проектирование и строительство модульной котельной взамен существующей котельной, с. Орда, ул. Пролетарская, 12 с увеличением установленной мощности до 1,6 МВт	24500,0	0,0	0,0	4900,0	0,0	0,0	19600,0	0,0
001.01.01.003	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Советская, 118 с установленной мощностью 240 кВт	3807,7	0,0	0,0	1903,9	0,0	0,0	1903,9	0,0
001.01.01.004	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Зеленая, 7 с установленной мощностью 200 кВт	4714,4	0,0	0,0	2357,2	0,0	0,0	2357,2	0,0
001.01.01.005	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 22 с установленной мощностью 400 кВт	2538,5	0,0	0,0	1269,2	0,0	0,0	1269,2	0,0
001.01.01.006	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Орда, ул. Тракторная, 30 с установленной мощностью 160 кВт	2538,5	0,0	0,0	1269,2	0,0	0,0	1269,2	0,0
001.01.01.007	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Блюхера, 5а с увеличением установленной мощности до 600 кВт	3403,9	0,0	1500,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	0,0
001.01.01.008	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Шляпники, ул. Ленина, 44 с увеличением установленной мощности до 600 кВт	3403,9	0,0	1500,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	0,0
001.01.01.009	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Юбилейная, 2 с установленной мощностью 400 кВт	3626,4	0,0	0,0	0,0	1087,9	0,0	2538,5	0,0
001.01.01.010	Строительство котлов наружного размещения взамен	1036,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1036,1	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	существующей котельной в с. Орда, ул. Ивановка 20а с установленной мощностью 300 кВт								
001.01.01.011	Строительство новой котельной № 1 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	4261,1	0,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	2357,2	0,0
001.01.01.012	Строительство новой котельной № 2 для мкр. Луговой установленной мощностью 400 кВт	4261,1	0,0	0,0	0,0	1903,9	0,0	2357,2	0,0
001.01.01.013	Строительство новой котельной с. Шляпники установленной мощностью 200 кВт	3626,4	0,0	0,0	0,0	1087,9	0,0	2538,5	0,0
001.01.01.014	Строительство новой котельной с. Сосновка, ДК установленной мощностью 200 кВт	3626,4	0,0	1087,9	0,0	0,0	0,0	2538,5	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"									
001.01.02.000	Всего стоимость группы проектов	6048,4	0,0	0,0	804,3	1876,7	1010,2	2357,2	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	804,3	2681,0	3691,2	6048,4	0,0
001.01.02.001	Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ясная, 1 в части замены котлов	3367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1010,2	2357,2	0,0
001.01.02.002	Реконструкция котельной в с. Орда, ул. Ивановка, 21 в части замены котлов и основного оборудования	2681,0	0,0	0,0	804,3	1876,7	0,0	0,0	0,0
003.00.00.000.000.000	Группа проектов №003 ЕТО №3 - ООО «Уралстройгарант»								
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
003.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	14635,2	0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	7317,6	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	7317,6	7317,6	7317,6	14635,2	0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
003.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7317,6	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7317,6	0,0
003.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Михино, ул. Советская, 25 с переводом на природный газ	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7317,6	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкция существующих источников тепловой энергии"									
003.01.02.000	Всего стоимость группы проектов	7317,6	0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0
003.01.02.001	Реконструкция существующей котельной в с. Сосновка, ул. Мира, 1а с заменой основного и вспомогательного оборудования на новое	7317,6	0,0	0,0	7317,6	0,0	0,0	0,0	0,0
004.00.00.000.000.000	Группа проектов №004 ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»								
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
004.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	3340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
004.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	3340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
004.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6	3340,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3340,9	0,0
005.00.00.000.000.000	Группа проектов №005 ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»								
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
005.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	3367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
005.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	3367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
005.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Медянка, ул. Ленина, 30	3367,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3367,4	0,0
006.00.00.000.000.000	Группа проектов №006 ЕТО №6 - Оперативное управление Ординского ДК								
	Всего стоимость проектов	2719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
Группа проектов "Источники теплоснабжения"									
006.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	2719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
Подгруппа проектов "Строительство новых источников тепловой энергии"									
006.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	2719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0
006.01.01.001	Строительство котлов наружного размещения взамен существующей котельной в с. Вторые Ключики, Заводская, 13 с переводом на природный газ	2719,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2719,8	0,0

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них представлен в таблице 22.

Таблица 22 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей, тыс. рублей с НДС

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
001.00.00.000.000.000	Группа проектов №001 ЕТО №1 - МП «Теплоплюс»								
	Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"								
001.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	250428,8	0,0	27581,0	21135,6	21538,8	20791,0	159382,4	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	27581,0	48716,6	70255,4	91046,4	250428,8	0,0
	Подгруппа проектов "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"								
001.02.01.000	Всего стоимость группы проектов	26964,8	0,0	1820,6	2613,7	1458,4	736,2	20335,9	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	1820,6	4434,3	5892,7	6629,0	26964,8	0,0
001.02.01.001	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	598,6	0,0	0,0	0,0	0,0	119,7	478,8	0,0
001.02.01.002	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 1", 2Ду57, L=14м	179,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	179,8	0,0
001.02.01.003	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 6", 2Ду57, L=8м	102,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,8	0,0
001.02.01.004	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 для подключения объекта: "Жилой дом с.Орда, ул. Новая, 10", 2Ду57, L=22м	282,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	282,6	0,0
001.02.01.005	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;	6709,6	0,0	0,0	1341,9	0,0	0,0	5367,6	0,0
001.02.01.006	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.	1490,0	0,0	0,0	298,0	0,0	0,0	1192,0	0,0
001.02.01.007	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Ашап, ул. Советская, 82 для подключения объекта: "МКД с. Ашап, ул. Советская, б/н", 2Ду57, L=48м	616,5	0,0	0,0	0,0	0,0	616,5	0,0	0,0
001.02.01.008	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 для подключения объекта: "МКД с. Красный Ясыл, ул. Школьная, б/н", 2Ду89, L=371м	5704,8	0,0	1141,0	0,0	0,0	0,0	4563,9	0,0
001.02.01.009	Строительство сетей теплоснабжения от котельной с. Красный Ясыл, ул. Школьная, 11 для подключения объекта: "Школа-сад	1875,3	0,0	0,0	375,1	0,0	0,0	1500,2	0,0

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	с. Красный Ясыл, ул. Школьная, б/н", 2Ду57, L=146м								
001.02.01.010	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	2235,8	0,0	0,0	447,2	894,3	0,0	894,3	0,0
001.02.01.011	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	757,8	0,0	0,0	151,6	0,0	0,0	606,3	0,0
001.02.01.012	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)", 2Ду89, L=145м; 2Ду57, L=46м	2820,5	0,0	0,0	0,0	564,1	0,0	2256,4	0,0
001.02.01.013	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	2177,9	0,0	435,6	0,0	0,0	0,0	1742,3	0,0
001.02.01.014	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	192,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	192,7	0,0
001.02.01.015	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	1220,2	0,0	244,0	0,0	0,0	0,0	976,2	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
001.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	223463,9	0,0	25760,4	18521,9	20080,3	20054,8	139046,5	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	25760,4	44282,3	64362,7	84417,4	223463,9	0,0
001.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 13 протяженностью 8,7км	148175,5	0,0	18521,9	18521,9	18521,9	18521,9	74087,7	0,0
001.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Пролетарская, 12 протяженностью 950 метров	16180,1	0,0	4854,0	0,0	0,0	0,0	11326,1	0,0
001.02.02.003	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Советская, 116 протяженностью 280 метров	4768,9	0,0	2384,4	0,0	0,0	0,0	2384,4	0,0
001.02.02.004	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Зеленая, 7 протяженностью 49 метров	834,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	834,6	0,0
001.02.02.005	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Орда, ул. Тракторная, 22 протяженностью 74 метров	1260,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1260,3	0,0

[illegible]

№ проекта	Наименование	Итого	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ресурса"									
003.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	10460,8	0,0	0,0	1873,5	2014,2	0,0	6573,2	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1873,5	3887,6	3887,6	0,0	0,0
003.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Сосновка, ул. Мира, 1а протяженностью 394,2 метра	6713,9	0,0	0,0	0,0	2014,2	0,0	4699,7	0,0
003.02.02.002	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Михино, ул. Советская, 25 протяженностью 110 метров	3747,0	0,0	0,0	1873,5	0,0	0,0	1873,5	0,0
004.00.00.000.000.000	Группа проектов №004 ЕТО №4 - ООО «Комхор-П»								
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
004.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	3576,6	0,0	0,0	1073,0	0,0	0,0	2503,7	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1073,0	1073,0	1073,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
004.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	3576,6	0,0	0,0	1073,0	0,0	0,0	2503,7	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	1073,0	1073,0	1073,0	0,0	0,0
004.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Вторые Ключики, пер. Школьный, 6 протяженностью 210 метров	3576,6	0,0	0,0	1073,0	0,0	0,0	2503,7	0,0
005.00.00.000.000.000	Группа проектов №005 ЕТО №5 - ООО «Тепло сервис»								
Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"									
005.02.00.000	Всего стоимость группы проектов	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	0,0	8119,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	3479,6	3479,6	0,0	0,0
Подгруппа проектов "Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
005.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	0,0	8119,0	0,0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		0,0	0,0	0,0	3479,6	3479,6	0,0	0,0
005.02.02.001	Реконструкция сетей теплоснабжения от котельной с. Медянка, ул. Ленина, 30 протяженностью 681 метр	11598,6	0,0	0,0	0,0	3479,6	0,0	8119,0	0,0

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения отсутствуют.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения отсутствуют.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с утвержденными Минэкономки Российской Федерации, Минфином Российской Федерации и Госстроем Российской Федерации от 21.06.1999 № ВК 477 «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов».

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В целом при реализации всех предложенных мероприятий показатели эффективности инвестиционного проекта будут иметь отрицательные значения, т.е. не будут иметь обоснования с точки зрения разумных сроков окупаемости, но инвестиции необходимы для надлежащего теплоснабжения потребителей Ординского МО. Окупаемость данных мероприятий далеко выйдет за рамки периода, на который актуализируется схема теплоснабжения.

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Информация о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствует.

10 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В соответствии с критериями, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» МП «Теплоплюс», ООО «ТГС», ООО «Тепло сервис», ООО «Уралстройгарант», ООО «Комхор-П» отвечают требованиям для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации в границах действия источников теплоснабжения.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО) в существующих зонах действия источников тепловой энергии представлен в таблице 23.

Таблица 23 - Существующие теплоснабжающие организации в зоне деятельности Ординского МО

Наименование теплоснабжающей организации	Перечень источников, входящих в систему теплоснабжения	Системы теплоснабжения, входящие в зону действия ЕТО
1	2	3
МП "Теплоплюс"	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13	с. Орда с. Медянка с. Шляпники с. Красный Ясыл с. Карьево с. Сосновка с. Малый Ашап
	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	
	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	
	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	
	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	
	Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1	
	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54	
	Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11	
	Котельная с. Карьево ул. Центральная, 5	
	Газовая котельная, с.Орда, ул. Ивановка, 21	
	Новая котельная № 1 для мкр.	

Наименование теплоснабжающей организации	Перечень источников, входящих в систему теплоснабжения	Системы теплоснабжения, входящие в зону действия ЕТО
1	2	3
	Луговой	
	Новая котельная № 2 для мкр. Луговой	
	Новая котельная с. Шляпники	
	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	
	Новая котельная с. Сосновка, ДК	
ООО "ТГС"	Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26	с. Карьево с. Ашап
	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	
ООО "Уралстройгарант"	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	д. Михино с. Сосновка
	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	
Муниципальная Котельная (Оперативное управление Ординского ДК)	Муниципальная Котельная с. Вторые Ключики, Заводская, 13	с. Вторые ключики
ООО "Тепло сервис"	Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.	с. Медянка
ООО "Комхор-П"	Котельная с. Вторые Ключики, пер.Школьный,6	с. Вторые ключики

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

На основании вышеуказанных критериев МП «Теплоплюс», ООО «ТГС», ООО «Тепло сервис», ООО «Уралстройгарант», ООО «Комхор-П» отвечают требованиям для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации в границах действия источников теплоснабжения.

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, отсутствуют.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Ординского МО

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций представлен в таблице 24.

Таблица 24 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование ЕТО	Системы теплоснабжения, входящие в зону действия ЕТО	Перечень источников, входящих в систему теплоснабжения
1	2	3	4
1	МП "Теплоплюс"	Система теплоснабжения с. Орда	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 13
			Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12
			Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118
			Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7
			Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30

№ п/п	Наименование ЕТО	Системы теплоснабжения, входящие в зону действия ЕТО	Перечень источников, входящих в систему теплоснабжения
1	2	3	4
			Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)
			Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22
			Газовая котельная, с. Орда ул. Ясная, 1
			Газовая котельная, с. Орда, ул. Ивановка, 21
			Новая котельная № 1 для мкр. Луговой
			Новая котельная № 2 для мкр. Луговой
2	МП "Теплоплюс" ООО "Тепло Сервис"	Система теплоснабжения с. Медянка	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2
			Котельная с. Медянка, ул. Ленина, 30 г.
3	МП "Теплоплюс"	Система теплоснабжения с. Шляпники	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)
			Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44
			Новая котельная с. Шляпники
4	МП "Теплоплюс"	Система теплоснабжения с. Красный Ясыл	Котельная с. Красный Ясыл ул. Советская, 54
			Котельная с. Красный Ясыл ул. Школьная, 11
5	МП "Теплоплюс" ООО "ТГС"	Система теплоснабжения с. Карьево	Котельная с. Карьево ул. Центральная, 5
			Котельная с. Карьево, ул. Центральная, 26
6	МП "Теплоплюс" ООО "Уралстройгарант"	Система теплоснабжения с. Сосновка	Новая котельная с. Сосновка, ДК
			Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а
7	МП "Теплоплюс"	Система теплоснабжения с. Малый Ашап	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57
	ООО "ТГС"	Система теплоснабжения с. Ашап	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2
8	ООО "Уралстройгарант"	Система теплоснабжения д. Михино	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а
9	Оперативное управление Ординского ДК ООО "Комхор-П"	Система теплоснабжения с. Вторые ключики	Котельная с. Вторые Ключики, пер.Школьный,6

11 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

11.1 Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

Информация о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии отсутствует.

11.2 Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Перераспределение тепловой нагрузки между котельными не планируется.

12 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления)

Протяженность тепловых сетей на 25.05.2022 составляет 11,685 км в двухтрубном исполнении, также имеются бесхозные тепловые сети, которые в настоящее время оформляются надлежащим образом.

12.2 Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»

Статья 15, пункт 6 Федерального закона от 27 июля 2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей должно осуществляться на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 № 580 «Об утверждении положения о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей».

Сведения об организациях, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении» отсутствуют.

13 Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Ординского

13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Данные об утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций отсутствуют.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии не зафиксированы.

13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В схеме теплоснабжения Ординского МО предлагаются мероприятия по изменению газоснабжения существующей системы теплоснабжения. Требуется корректировка утверждённой региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

На территории Ординского МО источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии отсутствуют.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 28.02.2018 №121 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы

России на 2018 - 2024 годы», мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению генерирующих объектов на территории Ординского МО не планируются.

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

В схеме теплоснабжения отсутствуют мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению генерирующих объектов в Ординском МО.

Внесение изменений в «Схему и программу развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 годы» не требуется.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Ординского МО) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В утверждённой «Схеме водоснабжения и водоотведения Ординского МО» решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения отсутствуют.

13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Ординского МО для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения следует учесть потребность новых источников тепловой энергии, строительство которых запланировано в данной редакции схемы теплоснабжения, в водоснабжении.

14 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Ординского МО

14.1 Описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторами развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» являются следующие показатели:

- а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа, города федерального значения);
- з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа, города федерального значения);
- н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа, города федерального значения).
- о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской

Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Индикаторы развития системы теплоснабжения представлены в таблице 25.

Таблица 25 – Индикаторы развития систем теплоснабжения Ординского МО в зоне действия котельных

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
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	173,0	173,0	173,0	173,0	173,0	156,2	156,2
	Газовая котельная, с. Орда ул. Пролетарская, 12	кг у. т./ Гкал	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	156,2	156,2
	Газовая котельная, с. Орда ул. Советская, 118	кг у. т./ Гкал	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	156,2	156,2
	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	кг у. т./ Гкал	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	156,2	156,2
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 30	кг у. т./ Гкал	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	156,2	156,2
	Газовая котельная, с. Орда ул. Ивановка, 20(а)	кг у. т./ Гкал	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	156,2	156,2
	Котельная с. Медянка, ул. Юбилейная, 2	кг у. т./ Гкал	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	156,2	156,2
	Котельная с. Шляпники ул. Блюхера, 5(а)	кг у. т./ Гкал	174,0	174,0	174,0	174,0	156,2	156,2	156,2
	Котельная с. Шляпники, ул. Ленина, 44	кг у. т./ Гкал	267,0	267,0	267,0	267,0	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. Карьёво ул. Центральная, 5	кг у. т./ Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	2031- 2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	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. Карьево, ул. Центральная, 26	кг у. т./ Гкал	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0
	Котельная с. Малый Ашап, ул. Советская, 57	кг у. т./ Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
	Котельная с. Ашап, ул. Советская, 82/2	кг у. т./ Гкал	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0
	Котельная д.Михино, ул. Советская, 25а	кг у. т./ Гкал	245,0	245,0	245,0	245,0	245,0	156,2	156,2
	Котельная с. Сосновка, ул. Мира, 1а	кг у. т./ Гкал	244,0	244,0	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
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,04	2,00	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	м²	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	90,0	90,0	90,0	90,0
	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	65,0	65,0
	Газовая котельная, с. Орда ул. Зелёная, 7	%	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	43,0	43,0
	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)	%	100,0	100,0	100,0	165,8	65,0	65,0	65,0

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	2031- 2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	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	%	98,0	98,0	98,0	39,9	39,9	39,9	39,9
	Газовая котельная, с. Орда ул. Тракторная, 22	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	63,0	63,0
	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. Карьёво 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	%	56,0	56,0	56,0	56,0	57,0	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.	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	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	м²ч/Гкал	127,17	129,59	128,83	130,02	129,73	122,36	122,36
	Материальная характеристика тепловых сетей	м²	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
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	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у. т./	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		кВт.ч	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	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	18520,71	18520,71	19054,76	19264,85	19735,46	20865,56	20865,56

№ п/п	Индикатор	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026- 2030	2031- 2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Полезный отпуск по приборам учёта	Гкал	4 630,18	6 852,66	9 336,83	11 751,56	14 406,88	17 735,73	20 865,56
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	м²	1133,06	1154,59	1176,53	1198,88	1221,66	1221,66	1221,66
	Материальная характеристика тепловых сетей, реконструированных за год	м²	113,31	184,73	211,77	263,75	256,55	0,00	0,00
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%
	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	0,000	0,000	0,000	0,138	0,000	0,260	0,000

14.2 Описание существующих и перспективных значений целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа

Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения Ординского МО представлены в таблице п. 14.1.

15 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Для формирования целевых показателей роста тарифов использованы прогнозные индексы-дефляторы, устанавливаемые Минэкономразвития России.

По результатам расчетов установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом и без учета реализации проектов схемы теплоснабжения (инвестиционной составляющей). Результаты оценки представлены в таблице 26.

Таблица 26 - Результаты оценки ценовых последствий

Наименование критерия оценки	Динамика изменения средневзвешенного тарифа на тепловую энергию											
	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040						
1	2	3	4	5	6	7						
Индекс потребительских цен	1,037	1,037	1,037	1,037	1,2	1,44						
Индекс тарифов на тепловую энергию	1,04	1,04	1,04	1,04	1,22	1,48						
Индекс цен на капитальные вложения	1,036	1,036	1,036	1,036	1,19	1,42						
Индекс цен газовой промышленности	1,013	1,013	1,013	1,013	1,07	1,14						
Индекс тарифов на электрическую энергию	1,035	1,035	1,035	1,035	1,19	1,41						
Индекс тарифов на услуги ЖКХ	1,047	1,047	1,047	1,047	1,26	1,58						
Индекс цен химической промышленности	1,029	1,029	1,029	1,029	1,15	1,33						
Индекс цен на нефтепродукты	1,001	1,001	1,001	1,001	1,01	1,01						
МП "Теплоплюс"												
Тепловая энергия, поставляемая потребителям, подключенным к тепловым сетям:												
Период	с 01.01.22 по 30.06.22	с 01.07.22 по 31.12.22	с 01.01.23 по 30.06.23	с 01.07.23 по 31.12.23	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25	с 01.01.30 по 30.06.30	с 01.07.30 по 31.12.26	с 01.01.40 по 30.06.40	с 01.07.40 по 31.12.40
Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференцирования тарифов по схеме подключения, руб./Гкал, без НДС	1828,31	1932,2	1932,2	2009,488	2009,488	2089,8675	2089,8675	2173,4622	2173,4622	2651,6239	2651,6239	3216,72409
Тариф для населения, руб./Гкал с НДС	2193,972	2318,64	2318,64	2411,3856	2411,3856	2507,841	2507,841	2608,1547	2608,1547	3181,9487	3181,9487	3860,0689
ООО "ТГС"												
Тепловая энергия, поставляемая потребителям, подключенным к тепловым сетям:												

Наименование критерия оценки	Динамика изменения средневзвешенного тарифа на тепловую энергию											
	2022		2023		2024		2025		2026-2030		2031-2040	
1	2		3		4		5		6		7	
Период	с 01.01.22 по 30.06.22	с 01.07.22 по 31.12.22	с 01.01.23 по 30.06.23	с 01.07.23 по 31.12.23	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25	с 01.01.30 по 30.06.30	с 01.07.30 по 31.12.26	с 01.01.40 по 30.06.40	с 01.07.40 по 31.12.40
Одноставочный тариф для населения, руб./Гкал с НДС	948,25	899,58	899,58	935,5632	935,5632	972,98573	972,98573	1011,9052	1011,9052	1234,5243	1234,5243	1827,09595
ООО "Уралстройгарант"												
Тепловая энергия, поставляемая потребителям, подключенным к тепловым сетям:												
Период	с 01.01.22 по 30.06.22	с 01.07.22 по 31.12.22	с 01.01.23 по 30.06.23	с 01.07.23 по 31.12.23	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25	с 01.01.30 по 30.06.30	с 01.07.30 по 31.12.26	с 01.01.40 по 30.06.40	с 01.07.40 по 31.12.40
Одноставочный тариф для населения, руб./Гкал с НДС	2557,41	2670,08	2670,08	2776,8832	2776,8832	2887,9585	2887,9585	3003,4769	3003,4769	3664,2418	3664,2418	5423,07783
ООО "Тепло сервис"												
Тепловая энергия, поставляемая потребителям, подключенным к тепловым сетям:												
Период	с 01.01.22 по 30.06.22	с 01.07.22 по 31.12.22	с 01.01.23 по 30.06.23	с 01.07.23 по 31.12.23	с 01.01.24 по 30.06.24	с 01.07.24 по 31.12.24	с 01.01.25 по 30.06.25	с 01.07.25 по 31.12.25	с 01.01.30 по 30.06.30	с 01.07.30 по 31.12.26	с 01.01.40 по 30.06.40	с 01.07.40 по 31.12.40
Одноставочный тариф для населения, руб./Гкал с НДС	3257,57	3384,93	3384,93	3520,3272	3520,3272	3661,1403	3661,1403	3807,5859	3807,5859	4645,2548	4645,2548	6874,9771