

Приложение
к постановлению администрации
Гусь-Хрустального муниципального округа
от __.__.2026 № ____



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

г. Гусь-Хрустальный, 2026 г.

Оглавление

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального округа.....	5
1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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.....	5
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.....	10
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	10
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 муниципальному округу.....	17
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	27
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	27
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	37
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	39
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 поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	46
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	46
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	53
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	53
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	53
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа.....	58
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа.....	58
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа.....	59
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	64
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	64
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	64
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	64

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	64
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.....	66
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	66
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.....	66
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.....	66
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	67
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	68
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. . .		69
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).....	69
6.2	Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	69
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	69
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.....	69
6.5	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	69
6.6	Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	70
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....		72
7.1	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	72
7.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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	72
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....		73
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	73
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	79
8.3	Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	79

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

8.4 Преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе.....	80
8.5 Приоритетное направление развития муниципального округа.....	80
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	80
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	81
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.....	81
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.....	81
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	85
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	85
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	86
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	87
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	87
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	88
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	89
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	89
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа.....	90
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии... 100	100
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям..... 100	100
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Владимирской области, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемами водоснабжения и водоотведения..... 101	101
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа..... 103	103
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия..... 110	110

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

1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа тепловая мощность и тепловая энергия используется на отопление и горячее водоснабжение. Используемый вид теплоносителя - горячая вода.

Жилищный фонд Гусь-Хрустального муниципального округа по состоянию на 2025 год составляет 1 107,7 тыс. кв.м общей площади и состоит из 287 многоквартирных жилых домов (201,4 тыс. кв.м), 15 807 индивидуальных жилых домов (830,1 тыс. кв.м) и 651 домов блокированной застройки (76,2 тыс. кв.).

В таблице 1.1.1 представлена информация по оборудованию жилищного фонда Гусь-Хрустального муниципального округа системами отопления и горячего водоснабжения.

Таблица 1.1.1 - Информация по отопливаемой площади жилищного фонда

Наименование показателей	Всего	Оборудованные отоплением	в т.ч. централи- зованным	Оборудованных горячим водоснабжением	в т.ч. централи- зованным
Общая площадь жилых помещений, тыс. м ²	1107,7	815,7	98,1	217,0	17,3
в том числе в многоквартирных домах	201,4	191,1	87,9	84,1	17,3

Перечень потребителей централизованного теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа приведен в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - Список потребителей тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа от источников теплоснабжения по состоянию на 2025 год

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
	Отопление	ГВС	
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово			
Советская ул, 2 (Жилой дом)	0,064	—	нет
Советская ул, 12 (Жилой дом)	0,043	—	нет
Советская ул, 8 (Администрация)	0,043	—	да
Советская ул, 8 (гараж)	0,021	—	нет
Советская ул, 10А (здание)	0,043	—	нет
Советская ул, 10А (гараж)	0,017	—	нет
Советская ул, (ИП Исмаилов)	0,004	—	нет
Советская ул, 8А	0,021	—	нет
Советская ул, 1А	0,107	—	да
Центральная ул, 13 (Жилой дом)	0,043	—	нет
Центральная ул, 11 (Жилой дом)	0,021	—	нет
Школьная ул, (ИП Капёрский)	0,002	—	нет
Школьная ул, (ИП Покровский)	0,002	—	нет
Котельная "Больница" г. Курлово			
Базарная ул, 34Б (Жилой дом)	0,019	—	нет
Базарная ул, 2А	0,006	—	нет
Базарная ул, 33А (Жилой дом)	0,043	—	нет
Базарная ул, 38А	0,006	—	нет

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
Базарная ул, 2Б (МЧС)	0,021	—	нет
Базарная ул, 17А (ИП Нагуманов)	0,002	—	нет
Базарная ул, 36А (Архив)	0,047	—	нет
Октябрьская ул, 1	0,021	—	нет
Октябрьская ул, 2В (ИП Москвин)	0,002	—	нет
Революции ул, 1А (КРБ)	0,128	—	да
Революции ул, 1А (КРБ гараж)	0,011	—	нет
Революции ул, 1А (КРБ пищеблок)	0,015	—	нет
Революции ул, 1А (ЦДО)	0,043	—	да
Котельная "д/с Березка" г. Курлово			
Красной Армии ул, 2Б (Жилой дом)	0,049	—	нет
Красной Армии ул, 2А (Жилой дом)	0,015	—	нет
Красной Армии ул, 3А (Жилой дом)	0,043	—	нет
Красной Армии ул, 4Б (Д/С № 3)	0,107	—	да
Садовая ул, 4А (Жилой дом)	0,021	—	нет
Садовая ул, 6А (Жилой дом)	0,021	—	нет
Котельная д. Демидово			
Центральная ул, 10 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Центральная ул, 13 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Центральная ул, 14 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Центральная ул, 19 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Центральная ул, 8 (Здание школы)	0,140	—	да
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково			
Ломоносова ул, 13 (ГБУЗ ВО Золотковская районная больница)	0,11	0,0115	нет
Котельная детского сада п. Золотково			
8 Марта ул, 8А (Здание детского сада)	0,217	0,0366	нет
Котельная клуба п. Золотково			
Социалистическая ул, 29 (Здание клуба)	0,162	—	да
Котельная школы п. Золотково			
Гагарина ул, 19 (Здание школы)	0,293	—	да
Котельная №1 п. Мезиновский			
Строительная ул, 30 (Жилой дом)	0,013	—	нет
Строительная ул, 1 (Кабинеты, гараж)	0,030	—	нет
Строительная ул, 10 (Жилой дом)	0,034	—	нет
Строительная ул, 11 (Жилой дом)	0,009	—	нет
Строительная ул, 12 (Магазины)	0,035	—	нет
Строительная ул, 13 (Детский сад)	0,050	—	нет
Строительная ул, 14 (Здание клуба)	0,128	—	да
Строительная ул, 15 (магазин Пятерочка)	0,069	—	да
Строительная ул, 16 (Жилой дом)	0,018	—	нет
Строительная ул, 17 (Жилой дом)	0,024	—	нет
Строительная ул, 18 (Жилой дом)	0,022	—	нет
Строительная ул, 19 (Жилой дом)	0,032	—	нет
Строительная ул, 20 (Жилой дом)	0,027	—	нет
Строительная ул, 21 (Жилой дом)	0,028	—	нет
Строительная ул, 23 (Жилой дом)	0,007	—	нет
Строительная ул, 24 (Жилой дом)	0,008	—	нет
Строительная ул, 25 (Жилой дом)	0,008	—	нет
Строительная ул, 27 (Жилой дом)	0,041	—	нет
Строительная ул, 28 (Жилой дом)	0,004	—	нет
Строительная ул, 29 (Жилой дом)	0,026	—	да
Строительная ул, 29 (адм. помещение)	0,019	—	да
Строительная ул, 31 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Строительная ул, 32 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Строительная ул, 33 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Строительная ул, 34 (Жилой дом)	0,028	—	нет

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
Строительная ул, 35 (Жилой дом)	0,028	—	нет
Строительная ул, 36 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Строительная ул, 37 (Жилой дом)	0,024	—	нет
Строительная ул, 39 (Жилой дом)	0,024	—	нет
Строительная ул, 39 (адм. помещение)	0,044	—	нет
Строительная ул, 40 (Жилой дом)	0,019	—	нет
Строительная ул, 41 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Строительная ул, 42 (Здание школы)	0,231	—	нет
Строительная ул, 44 (Жилой дом)	0,015	—	нет
Строительная ул, 45 (Жилой дом)	0,031	—	нет
Строительная ул, 46 (Жилой дом)	0,032	—	нет
Строительная ул, 47 (Жилой дом)	0,038	—	нет
Строительная ул, 7 (Жилой дом)	0,029	—	нет
Строительная ул, 8 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Строительная ул, 9 (Жилой дом)	0,029	—	нет
Школьная ул, 15 (Жилой дом)	0,007	—	нет
Школьная ул, 16 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Котельная №2 п. Мезиновский			
Брикетная ул, 1 (Жилой дом)	0,002	—	нет
Брикетная ул, 10 (Жилой дом)	0,005	—	нет
Брикетная ул, 3 (Жилой дом)	0,007	—	нет
Брикетная ул, 8 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Дачная ул, 1 (Жилой дом)	0,002	—	нет
Дачная ул, 9 (Амбулатория)	0,066	—	нет
Новая ул, 2 (Жилой дом)	0,009	—	нет
Почтовая ул, 1 (Детский сад)	0,020	—	нет
Почтовая ул, 2 (Жилой дом)	0,012	—	нет
Фрезерная ул, 1 (Почтовое отделение)	0,007	—	нет
Фрезерная ул, 1В (Магазин)	0,007	—	нет
Фрезерная ул, 10 (Жилой дом)	0,038	—	нет
Фрезерная ул, 11 (Жилой дом)	0,039	—	нет
Фрезерная ул, 12 (Жилой дом)	0,037	—	нет
Фрезерная ул, 13 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Фрезерная ул, 13А (Жилой дом)	0,003	—	нет
Фрезерная ул, 14 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Фрезерная ул, 14 (адм. помещение)	0,007	—	нет
Фрезерная ул, 17 (Жилой дом)	0,013	—	нет
Фрезерная ул, 18 (Жилой дом)	0,030	—	нет
Фрезерная ул, 19 (Жилой дом)	0,014	—	нет
Фрезерная ул, 20 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Фрезерная ул, 21 (Жилой дом)	0,004	—	нет
Фрезерная ул, 22 (Жилой дом)	0,041	—	нет
Фрезерная ул, 3 (Аптека, магазин, кафе и др.)	0,054	—	нет
Фрезерная ул, 5 (Жилой дом)	0,038	—	нет
Фрезерная ул, 7 (Жилой дом)	0,04	—	нет
Фрезерная ул, 8 (Жилой дом)	0,036	—	нет
Фрезерная ул, 9 (Жилой дом)	0,039	—	нет
Котельная п. Иванищи			
Пролетарская ул, 1 (Больница)	0,038	—	нет
Пролетарская ул, 1 (Амбулатория)	0,008	—	нет
Пролетарская ул, 2А (Аптека)	0,008	—	нет
Школьная ул, 21А (Здание школы)	0,200	0,0069	да
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово			
Володарского ул, 3 (Жилой дом)	0,019	—	нет
Володарского ул, 5 (Жилой дом)	0,017	—	нет
Володарского ул, 7 (Жилой дом)	0,025	—	нет
Володарского ул, 7А (Жилой дом)	0,014	—	нет

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
Володарского ул, 9 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Володарского ул, 9А (Жилой дом)	0,026	—	нет
Володарского ул, 1А (Жилой дом)	0,018	—	нет
Володарского ул, 3А (Жилой дом)	0,019	—	нет
Володарского ул, 6А (Жилой дом)	0,014	—	нет
Володарского ул, 1 (Жилой дом)	0,037	—	нет
Ленина ул, 1 (Жилой дом)	0,018	—	нет
Ленина ул, 3 (Жилой дом)	0,023	—	нет
Ленина ул, 6А (Жилой дом)	0,025	—	нет
Ленина ул, 7Б (Жилой дом)	0,022	—	нет
Ленина ул, 8А (Жилой дом)	0,017	—	нет
Октябрьская ул, 1А (Жилой дом)	0,028	—	нет
Пионерская ул, 1Б	0,002	—	нет
Стекольщиков ул, 3	0,006	—	нет
Стекольщиков ул, 1А (Жилой дом)	0,052	—	нет
Стекольщиков ул, 1Б	0,003	—	нет
Школьная ул, 12	0,005	—	нет
Школьная ул, 13	0,006	—	нет
МКОУ «Курловская основная общеобразовательная школа»	0,047	—	да
МБУ "СШ Мещера"	0,146	—	нет
МБДОУ «Детский сад №2»	0,088	—	да
ПАО "Ростелеком"	0,009	—	нет
ОАО "Сбербанк"	0,006	—	нет
ИП Супонин И.С.	0,002	—	нет
ЗАО "Фармация"	0,002	—	нет
ФГУП Почта России	0,008	—	нет
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино			
Горького ул, 33 (Баня - ИП "Чевырин А.И.)	0,023	—	нет
Мира ул, 6 (МБОУ «Анопинская СОШ»)	0,164	—	да
Почтовая ул, 34 (МБУК «ЦКО» - клуб)	0,059	—	да
Почтовая ул, 34 (ПАО «Сбербанк»)	0,003	—	нет
Почтовая ул, 34 (Библиотека)	0,003	—	нет
Почтовая ул, 14 (ГБУЗ ВО "Гусь-Хрустальный ГБ")	0,030	—	да
Почтовая ул, 28 (Магазин ООО "Анита")	0,003	—	нет
Почтовая ул, 34 (МКДОУ Д/С №42)	0,119	—	да
Садовая ул, 2А (ОАО "ПЖТ" "Владимир")	0,075	—	да
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский			
Московская ул, 1А (Жилой дом)	0,155	—	нет
Московская ул, 2А (Жилой дом)	0,149	—	нет
Московская ул, 3А (Жилой дом)	0,156	—	нет
Московская ул, 5А (Жилой дом)	0,095	—	нет
Московская ул, 7А (Жилой дом)	0,099	—	нет
Московская ул, 9А (Жилой дом)	0,095	—	нет
Московская ул, 11А (Жилой дом)	0,103	—	нет
Московская ул, 13А (Жилой дом)	0,106	—	нет
Московская ул, 9 (Жилой дом)	0,009	—	нет
Московская ул, 2Б (ОБУЗ ВО "Уршельская районная больница")	0,398	—	да
Московская ул, 2Б (Д/С №7)	0,117	—	да
Московская ул, 2Б (Д/С №45)	0,108	—	да
Театральная ул, 4 (Жилой дом)	0,026	—	нет
Театральная ул, 8 (Жилой дом)	0,070	—	нет
Театральная ул, 32 (Жилой дом)	0,070	—	нет
Театральная ул, 34 (Жилой дом)	0,095	—	нет
Театральная ул, 38 (Жилой дом)	0,097	—	нет
Театральная ул, 40 (Жилой дом)	0,096	—	нет

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
Театральная ул, 42 (Жилой дом)	0,096	—	прибор учета
Театральная ул, 1 (МКУК "Уршельское централизованное клубное объединение")	0,285	—	да
Театральная ул, 1 (ПАО "Ростелеком")	0,086	—	нет
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка			
ст. Вековка, Школа	0,221	0,0571	да
ст. Вековка, Дет.сад	0,302	0,0668	да
ст. Вековка, Магазин	0,005	—	да
ст. Вековка, 1 (Жилой дом)	0,214	0,1410	нет
ст. Вековка, 2 (Жилой дом)	0,319	0,3955	да
ст. Вековка, 2 (Здание КБО (ФАБ))	0,089	—	нет
ст. Вековка, 3 (Жилой дом)	0,214	0,1866	да
ст. Вековка, 3 (Магазин)	0,005	—	нет
ст. Вековка, 4 (Жилой дом)	0,225	0,1754	да
ст. Вековка, 5 (Жилой дом)	0,311	0,2253	да
ст. Вековка, 6а (Жилой дом)	0,111	0,0533	нет
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино			
Караульное помещение № 62	0,003	—	н/д
Караульное помещение № 62	0,018	—	н/д
Спортивный зал № 212	0,042	—	н/д
4-я ул, 164 (Жилой дом)	0,060	—	н/д
4-я ул, 191 (Жилой дом)	0,081	—	н/д
4-я ул, 193 (Жилой дом)	0,071	—	н/д
4-я ул, 207 (Жилой дом)	0,118	—	н/д
Котельная №216 п. Добрятино			
Здание КПП № 199	0,003	—	н/д
Здание КПП № 199	0,013	—	н/д
Магазин № 201	0,011	—	н/д
4-я ул, 118 (Жилой дом)	0,005	—	н/д
4-я ул, 209 (Жилой дом)	0,124	—	н/д
4-я ул, 210 (Жилой дом)	0,108	—	н/д
4-я ул, 211 (Жилой дом)	0,039	—	н/д

На момент разработки «Схемы теплоснабжения» генеральный план в отношении вновь образованного муниципального округа не утвержден и находится в стадии разработки. Информация о прогнозах приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления будет дополнена в дальнейшем при актуализации «Схемы теплоснабжения» по итогам утверждения Генерального плана муниципального округа.

Согласно статистическим данным за период 2023-2024 гг.:

- среднегодовой прирост жилого фонда за счет нового строительства на территории муниципального округа составляет ≈ 2,6 тыс. кв.м. в год, который осуществляется преимущественно за счет индивидуальных жилых домов.

- среднегодовая убыль жилого фонда на территории муниципального округа составляет 4,25 тыс. кв.м.

Информация об объектах нового строительства на территории Гусь-Хрустального муниципального округа на период до 2040 года представлена в таблице 1.1.3.

Таблица 1.1.3 - Сведения об объектах нового строительства на территории Гусь-Хрустального муниципального округа

№ п/п	Наименование объекта нового строительства	Характеристика объекта	Кадастровый номер земельного участка	Тип теплоснабжения	Период строительства
1	—	—	—	—	—

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

2	—	—	—	—	—
---	---	---	---	---	---

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

Прогноз объемов потребления тепловой энергии потребителями централизованных систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области на 2025-2040 годы представлен в таблице 1.2.1.

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

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа потребление тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах, осуществляется от следующих источников:

- Котельная г. Курлово, эксплуатируемая ООО «Экспо Гласс»;
- Производственная котельная п. Анопино, эксплуатируемая ООО «Экспо Гласс»;
- Котельная ст. Вековка, эксплуатируемая СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»

Информация об объемах потребления тепловой энергии, на нужды предприятий, расположенных в производственной зоне представлена в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1 - Информация об объеме потребления тепловой энергии в производственных зонах теплоснабжающих организаций

Наименование источника тепловой энергии	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	10 153	10 012	10 152	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305
Производственная котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	8 942	9 065	7 533	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501
Котельная ст. Вековка СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	8 276	8 711	8 575	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 1.2.1 - Баланс тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ										
Выработка тепловой энергии, Гкал	58 999	68 362	67 092	67 418	67 418	67 418	66 771	66 771	66 771	66 771
Собственные нужды источника, Гкал	1 586	1 669	1 229	1 564	1 564	1 564	1 533	1 533	1 533	1 533
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	57 413	66 693	65 863	65 854	65 854	65 854	65 239	65 239	65 239	65 239
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 928	7 792	6 588	6 426	6 426	6 426	6 343	6 343	6 343	6 343
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	51 485	58 902	59 275	59 428	59 428	59 428	58 895	58 895	58 895	58 895
- на собственные нужды	28 164	28 568	27 666	28 449	28 449	28 449	28 449	28 449	28 449	28 449
- население	12 744	17 471	17 909	17 787	17 787	17 787	17 265	17 265	17 265	17 265
- бюджетные учреждения	9 472	11 384	11 886	11 523	11 523	11 523	11 523	11 523	11 523	11 523
- прочее	1 106	1 479	1 814	1 669	1 669	1 669	1 658	1 658	1 658	1 658
ООО «Владимиртеплогаз»*										
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 319	12 694	11 383	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493
Собственные нужды источника, Гкал	61	146	111	112	112	112	112	112	112	112
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	5 258	12 548	11 272	11 381	11 381	11 381	11 381	11 381	11 381	11 381
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 447	2 175	1 092	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	3 810	10 373	10 180	10 315	10 315	10 315	10 315	10 315	10 315	10 315
- население	2 046	6 127	6 119	6 129	6 129	6 129	6 129	6 129	6 129	6 129
- бюджетные учреждения	1 538	3 695	3 522	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690
- прочее	226	552	538	496	496	496	496	496	496	496
Котельная больницы п. Золотково										
Выработка тепловой энергии, Гкал	172	397	315	318	318	318	318	318	318	318
Собственные нужды источника, Гкал	2	5	3	3	3	3	3	3	3	3
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	170	392	312	315	315	315	315	315	315	315
Потери в тепловых сетях, Гкал	51	94	33	33	33	33	33	33	33	33
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	119	298	279	281	281	281	281	281	281	281
- бюджетные учреждения	119	298	279	281	281	281	281	281	281	281
Котельная детского сада п. Золотково										
Выработка тепловой энергии, Гкал	288	690	686	678	678	678	678	678	678	678
Собственные нужды источника, Гкал	3	8	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	284	682	679	671	671	671	671	671	671	671
Потери в тепловых сетях, Гкал	8	24	33	33	33	33	33	33	33	33
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	277	658	646	638	638	638	638	638	638	638
- бюджетные учреждения	277	658	646	638	638	638	638	638	638	638
Котельная клуба п. Золотково										
Выработка тепловой энергии, Гкал	105	283	246	428	428	428	428	428	428	428
Собственные нужды источника, Гкал	1	3	2	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	104	279	243	424	424	424	424	424	424	424

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Потери в тепловых сетях, Гкал	- 3	- 30	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	107	310	243	424	424	424	424	424	424	424
- <i>бюджетные учреждения</i>	107	310	243	424	424	424	424	424	424	424
Котельная школы п. Золотково										
Выработка тепловой энергии, Гкал	342	762	643	646	646	646	646	646	646	646
Собственные нужды источника, Гкал	4	9	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	338	753	637	640	640	640	640	640	640	640
Потери в тепловых сетях, Гкал	59	122	30	30	30	30	30	30	30	30
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	278	631	606	610	610	610	610	610	610	610
- <i>бюджетные учреждения</i>	278	631	606	610	610	610	610	610	610	610
Котельная №1 п. Мезиновский										
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 474	5 894	5 437	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408
Собственные нужды источника, Гкал	31	74	53	53	53	53	53	53	53	53
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2 443	5 820	5 384	5 355	5 355	5 355	5 355	5 355	5 355	5 355
Потери в тепловых сетях, Гкал	709	916	532	532	532	532	532	532	532	532
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 734	4 904	4 852	4 823	4 823	4 823	4 823	4 823	4 823	4 823
- <i>население</i>	1 179	3 523	3 516	3 525	3 525	3 525	3 525	3 525	3 525	3 525
- <i>бюджетные учреждения</i>	401	1 010	967	972	972	972	972	972	972	972
- <i>прочее</i>	154	371	369	326	326	326	326	326	326	326
Котельная №2 п. Мезиновский										
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 659	3 941	3 469	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420
Собственные нужды источника, Гкал	15	36	34	33	33	33	33	33	33	33
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 644	3 904	3 435	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387
Потери в тепловых сетях, Гкал	601	892	425	399	399	399	399	399	399	399
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 043	3 013	3 010	2 988	2 988	2 988	2 988	2 988	2 988	2 988
- <i>население</i>	867	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604
- <i>бюджетные учреждения</i>	110	243	252	229	229	229	229	229	229	229
- <i>прочее</i>	66	165	155	156	156	156	156	156	156	156
Котельная п. Иванищи										
Выработка тепловой энергии, Гкал	279	728	588	594	594	594	594	594	594	594
Собственные нужды источника, Гкал	4	10	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	275	718	582	589	589	589	589	589	589	589
Потери в тепловых сетях, Гкал	23	158	38	38	38	38	38	38	38	38
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	252	560	544	551	551	551	551	551	551	551
- <i>бюджетные учреждения</i>	245	544	529	536	536	536	536	536	536	536
- <i>прочее</i>	6	16	14	15	15	15	15	15	15	15
ООО «Экспо Гласс»										
Выработка тепловой энергии, Гкал	27 164	27 357	25 775	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Собственные нужды источника, Гкал	591	594	579	579	579	579	579	579	579	579
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	26 573	26 763	25 196	26 178	26 178	26 178	26 178	26 178	26 178	26 178
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 299	1 294	1 286	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	25 274	25 469	23 910	24 894	24 894	24 894	24 894	24 894	24 894	24 894
- на собственные нужды	19 095	19 076	17 685	18 806	18 806	18 806	18 806	18 806	18 806	18 806
- население	2 637	2 766	2 195	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186
- бюджетные учреждения	3 163	3 245	3 348	3 260	3 260	3 260	3 260	3 260	3 260	3 260
- прочее	378	381	682	642	642	642	642	642	642	642
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово										
Выработка тепловой энергии, Гкал	15 998	16 005	15 588	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621
Собственные нужды источника, Гкал	591	594	579	579	579	579	579	579	579	579
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	15 407	15 411	15 009	16 042	16 042	16 042	16 042	16 042	16 042	16 042
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 097	1 086	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	14 310	14 325	13 964	14 997	14 997	14 997	14 997	14 997	14 997	14 997
- на собственные нужды	10 153	10 012	10 152	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305
- население	2 637	2 766	2 195	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186
- бюджетные учреждения	1 377	1 405	1 470	1 386	1 386	1 386	1 386	1 386	1 386	1 386
- прочее	142	143	147	119	119	119	119	119	119	119
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино										
Выработка тепловой энергии, Гкал	11 166	11 352	10 188	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	11 166	11 352	10 188	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137
Потери в тепловых сетях, Гкал	202	208	241	240	240	240	240	240	240	240
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	10 964	11 144	9 946	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897
- на собственные нужды	8 942	9 065	7 533	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501
- бюджетные учреждения	1 786	1 841	1 878	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874
- прочее	236	238	535	523	523	523	523	523	523	523
МУП «Стимул»										
Выработка тепловой энергии, Гкал	4 870	4 291	4 981	4 901	4 901	4 901	4 254	4 254	4 254	4 254
Собственные нужды источника, Гкал	141	61	88	87	87	87	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	4 729	4 230	4 894	4 814	4 814	4 814	4 198	4 198	4 198	4 198
Потери в тепловых сетях, Гкал	920	883	1 095	1 095	1 095	1 095	1 012	1 012	1 012	1 012
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	3 809	3 348	3 799	3 719	3 719	3 719	3 186	3 186	3 186	3 186
- на собственные нужды	59	64	59	59	59	59	59	59	59	59
- население	1 612	1 465	1 638	1 638	1 638	1 638	1 117	1 117	1 117	1 117
- бюджетные учреждения	2 087	1 762	2 043	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976
- прочее	51	56	59	45	45	45	34	34	34	34
Котельная "ДК" г. Курлово								ТГУ "ДК" г. Курлово		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 436	1 498	1 470	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437
Собственные нужды источника, Гкал	10	11	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 426	1 487	1 460	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427
Потери в тепловых сетях, Гкал	312	331	335	335	335	335	335	335	335	335
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 114	1 157	1 125	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092
- на собственные нужды	59	64	59	59	59	59	59	59	59	59
- население	459	511	459	459	459	459	459	459	459	459
- бюджетные учреждения	559	547	574	554	554	554	554	554	554	554
- прочее	36	35	33	19	19	19	19	19	19	19
Котельная "Больница" г. Курлово								ТГУ "Больница" г. Курлово		
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 236	1 292	1 236	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195
Собственные нужды источника, Гкал	9	10	9	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 227	1 283	1 228	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186
Потери в тепловых сетях, Гкал	268	285	255	255	255	255	255	255	255	255
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	959	997	973	932	932	932	932	932	932	932
- население	278	309	278	278	278	278	278	278	278	278
- бюджетные учреждения	666	672	681	639	639	639	639	639	639	639
- прочее	15	17	14	14	14	14	14	14	14	14
Котельная "д/с Березка" г. Курлово								ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Выработка тепловой энергии, Гкал	822	888	1 000	994	994	994	994	994	994	994
Собственные нужды источника, Гкал	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	816	881	993	987	987	987	987	987	987	987
Потери в тепловых сетях, Гкал	178	196	342	342	342	342	342	342	342	342
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	638	685	651	645	645	645	645	645	645	645
- население	380	422	380	380	380	380	380	380	380	380
- бюджетные учреждения	258	263	272	265	265	265	265	265	265	265
Котельная д. Демидово**							ТГУ д. Демидово			
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 375	613	1 275	1 275	1 275	1 275	628	628	628	628
Собственные нужды источника, Гкал	116	34	62	62	62	62	31	31	31	31
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 260	579	1 213	1 213	1 213	1 213	597	597	597	597
Потери в тепловых сетях, Гкал	162	71	163	163	163	163	80	80	80	80
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 097	508	1 050	1 050	1 050	1 050	517	517	517	517
- население	495	223	521	521	521	521	-	-	-	-
- бюджетные учреждения	603	280	517	517	517	517	517	517	517	517
- прочее	-	5	12	12	12	12	-	-	-	-
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 347	6 948	6 814	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399
Собственные нужды источника, Гкал	70	81	86	81	81	81	81	81	81	81

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	5 277	6 866	6 728	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318
Потери в тепловых сетях, Гкал	362	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	4 916	5 463	5 324	4 914	4 914	4 914	4 914	4 914	4 914	4 914
- население	3 017	3 556	3 018	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017
- бюджетные учреждения	1 598	1 606	1 952	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596
- прочее	300	301	354	301	301	301	301	301	301	301
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	12 691	12 961	14 411	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719
Собственные нужды источника, Гкал	263	262	298	304	304	304	304	304	304	304
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	12 428	12 699	14 113	14 415	14 415	14 415	14 415	14 415	14 415	14 415
Потери в тепловых сетях, Гкал	813	837	943	943	943	943	943	943	943	943
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	11 615	11 863	13 170	13 472	13 472	13 472	13 472	13 472	13 472	13 472
- на собственные нужды	8 276	8 711	8 575	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852
- население	2 334	2 104	3 610	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650
- бюджетные учреждения	891	925	870	850	850	850	850	850	850	850
- прочее	115	123	115	120	120	120	120	120	120	120
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
Выработка тепловой энергии, Гкал	3 608	4 111	3 728	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149
Собственные нужды источника, Гкал	460	524	67	400	400	400	400	400	400	400
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	3 149	3 587	3 661	2 749	2 749	2 749	2 749	2 749	2 749	2 749
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 086	1 200	769	634	634	634	634	634	634	634
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	2 062	2 387	2 892	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115
- на собственные нужды	733	716	1 347	732	732	732	732	732	732	732
- население	1 098	1 454	1 328	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
- бюджетные учреждения	196	151	151	151	151	151	151	151	151	151
- прочее	36	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная №194 п. Добрятино										
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 249	2 541	2 142	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795
Собственные нужды источника, Гкал	287	324	52	228	228	228	228	228	228	228
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 963	2 217	2 090	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568
Потери в тепловых сетях, Гкал	762	841	482	362	362	362	362	362	362	362
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 201	1 376	1 608	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206
- на собственные нужды	416	434	757	421	421	421	421	421	421	421
- население	590	791	700	635	635	635	635	635	635	635
- бюджетные учреждения	196	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Котельная №216 п. Добрятино										
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 359	1 570	1 586	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354
Собственные нужды источника, Гкал	173	200	15	172	172	172	172	172	172	172

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 186	1 370	1 571	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181
Потери в тепловых сетях, Гкал	324	359	287	273	273	273	273	273	273	273
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	861	1 012	1 284	909	909	909	909	909	909	909
- на собственные нужды	317	282	590	311	311	311	311	311	311	311
- население	508	663	628	532	532	532	532	532	532	532
- прочее	36	66	66	66	66	66	66	66	66	66

Примечание: * - данные по ООО "Владимиртеплогаз" приведены за неполный 2023 календарный год.

** - данные по котельной д. Демидово приведены за неполный 2024 календарный год.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

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 муниципальному округу

Общая площадь земель Гусь-Хрустального муниципального округа составляет 428 579 га.

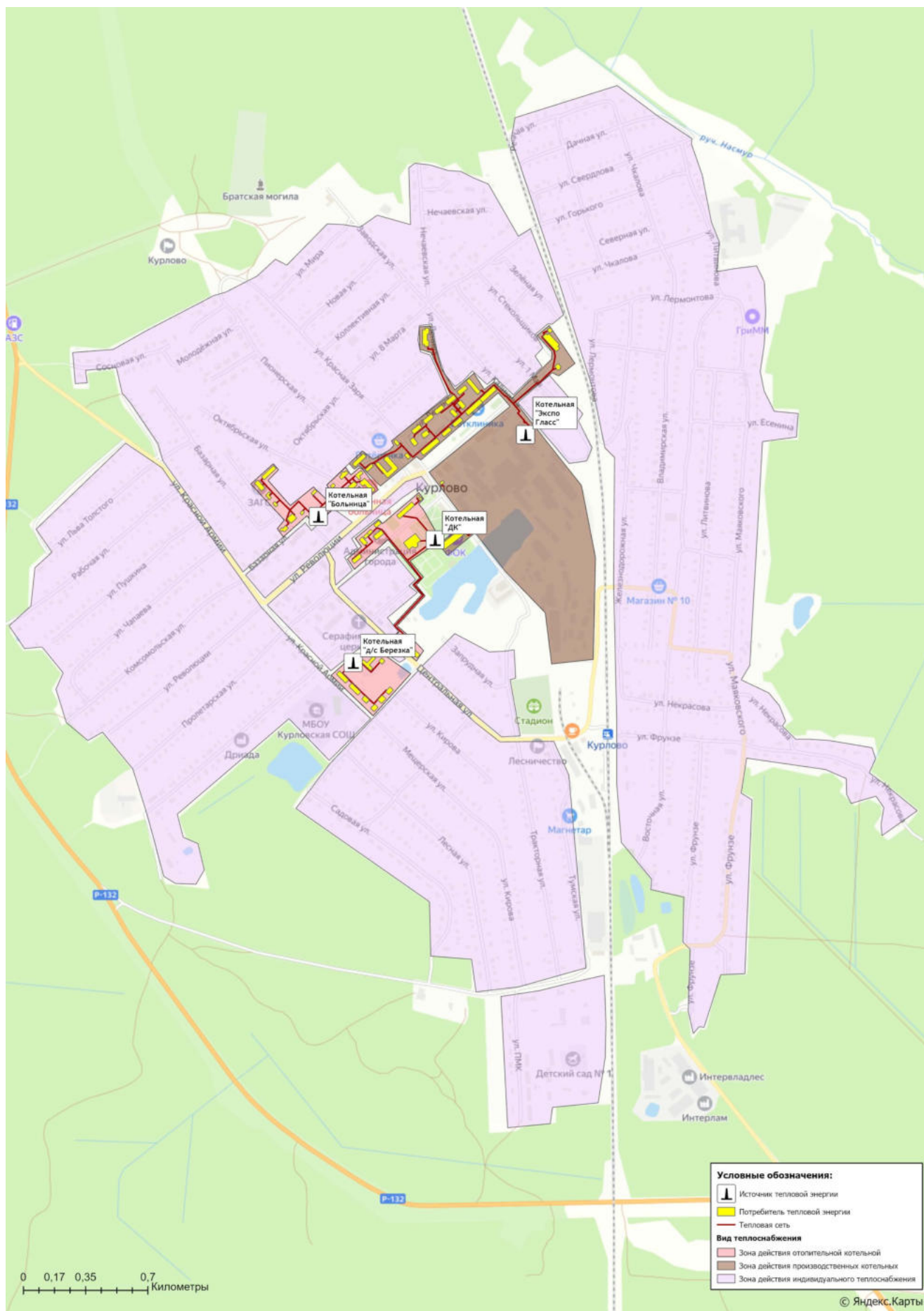
Площадь, в границах которой присутствуют централизованные системы теплоснабжения, составляет 125,17 га (рисунки 1.4.1-1.4.9).

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах каждой системы теплоснабжения приведены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах расчетных элементов

Наименование территории	Площадь системы, га	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч / га							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
Муниципальное образование город Гусь-Хрустальный - ООО «Владимиртеплогаз»									
Котельная больницы п. Золотково	0,59	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная детского сада п. Золотково	1,15	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная клуба п. Золотково	0,64	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная школы п. Золотково	1,58	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная №1 п. Мезиновский	17,8	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №2 п. Мезиновский	13,21	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная п. Иванищи	1,73	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	29,47	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	4,63	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная "ДК" г. Курлово	3,79 / 3,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная "Больница" г. Курлово	3,1 / 2,29	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	2,85	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная д. Демидово	3,19 / 0,67	0,07	0,07	0,07	0,07	0,21	0,21	0,21	0,21
Центральная котельная п. Уршельский	15,2	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная ст. Вековка	18,33	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Котельная №194 п. Добрятино	3,45	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная №216 п. Добрятино	4,46	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



**Рисунок 1.4.1 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории
г. Курлово Гусь-Хрустального муниципального округа**

Условные обозначения:

- Источник тепловой энергии
- Потребитель тепловой энергии
- Тепловая сеть
- Сеть горячего водоснабжения

Вид теплоснабжения

- Зона действия отопительной котельной
- Зона действия производственных котельных
- Зона действия индивидуального теплоснабжения

0 0,13 0,25 0,5
Километры

© Яндекс.Карты

- 19 -

Условные обозначения:

- Источник тепловой энергии
- Потребитель тепловой энергии
- Тепловая сеть
- Вид теплоснабжения**
 - Зона действия отопительной котельной
 - Зона действия индивидуального теплоснабжения

0 0,1 0,2 0,4
Километры

© Яндекс.Карты

- 20 -

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



Рисунок 1.4.4 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Иваньцы Гусь-Хрустального муниципального округа

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

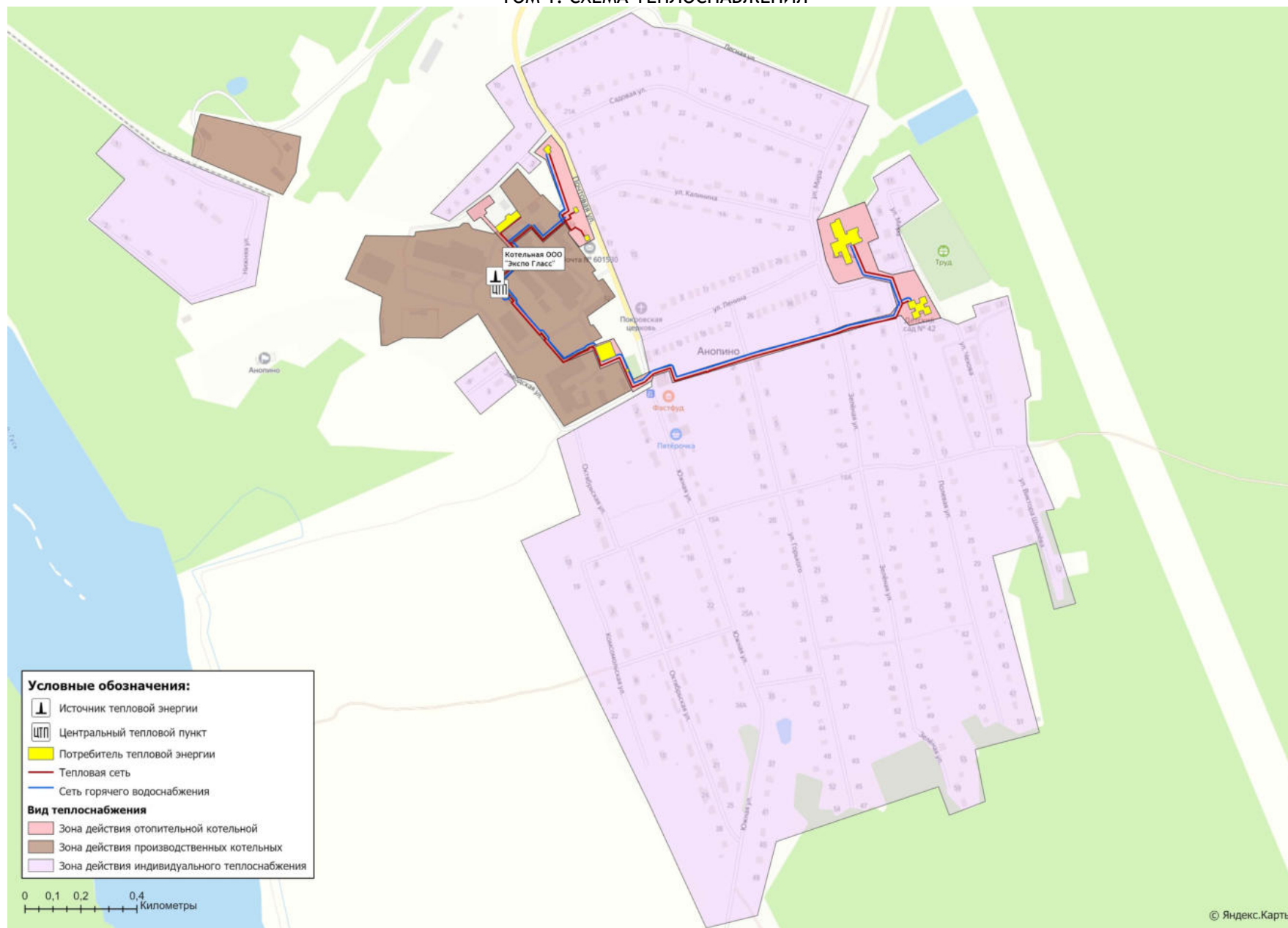


Рисунок 1.4.5 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Анопино Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

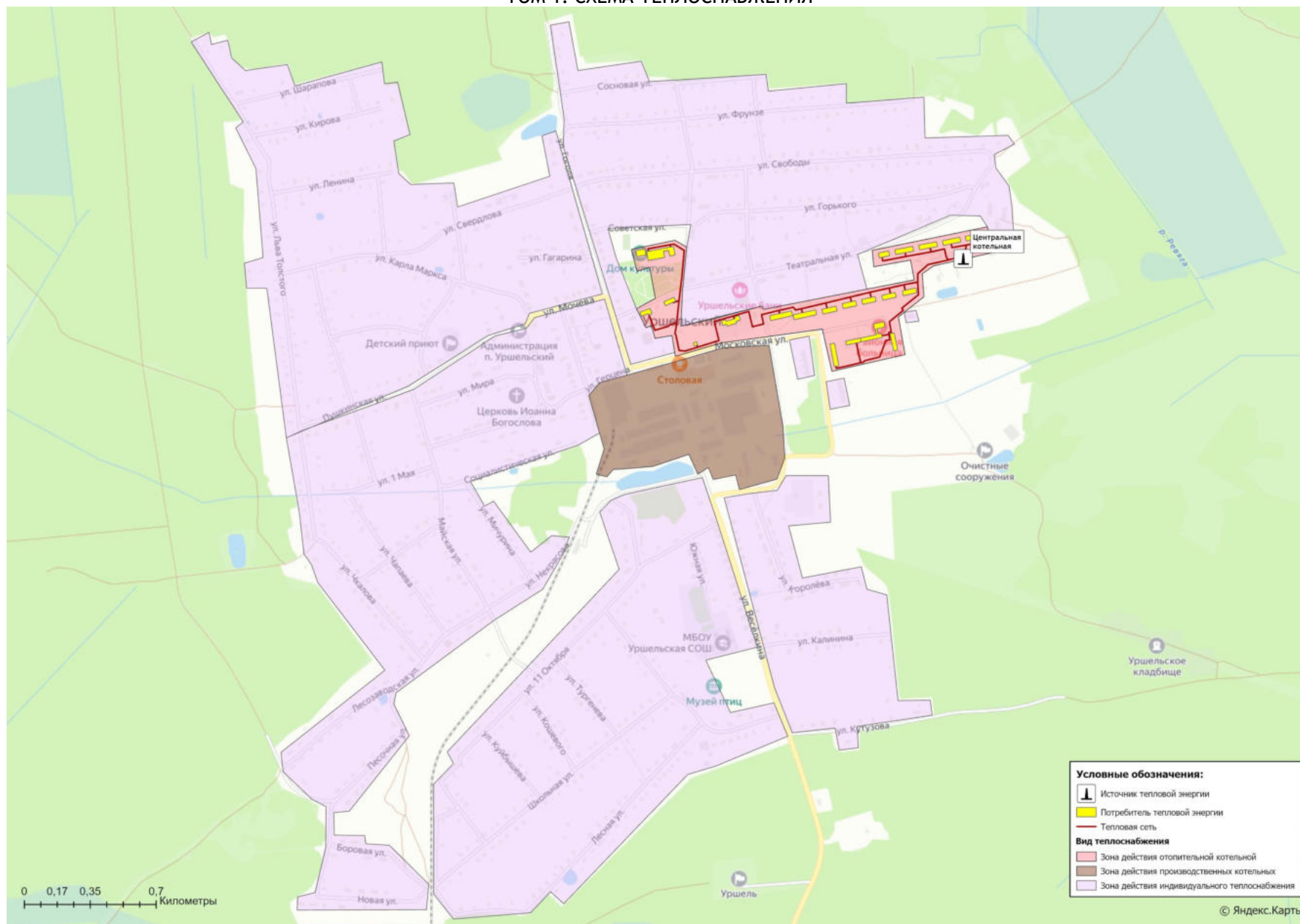


Рисунок 1.4.6 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Уршельский Гусь-Хрустального муниципального округа

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



Рисунок 1.4.7 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории ст. Вековка Гусь-Хрустального муниципального округа

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



Рисунок 1.4.8 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории д. Демидово Гусь-Хрустального муниципального округа

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

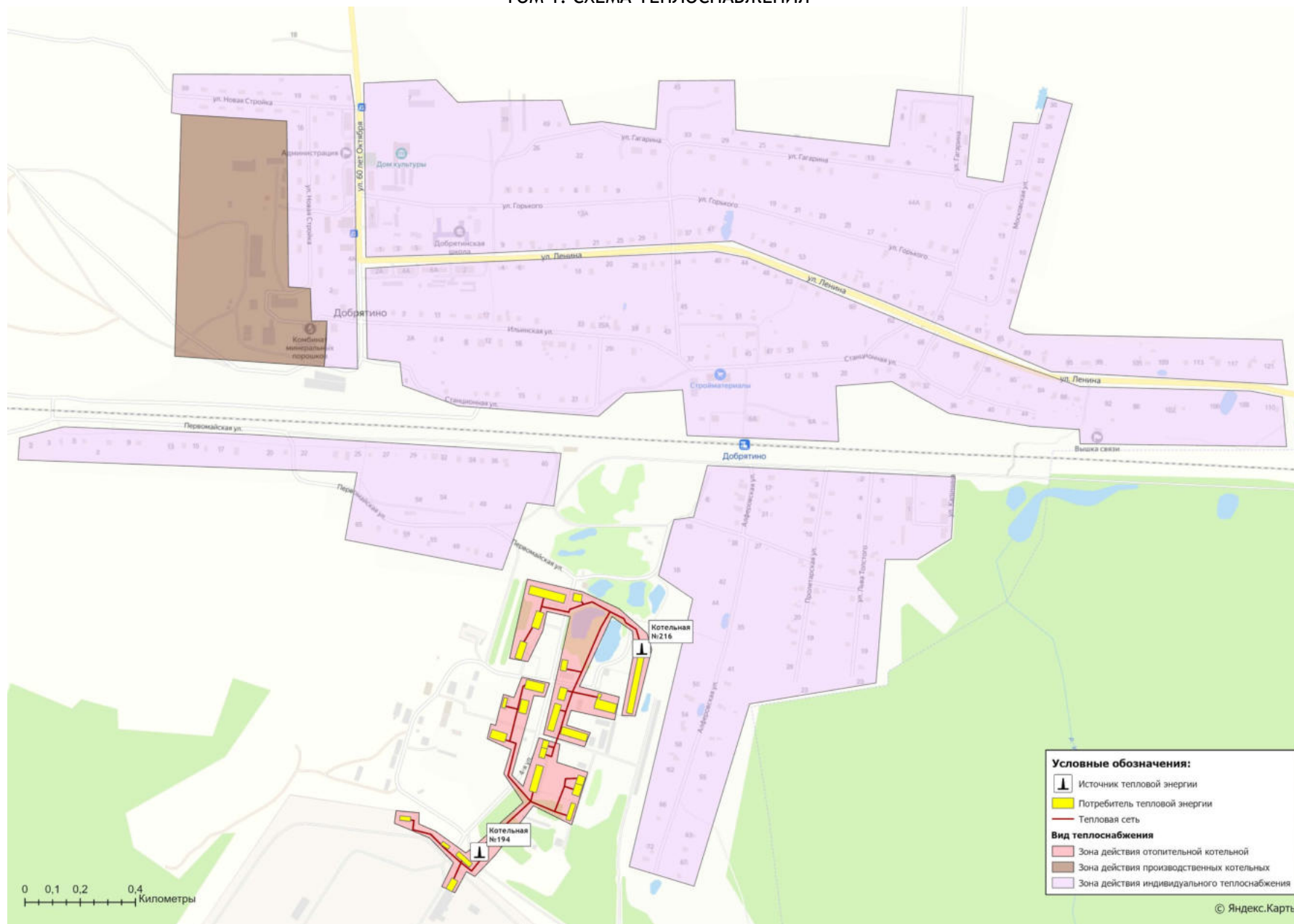


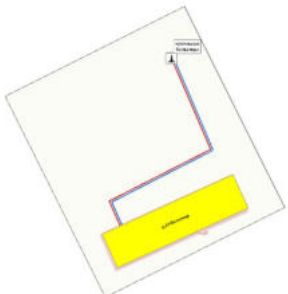
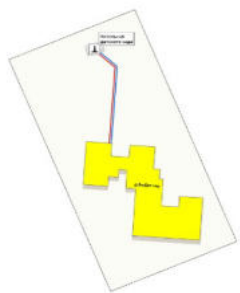
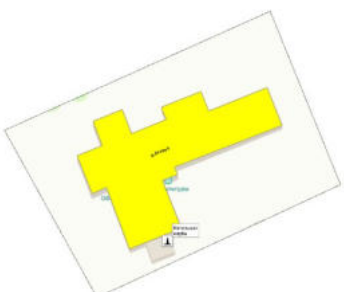
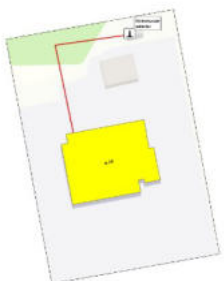
Рисунок 1.4.9 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Добрятино Гусь-Хрустального муниципального округа

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

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Сведения по зонам действия источников тепловой энергии представлены в таблице 2.1.1.

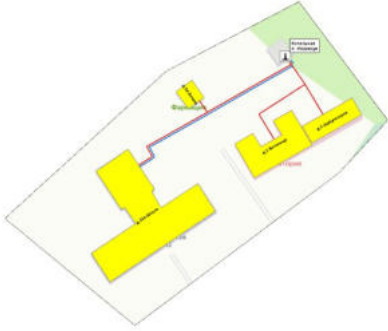
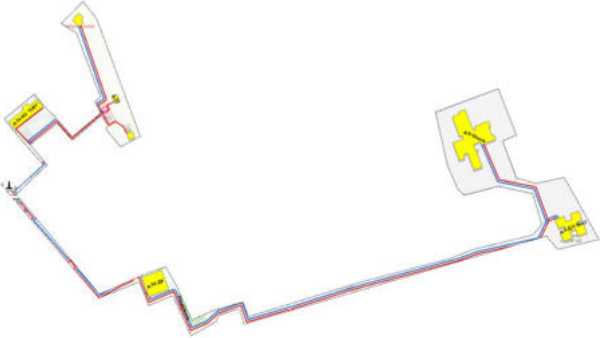
Таблица 2.1.1 - Зоны действия источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
ООО «Владимиртеплогаз»		
Котельная больницы п. Золотково		Ломоносова ул, 13 (ГБУЗ ВО Золотковская районная больница)
Котельная детского сада п. Золотково		8 Марта ул, 8А (Здание детского сада)
Котельная клуба п. Золотково		Социалистическая ул, 29 (Здание клуба)
Котельная школы п. Золотково		Гагарина ул, 19 (Здание школы)
Котельная №1 п. Мезиновский		Строительная ул, 30 (Жилой дом) Строительная ул, 1 (Кабинеты, гараж) Строительная ул, 10 (Жилой дом) Строительная ул, 11 (Жилой дом) Строительная ул, 12 (Магазины) Строительная ул, 13 (Детский сад) Строительная ул, 14 (Здание клуба) Строительная ул, 15 (магазин Пятерочка)

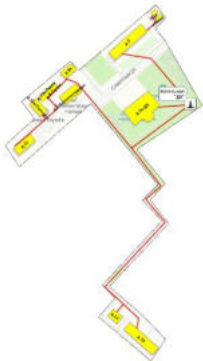
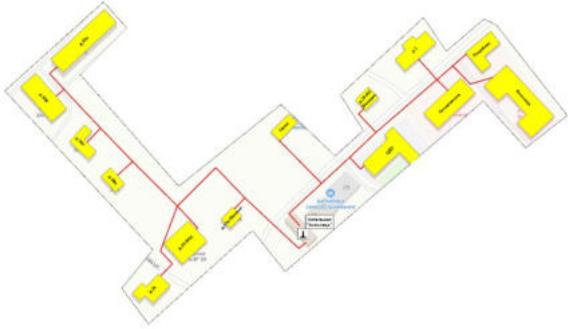
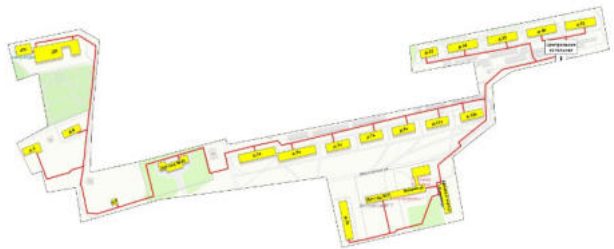
**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
Котельная №1 п. Мезиновский		Строительная ул, 16 (Жилой дом) Строительная ул, 17 (Жилой дом) Строительная ул, 18 (Жилой дом) Строительная ул, 19 (Жилой дом) Строительная ул, 20 (Жилой дом) Строительная ул, 21 (Жилой дом) Строительная ул, 23 (Жилой дом) Строительная ул, 24 (Жилой дом) Строительная ул, 25 (Жилой дом) Строительная ул, 27 (Жилой дом) Строительная ул, 28 (Жилой дом) Строительная ул, 29 (Жилой дом) Строительная ул, 29 (адм. помещение) Строительная ул, 31 (Жилой дом) Строительная ул, 32 (Жилой дом) Строительная ул, 33 (Жилой дом) Строительная ул, 34 (Жилой дом) Строительная ул, 35 (Жилой дом) Строительная ул, 36 (Жилой дом) Строительная ул, 37 (Жилой дом) Строительная ул, 39 (Жилой дом) Строительная ул, 39 (адм. помещение) Строительная ул, 40 (Жилой дом) Строительная ул, 41 (Жилой дом) Строительная ул, 42 (Здание школы) Строительная ул, 44 (Жилой дом) Строительная ул, 45 (Жилой дом) Строительная ул, 46 (Жилой дом) Строительная ул, 47 (Жилой дом) Строительная ул, 7 (Жилой дом) Строительная ул, 8 (Жилой дом) Строительная ул, 9 (Жилой дом) Школьная ул, 15 (Жилой дом) Школьная ул, 16 (Жилой дом)
Котельная №2 п. Мезиновский		Брикетная ул, 1 (Жилой дом) Брикетная ул, 10 (Жилой дом) Брикетная ул, 3 (Жилой дом) Брикетная ул, 8 (Жилой дом) Дачная ул, 1 (Жилой дом) Дачная ул, 9 (Амбулатория) Новая ул, 2 (Жилой дом) Почтовая ул, 1 (Детский сад) Почтовая ул, 2 (Жилой дом) Фрезерная ул, 1 (Почтовое отделение) Фрезерная ул, 1В (Магазин) Фрезерная ул, 10 (Жилой дом) Фрезерная ул, 11 (Жилой дом) Фрезерная ул, 12 (Жилой дом) Фрезерная ул, 13 (Жилой дом) Фрезерная ул, 13А (Жилой дом) Фрезерная ул, 14 (Жилой дом) Фрезерная ул, 14 (адм. помещение) Фрезерная ул, 17 (Жилой дом) Фрезерная ул, 18 (Жилой дом) Фрезерная ул, 19 (Жилой дом) Фрезерная ул, 20 (Жилой дом) Фрезерная ул, 21 (Жилой дом) Фрезерная ул, 22 (Жилой дом) Фрезерная ул, 3 (Аптека, магазин, кафе и др.) Фрезерная ул, 5 (Жилой дом) Фрезерная ул, 7 (Жилой дом) Фрезерная ул, 8 (Жилой дом) Фрезерная ул, 9 (Жилой дом)

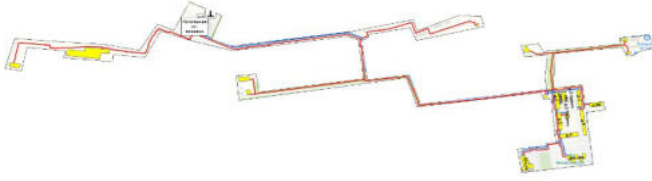
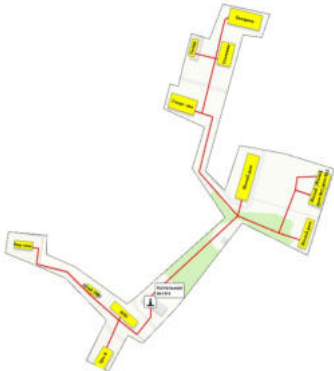
**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
Котельная п. Иванищи		Пролетарская ул, 1 (Больница) Пролетарская ул, 1 (Амбулатория) Пролетарская ул, 2А (Аптека) Школьная ул, 21А (Здание школы)
ООО «Экспо Гласс»		
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово		Володарского ул, 3 (Жилой дом) Володарского ул, 5 (Жилой дом) Володарского ул, 7 (Жилой дом) Володарского ул, 7А (Жилой дом) Володарского ул, 9 (Жилой дом) Володарского ул, 9А (Жилой дом) Володарского ул, 1А (Жилой дом) Володарского ул, 3А (Жилой дом) Володарского ул, 6А (Жилой дом) Володарского ул, 1 (Жилой дом) Ленина ул, 1 (Жилой дом) Ленина ул, 3 (Жилой дом) Ленина ул, 6А (Жилой дом) Ленина ул, 7Б (Жилой дом) Ленина ул, 8А (Жилой дом) Октябрьская ул, 1А (Жилой дом) Пионерская ул, 1Б Стекольников ул, 3 Стекольников ул, 1А (Жилой дом) Стекольников ул, 1Б Школьная ул, 12 Школьная ул, 13 МКОУ «Курловская ООШ» МБУ «СШ Мещера» МБДОУ «Детский сад №2» ПАО «Ростелеком» ОАО «Сбербанк» ИП Супонин И.С. ЗАО «Фармация» ФГУП Почта России
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино		Горького ул, 33 (Баня - ИП "Чевырин А.И.) Мира ул, 6 (МБОУ «Анопинская СОШ») Почтовая ул, 34 (МБУК «ЦКО» - клуб) Почтовая ул, 34 (ПАО «Сбербанк») Почтовая ул, 34 (Библиотека) Почтовая ул, 14 (ГБУЗ ВО "Гусь-Хрустального ГБ") Почтовая ул, 28 (Магазин ООО "Анита") Почтовая ул, 34 (МКДОУ Д/С №42) Садовая ул, 2А (ОАО "ПЖТ" "Владимир")

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
МУП «Стимул»		
Котельная "ДК" г. Курлово		Советская ул, 2 (Жилой дом) Советская ул, 12 (Жилой дом) Советская ул, 8 (Администрация) Советская ул, 8 (гараж) Советская ул, 10А (здание) Советская ул, 10А (гараж) Советская ул, (ИП Исмаилов) Советская ул, 8А Советская ул, 1А Центральная ул, 13 (Жилой дом) Центральная ул, 11 (Жилой дом) Школьная ул, (ИП Капёрский) Школьная ул, (ИП Покровский)
Котельная "Больница" г. Курлово		Базарная ул, 34Б (Жилой дом) Базарная ул, 2А Базарная ул, 33А (Жилой дом) Базарная ул, 38А Базарная ул, 2Б (МЧС) Базарная ул, 17А (ИП Нагуманов) Базарная ул, 36А (Архив) Октябрьская ул, 1 Октябрьская ул, 2В (ИП Москвин) Революции ул, 1А (КРБ) Революции ул, 1А (КРБ гараж) Революции ул, 1А (КРБ пищеблок) Революции ул, 1А (ЦДО)
Котельная "д/с Березка" г. Курлово		Красной Армии ул, 2Б (Жилой дом) Красной Армии ул, 2А (Жилой дом) Красной Армии ул, 3А (Жилой дом) Красной Армии ул, 4Б (Д/С № 3) Садовая ул, 4А (Жилой дом) Садовая ул, 6А (Жилой дом)
Котельная д. Демидово		Центральная ул, 10 (Жилой дом) Центральная ул, 13 (Жилой дом) Центральная ул, 14 (Жилой дом) Центральная ул, 19 (Жилой дом) Центральная ул, 8 (Здание школы)
ООО «Авангард»		
Центральная котельная п. Уршельский		Московская ул, 1А (Жилой дом) Московская ул, 2А (Жилой дом) Московская ул, 3А (Жилой дом) Московская ул, 5А (Жилой дом) Московская ул, 7А (Жилой дом) Московская ул, 9А (Жилой дом) Московская ул, 11А (Жилой дом) Московская ул, 13А (Жилой дом) Московская ул, 9А (Жилой дом) Московская ул, 2Б (ОБУЗ ВО "Уршельская районная больница") Московская ул, 2Б (Д/С №7) Московская ул, 2Б (Д/С №45)

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
		Театральная ул, 4 (Жилой дом) Театральная ул, 8 (Жилой дом) Театральная ул, 32 (Жилой дом) Театральная ул, 34 (Жилой дом) Театральная ул, 38 (Жилой дом) Театральная ул, 40 (Жилой дом) Театральная ул, 42 (Жилой дом) Театральная ул, 1 (МКУК "Уршельское централизованное клубное объединение") Театральная ул, 1 (ПАО "Ростелеком")
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»		
Котельная ст. Вековка		ст. Вековка, Школа ст. Вековка, Дет.сад ст. Вековка, Магазин ст. Вековка, 1 (Жилой дом) ст. Вековка, 2 (Жилой дом) ст. Вековка, 2 (Здание КБО (ФАБ)) ст. Вековка, 3 (Жилой дом) ст. Вековка, 3 (Магазин) ст. Вековка, 4 (Жилой дом) ст. Вековка, 5 (Жилой дом) ст. Вековка, 6а (Жилой дом)
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Котельная №194 п. Добрятино		Караульное помещение № 62 Караульное помещение № 62 Спортивный зал № 212 4-я ул, 164 (Жилой дом) 4-я ул, 191 (Жилой дом) 4-я ул, 193 (Жилой дом) 4-я ул, 207 (Жилой дом)
Котельная №216 п. Добрятино		Здание КПП № 199 Здание КПП № 199 Магазин № 201 4-я ул, 118 (Жилой дом) 4-я ул, 209 (Жилой дом) 4-я ул, 210 (Жилой дом) 4-я ул, 211 (Жилой дом)

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Тепловые нагрузки потребителей, обслуживаемых котельными, в зонировании по расчетным элементам территориального деления Гусь-Хрустального муниципального округа приведены в таблице 2.1.2.

По состоянию на 2025 год подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления и горячего водоснабжения составляет 23,210 Гкал/ч.

Таблица 2.1.2 - Присоединенная нагрузка потребителей по расчетным элементам территориального деления

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
п. Золотково	Котельная больницы п. Золотково Котельная детского сада п. Золотково Котельная клуба п. Золотково Котельная школы п. Золотково		33:14:002406 33:14:002404 33:14:002410 33:14:002402	0,831
п. Мезиновский	Котельная №1 п. Мезиновский Котельная №2 п. Мезиновский		33:14:002008 33:14:002009 33:14:002010 33:14:002011 33:14:002012	1,994

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
п. Иванищи	Котельная п. Иванищи		33:14:000205	0,261
п. Анопино	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино		33:14:000505 33:14:000508	1,780

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
г. Курлово	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово Котельная "ДК" г. Курлово Котельная "Больница" г. Курлово Котельная "д/с Березка" г. Курлово		33:14:002244 33:14:002237 33:14:002238 33:14:002227 33:14:002219 33:14:002228 33:14:002216 33:14:002212 33:14:002229 33:14:002220	6,265

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
д. Демидово	Котельная д. Демидово		33:14:002111 33:14:002112	0,220
п. Уршельский	Центральная котельная п. Уршельский		33:14:000909 33:14:000908 33:14:000907 33:14:000917	2,560

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
ст. Вековка	Котельная ст. Вековка		33:14:002303	7,850
п. Добрятино	Котельная №194 п. Добрятино Котельная №216 п. Добрятино		—	1,450

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Реестр зданий и их подключенная тепловая нагрузка, входящие в состав каждой централизованной системы теплоснабжения приведен в таблице 1.1.2.

Информация об изменении зон действия систем теплоснабжения муниципального округа представлена в Разделе 2.5 Том 1. «Схема теплоснабжения».

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Существующие зоны децентрализованного теплоснабжения и нагрузка потребителей с индивидуальным отоплением Гусь-Хрустального муниципального округа сохраняются на период действия «Схемы теплоснабжения».

Актуальные (существующие) границы зон действия индивидуального теплоснабжения на территории города Гусь-Хрустальный представлены на рисунках 1.4.1-1.4.9. Информация о зонах действия индивидуальных источников для теплоснабжения населения и юридических лиц на остальной территории муниципального округа представлена в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 - Реестр населенных пунктов Гусь-Хрустального муниципального округа полностью с индивидуальными источниками теплоснабжения

Наименование населенного пункта, на территории которого отопление потребителей осуществляется полностью от индивидуальных источников тепловой энергии		
деревня Аббакумово	село Колпь	деревня Парахино
деревня Аксёново	посёлок Комиссаровка	посёлок Первомайский
деревня Александровка (посёлок Анопино)	деревня Константиново	деревня Перово
деревня Александровка (Уляхинское)	посёлок Красная Заря	деревня Першково
деревня Алфёрово	посёлок Красное Эхо	деревня Побойки
деревня Андреевская	посёлок Красный Октябрь	деревня Поповичи
деревня Аристово	деревня Красный Посёлок	деревня Потапково
деревня Арсамаки	деревня Красный Якорь	деревня Потаповская
деревня Астахово	село Крюково	деревня Починки
деревня Бабино	деревня Кузьмино	деревня Прокшино
деревня Бараново	деревня Купреево	деревня Протасьево
деревня Барсуки	деревня Курлово	деревня Пшеницино
деревня Бобры	деревня Лазаревка	деревня Растово
деревня Большая Артёмовка	деревня Ларинская	деревня Рязаново
деревня Борзинка	деревня Лесная	деревня Савиково
деревня Борзино	деревня Лесниково	деревня Савинская
деревня Борисово (Григорьевское)	деревня Лобаново	деревня Семёновка
деревня Борисово (посёлок Золотково)	деревня Маклаки	деревня Сивцево
деревня Будевичи	деревня Малая Артёмовка	деревня Синцово
деревня Бутылки	деревня Малинки	деревня Скворцово
деревня Василёво (посёлок Золотково)	деревня Малышкино	деревня Спудни
деревня Василёво (посёлок Уршельский)	посёлок Малюковский	деревня Старково
деревня Васюнино	деревня Маслиха	деревня Староопокино
деревня Вашутино	посёлок Махинский	деревня Степаново (Краснооктябрьское)
посёлок Великодворский	деревня Махонино	деревня Степаново (посёлок Иванищи)
село Великодворье	деревня Мильцево	деревня Сулово
село Вёшки	деревня Митенино	деревня Таланово
деревня Вырытово	деревня Михали	деревня Тальново
посёлок Гаврино	деревня Мокрое	посёлок Тасино
село Георгиево	деревня Мордвиново	посёлок Тасинский
посёлок Герольд	деревня Моругино	посёлок Тасинский Бор

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование населенного пункта, на территории которого отопление потребителей осуществляется полностью от индивидуальных источников тепловой энергии		
деревня Головари	посёлок Нагорный	село Тащилово
село Григорьево	село Нарма	деревня Тименка
село Губцево	деревня Нармочь	деревня Тихоново
село Гусь-Парахино	деревня Нармуч	деревня Толстиково
деревня Давыдово	посёлок Неверовский	деревня Труфаново
деревня Дёмино	деревня Неклюдово	деревня Трушкино
деревня Дмитриево	посёлок Неклюдово	деревня Тюрьвищи
деревня Долбино	деревня Нечаевская	деревня Уляхино
село Дубасово	деревня Николополье	деревня Усады
железнодорожная станция Дубровский	деревня Никулино	деревня Фёдоровка
деревня Дудор	деревня Ново-Дурово	деревня Федотово
деревня Евсино	деревня Ново-Мальцево	деревня Филатово
деревня Жары	деревня Ново-Новляново	деревня Фомино
деревня Жигалово	деревня Новоопокино	деревня Харламово
деревня Заболотье	деревня Ново-Павликово	село Цикуль
село Заколпье	деревня Ново-Покровское	деревня Часлицы
железнодорожная станция Заколпье	деревня Новоуваровка	деревня Чёково
деревня Залесье	деревня Обдихово	село Черсево
деревня Занутрино	деревня Облепиха	деревня Чисти
деревня Захарово	деревня Овинцы	деревня Чиур
посёлок Зелёный Дол	деревня Окатово	деревня Шабаново
разъезд Золотковский	деревня Орлово	деревня Шевертни
деревня Ивановка	деревня Осташево	деревня Шестимирово
деревня Избищи	деревня Острова	село Эрлекс
деревня Икшево	деревня Павликово	деревня Ягодино
деревня Ильино	деревня Паево	деревня Язвицы
деревня Ильичёвка	село Палищи	посёлок Якимец
посёлок Ильичёво	—	—

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

- Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
- Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырёх этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- Любых объектов при отсутствии экономической целесообразности подключения к централизованной системе теплоснабжения.

Покрытие зоны перспективной тепловой нагрузки за пределами радиусов теплоснабжения систем централизованного теплоснабжения предусматривается от индивидуальных источников теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения предлагается перевод ряда зданий, подключенных к централизованным системам теплоснабжения на индивидуальные поквартирные источники отопления - таблица 2.2.1.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Таблица 2.2.1 - Перечень объектов по переключению потребителей на отопление с использованием индивидуальных источников теплоснабжения

№	Наименование населенного пункта	Адрес здания	Кол-во жилых помещений, которым необходимо перейти на индивидуальное отопление	Предельный срок перевода на индивидуальное отопление, год
1	г. Курлово	ул. Центральная, 11	8	2027
2	г. Курлово	ул. Центральная, 13	24	2027
3	г. Курлово	ул. Базарная, 33а	18	2027
4	г. Курлово	ул. Базарная, 34б	8	2027
4	г. Курлово	ул. Базарная, 36а	—	2027
5	г. Курлово	ул. Базарная, 38а	1	2027
6	д. Демидово	ул. Центральная, 10	15	2028*
7	д. Демидово	ул. Центральная, 13	12	2028*
8	д. Демидово	ул. Центральная, 14	12	2028*
9	д. Демидово	ул. Центральная, 19	12	2028*

Примечание: * - перевод с централизованного на индивидуальное отопление осуществляется после газификации территории населенного пункта.

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа предусматривается газификация жилых помещений в многоквартирных домах, в том числе с обеспечением поквартирного газового отопления при газификации территорий населенных пунктов - таблица 2.2.2.

Таблица 2.2.2 - Перечень многоквартирных домов, планируемых к подключению к сетям газоснабжения для обеспечения поквартирного газового отопления

№ п/п	Населенный пункт	Адрес здания	Вид используемого топлива		Количество квартир, ед.
			существующее	планируемое	
1	п. Тасинский Бор	ул. Новая, 2	дрова/уголь	газовое	8
2	п. Тасинский Бор	ул. Новая, 3	дрова/уголь	газовое	8
3	п. Тасинский Бор	ул. Новая, 4	дрова/уголь	газовое	8
4	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 5	дрова/уголь	газовое	16
5	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 6	дрова/уголь	газовое	18
6	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 8	дрова/уголь	газовое	18
7	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 9	дрова/уголь	газовое	22
8	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 11а	дрова/уголь	газовое	17
9	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 15	дрова/уголь	газовое	6
10	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 17	дрова/уголь	газовое	8
11	п. Тасинский	ул. Новая, 1	дрова/уголь	газовое	10
12	п. Тасинский	ул. Новая, 1а	дрова/уголь	газовое	12
13	п. Тасинский	ул. Новая, 2	дрова/уголь	газовое	12
14	п. Тасинский	ул. Новая, 2а	дрова/уголь	газовое	12

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

При расчете балансов тепловой мощности расходная часть баланса тепловой мощности котельных определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки потребителей на отопление и горячее водоснабжение;
- потерь тепловой энергии в тепловых сетях;
- расхода на собственные нужды источника.

В таблице 2.3.1 представлен баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки источников теплоснабжения на расчетный период до 2040 года.

Существующие системы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа обеспечивают покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Суммарный профицит тепловой мощности систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа, на момент разработки схемы теплоснабжения на 2026 год составляет 17,86 Гкал/ч или 40% от установленной мощности.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 2.3.1 - Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ										
Установленная мощность источника, Гкал/час	45,12	45,12	45,12	45,12	45,12	45,12	44,64	44,21	44,21	44,21
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	45,12	45,12	45,12	45,12	45,12	45,12	44,64	44,21	44,21	44,21
Собственные нужды источника, Гкал/час	1,36	1,33	0,98	1,29	1,29	1,29	1,26	1,25	1,25	1,25
Нетто мощность источника, Гкал/час	43,76	43,79	44,15	43,83	43,83	43,83	43,38	42,95	42,95	42,95
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	3,32	3,31	2,70	2,77	2,77	2,77	2,75	2,54	2,54	2,54
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,13	23,13	23,13	23,13
- отопление и вентиляция	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,58	19,58	19,58	19,58
- ГВС	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	17,23	17,27	18,24	17,86	17,86	17,86	17,51	17,29	17,29	17,29
ООО «Владимиртеплогаз»										
Установленная мощность источника, Гкал/час	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Нетто мощность источника, Гкал/час	9,05	9,05	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	1,07	0,62	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
- отопление и вентиляция	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
- ГВС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	4,89	5,34	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Котельная больницы п. Золотково										
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,05	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
- отопление и вентиляция	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
- ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,08	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная детского сада п. Золотково										
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
- отопление и вентиляция	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
- ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Котельная клуба п. Золотково										
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
- отопление и вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная школы п. Золотково										
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,06	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
- отопление и вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 0,10	- 0,09	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05
Котельная №1 п. Мезиновский										
Установленная мощность источника, Гкал/час	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Нетто мощность источника, Гкал/час	5,03	5,03	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,54	0,25	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
- отопление и вентиляция	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	3,16	3,46	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Котельная №2 п. Мезиновский										
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,56	2,56	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,39	0,20	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- отопление и вентиляция	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	1,50	1,68	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Котельная п. Иванищи										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,005	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
- отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
- ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,05	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ООО «Экспо Гласс»										
Установленная мощность источника, Гкал/час	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,51	0,51	0,52	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Нетто мощность источника, Гкал/час	15,24	15,24	15,24	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
- отопление и вентиляция	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
- ГВС	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	7,82	7,82	7,81	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово										
Установленная мощность источника, Гкал/час	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,49	0,49	0,49	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Нетто мощность источника, Гкал/час	12,68	12,68	12,68	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,40	0,40	0,39	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
- отопление и вентиляция	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
- ГВС	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	7,07	7,08	7,08	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино										
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
- отопление и вентиляция	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
- ГВС	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
МУП «Стимул»										
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,10	1,67	1,67	1,67

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,10	1,67	1,67	1,67
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,01	0,01	0,01
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,51	2,53	2,54	2,54	2,54	2,54	2,08	1,65	1,65	1,65
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,33	0,33	0,34	0,35	0,35	0,35	0,33	0,12	0,12	0,12
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,20	1,20	1,20	1,20
- отопление и вентиляция	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,20	1,20	1,20	1,20
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,91	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,56	0,34	0,34	0,34
Котельная "ДК" г. Курлово								ТГУ "ДК" г. Курлово		
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,12	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,04	0,04	0,04
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
- отопление и вентиляция	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 0,04	- 0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04
Котельная "Больница" г. Курлово								ТГУ "Больница" г. Курлово		
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,04	0,04	0,04
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
- отопление и вентиляция	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11
Котельная "д/с Березка" г. Курлово								ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,43	0,43	0,43
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,43	0,43	0,43
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,07	0,07	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,03	0,03	0,03
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
- отопление и вентиляция	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,53	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,14	0,14	0,14
Котельная д. Демидово							ТГУ д. Демидово			
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,21	0,21	0,21	0,21

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,06	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,002	0,002	0,002	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,63	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,20	0,20	0,20	0,20
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,14	0,14	0,14	0,14
- отопление и вентиляция	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,14	0,14	0,14	0,14
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,05	0,05	0,05	0,05
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)										
Установленная мощность источника, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нетто мощность источника, Гкал/час	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,19	0,66	0,67	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
- отопление и вентиляция	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,65	0,18	0,16	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)										
Установленная мощность источника, Гкал/час	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,23	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Нетто мощность источника, Гкал/час	10,87	10,88	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,55	0,55	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85
- отопление и вентиляция	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
- ГВС	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	2,47	2,47	2,46	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
Установленная мощность источника, Гкал/час	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,39	0,39	0,05	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,70	2,70	3,04	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,75	0,72	0,38	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
- отопление и вентиляция	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,50	0,54	1,21	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Котельная №194 п. Добрятино										
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,20	0,20	0,04	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,35	1,35	1,51	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,50	0,48	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
- отопление и вентиляция	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,07	0,09	0,49	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная №216 п. Добрятино										
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,20	0,20	0,01	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,35	1,35	1,53	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,25	0,24	0,15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- отопление и вентиляция	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,43	0,45	0,72	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

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 поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в границах территории Гусь-Хрустального муниципального округа.

Источники тепловой энергии с зоной действия, расположенной в границах двух или более поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, отсутствуют.

До конца расчетного периода зоны действия существующих котельных останутся в пределах территории Гусь-Хрустального муниципального округа.

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

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

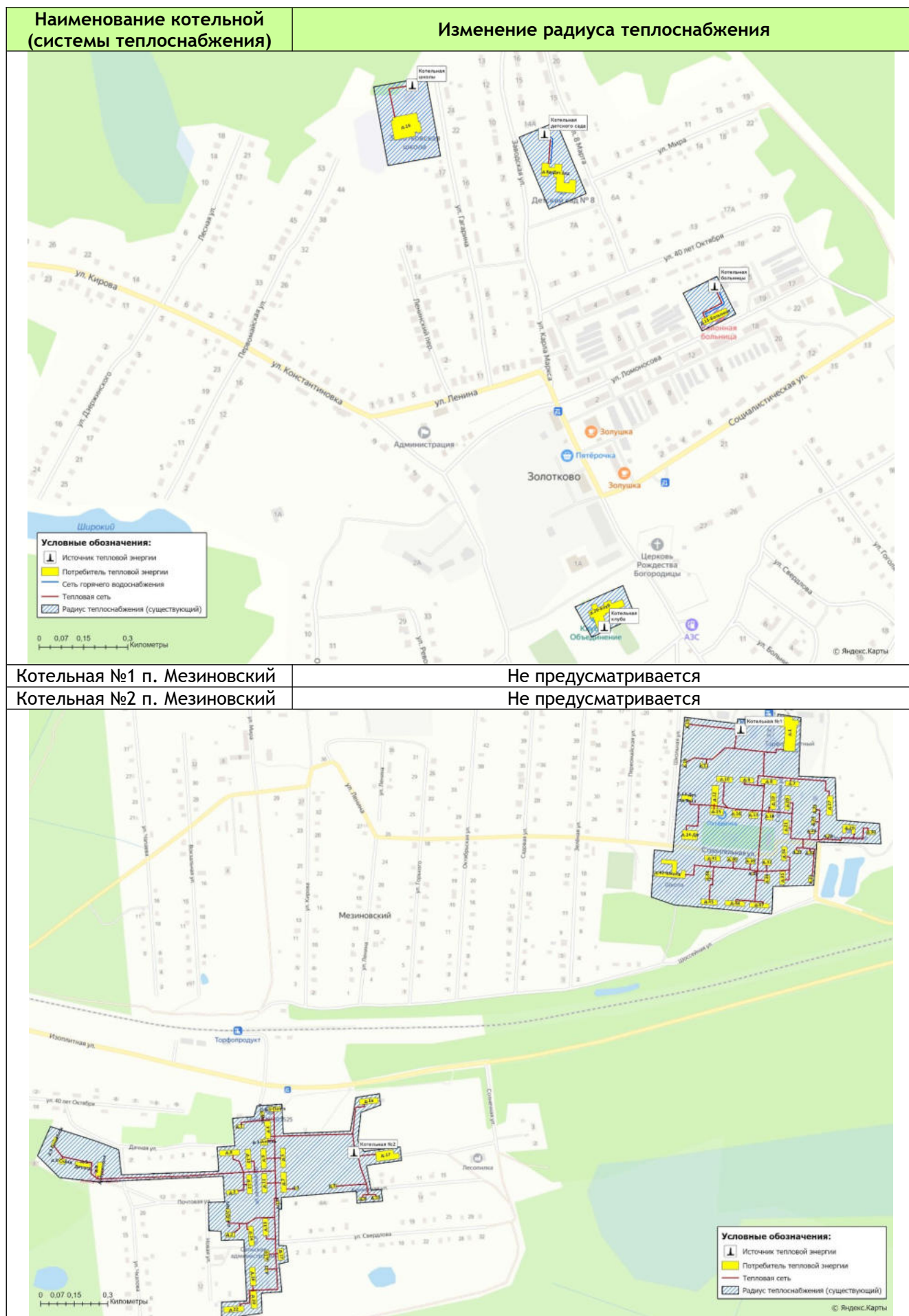
Информация о существующих радиусах эффективного теплоснабжения для зон действия источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа приведена в таблице 2.5.1.

Схемой теплоснабжения предусматривается сокращение радиусов теплоснабжения по ряду котельных муниципального округа за счет перевода наиболее удаленных потребителей на индивидуальные источники отопления и вывода протяженных участков тепловых сетей из эксплуатации.

Таблица 2.5.1 - Радиусы систем теплоснабжения

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Изменение радиуса теплоснабжения
Котельная больницы п. Золотково	Не предусматривается
Котельная детского сада п. Золотково	Не предусматривается
Котельная клуба п. Золотково	Не предусматривается
Котельная школы п. Золотково	Не предусматривается

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



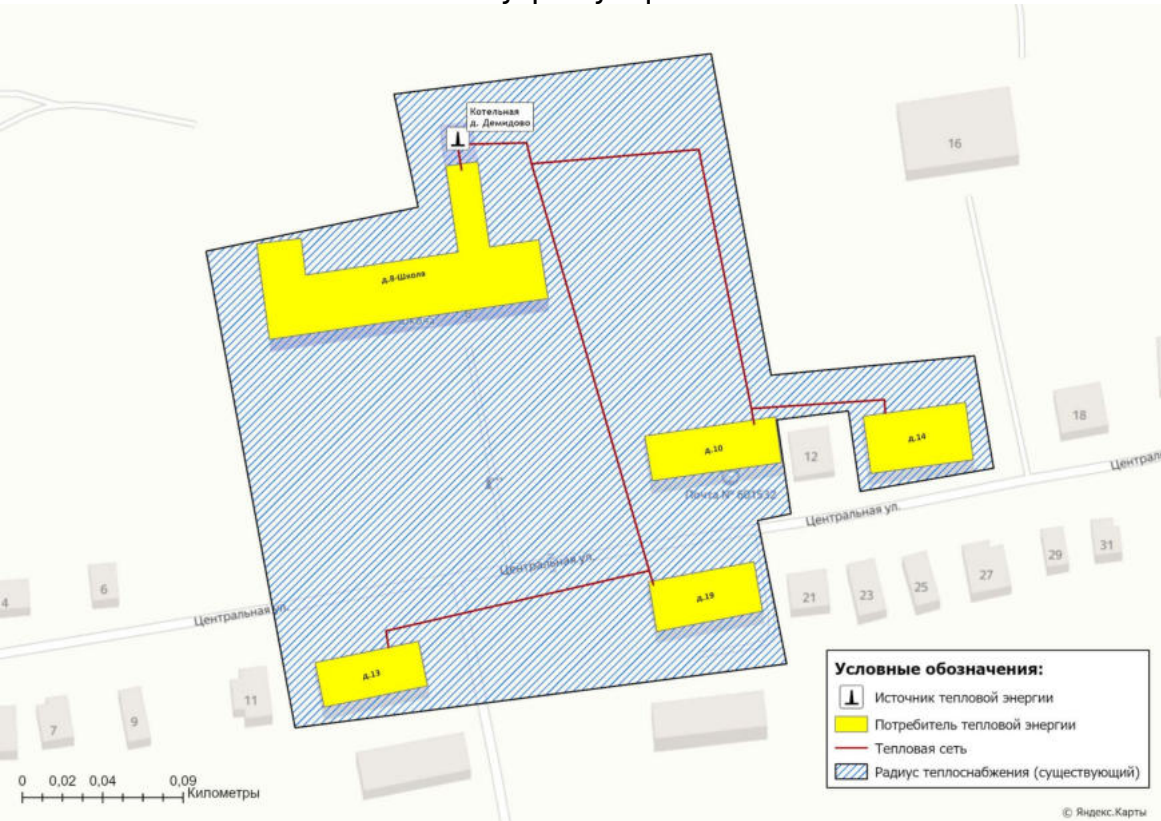
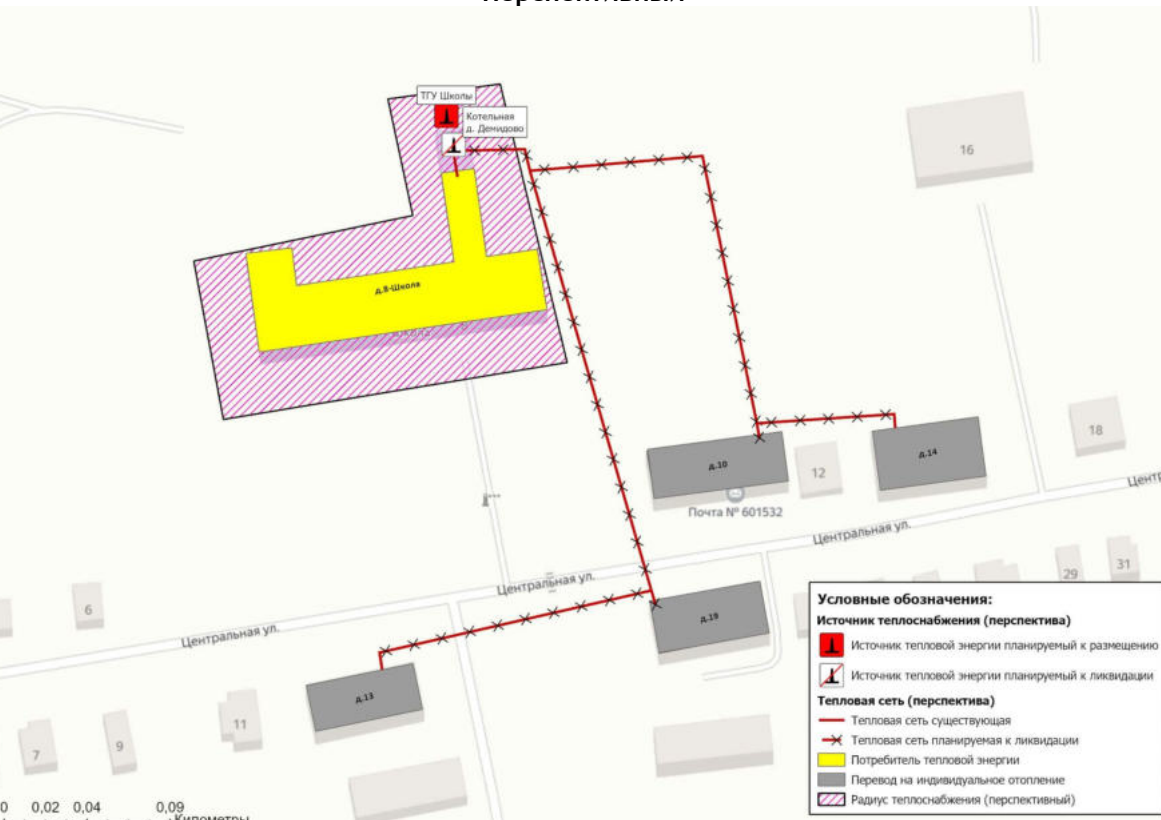
**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Изменение радиуса теплоснабжения
Котельная п. Иванищи	Не изменяется
	Не предусматривается
	Сокращается за счет перевода зданий, расположенных на границе радиуса теплоснабжения, на индивидуальные источники отопления и вывода из эксплуатации участков тепловых сетей
	Сокращается за счет перевода зданий, расположенных на границе радиуса теплоснабжения, на индивидуальные источники отопления и вывода из эксплуатации участков тепловых сетей
	Не предусматrивается
Существующий	

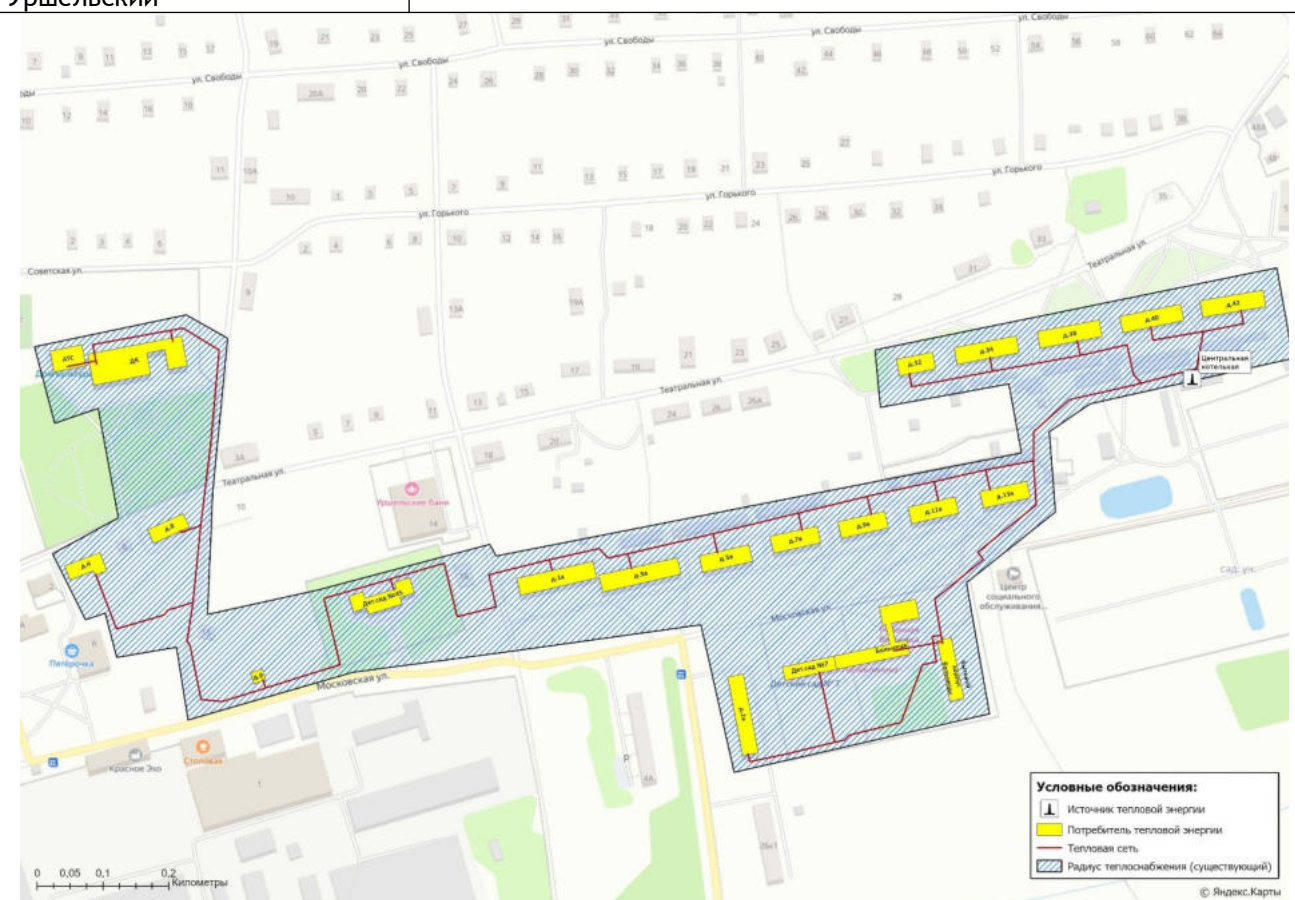
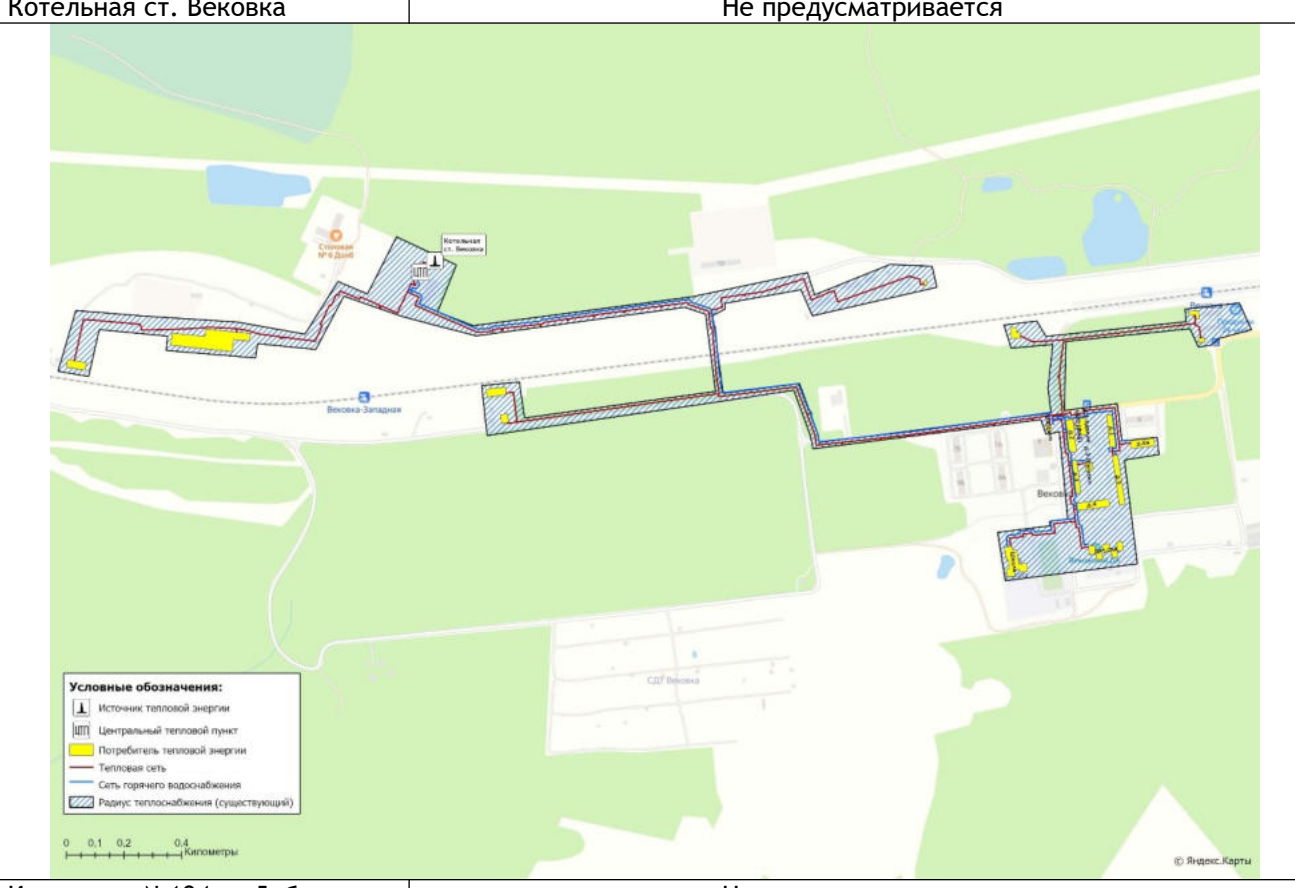
**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Изменение радиуса теплоснабжения
Котельная д. Демидово	Сокращается за счет перевода зданий жилого фонда, расположенных на границе радиуса теплоснабжения, на индивидуальные источники отопления и вывода из эксплуатации участков тепловых сетей
Существующий  Перспективный 	
Центральная котельная п.	Не предусматривается

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Изменение радиуса теплоснабжения
Уршельский 	
Котельная ст. Вековка 	Не предусматривается
Котельная №194 п. Добрятино	Не предусматривается

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Информация об оборудовании систем химводоподготовки котельных Гусь-Хрустального муниципального округа приведена в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 - Информация о системах химводоподготовки котельных

Наименование котельной	Тип ХВО
ООО «Владимиртеплогаз»	
Котельная больницы п. Золотково	HydroTech STF 1248-9000
Котельная детского сада п. Золотково	HydroTech STF 1248-9000
Котельная клуба п. Золотково	Установка умягчения воды TWIN
Котельная школы п. Золотково	HydroTech STF 1248-9000
Котельная №1 п. Мезиновский	SF-2469
Котельная №2 п. Мезиновский	отсутствует
Котельная п. Иванищи	отсутствует
ООО «Экспо Гласс»	
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	одноступенчатая установка умягчения воды непрерывного действия Twin
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	WatertryWsici 0844-75-ЦС
МУП «Стимул»	
Котельная "ДК" г. Курлово	отсутствует
Котельная "Больница" г. Курлово	отсутствует
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	отсутствует
Котельная д. Демидово	отсутствует
ООО «Авангард»	
Центральная котельная п. Уршельский	одноступенчатое натрий-катионирование
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	
Котельная ст. Вековка	Установка умягчения типа SEKO Compact DPT
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	
Котельная №194 п. Добрятино	отсутствует
Котельная №216 п. Добрятино	отсутствует

Информация о существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок приведена в таблице 3.1.2.

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

В соответствии с п.6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» объем аварийной подпитки принимается в количестве 2% от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним систем теплопотребления.

Информация о работе водоподготовительных установок в аварийных режимах работы представлена в таблице 3.1.2. Резерв ВПУ определен на основе максимальной производительности ВПУ и объема аварийной подпитки тепловой сети.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 3.1.2 - Баланс производительности ВПУ на подпитку тепловой сети котельных Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование параметра	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ								
Производительность ВПУ, т/ч	30,9	30,9	30,9	30,9	31,1	31,8	31,8	31,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
Объем аварийной подпитки, т/ч	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	22,657	22,657	22,657	22,657	22,727	22,886	22,886	22,886
Доля резерва, %	73	73	73	73	73	72	72	72
ООО «Владимиртеплогаз»								
Производительность ВПУ, т/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Объем аварийной подпитки, т/ч	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610
Доля резерва, %	85	85	85	85	85	85	85	85
Котельная больницы п. Золотково								
Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
Доля резерва, %	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная детского сада п. Золотково								
Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
Доля резерва, %	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная клуба п. Золотково								
Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
Доля резерва, %	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная школы п. Золотково								
Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468
Доля резерва, %	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная №1 п. Мезиновский								
Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
Доля резерва, %	56	56	56	56	56	56	56	56
Котельная №2 п. Мезиновский								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Иванищи								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Экспо Гласс»								
Производительность ВПУ, т/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816
Доля резерва, %	87	87	87	87	87	87	87	87
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово								
Производительность ВПУ, т/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993
Доля резерва, %	93	93	93	93	93	93	93	93
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино								
Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177
Доля резерва, %	- 35	- 35	- 35	- 35	- 35	- 35	- 35	- 35
МУП «Стимул»								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,200	0,900	0,900	0,900
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,070	0,229	0,229	0,229
Доля резерва, %	-	-	-	-	35	25	25	25
Котельная "ДК" г. Курлово						ТГУ "ДК" г. Курлово		
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,049	0,049	0,049
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	16	16	16
Котельная "Больница" г. Курлово						ТГУ "Больница" г. Курлово		
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,102	0,102	0,102
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	34	34	34
Котельная "д/с Березка" г. Курлово						ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,009	0,009	0,009
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	9	9	9
Котельная д. Демидово					ТГУ д. Демидово			
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070
Доля резерва, %	-	-	-	-	35	35	35	35
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)								
Производительность ВПУ, т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
Доля резерва, %	69	69	69	69	69	69	69	69
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)								
Производительность ВПУ, т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
Объем аварийной подпитки, т/ч	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781
Доля резерва, %	32	32	32	32	32	32	32	32
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №194 п. Добрятино								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №216 п. Добрятино								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа

По состоянию на IV квартал 2025 года централизованное теплоснабжение всех групп потребителей (население, бюджетные учреждения и прочие потребители) производится от 17 источников тепловой энергии.

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются:

- ООО «Владимиртеплогаз» (ИНН 3310003494; ОГРН 1023302553064);
- ООО «Экспо Гласс» (ИНН 3328484848; ОГРН 1123328005151);
- МУП «Стимул» (ИНН 3314005911; ОГРН 1073304000087);
- ООО «Авангард» (ИНН 3314007838; ОГРН 1133304000774);
- АО «Владгазкомпания» (ИНН 3302003469; ОГРН 1033301802490);
- СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727 ОГРН 1037739877295);
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (ИНН 7729314745; ОГРН 1027700430889).

Структурная схема эксплуатационных зон ответственности указанных теплоснабжающих организаций представлена на рисунке 1.1.1 Том 2. «Обосновывающие материалы».

Стратегия обеспечения тепловой энергией существующих потребителей Гусь-Хрустального муниципального округа - это модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии, а также строительство новых источников теплоснабжения (котельных) взамен существующих, замена изношенных участков тепловых сетей от котельных до потребителей.

В качестве основного топлива котельных на планируемый период предусматривается использование природного газа.

Схемой теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа предусматривается реализация следующих групп проектов по развитию систем теплоснабжения:

- Группа №1: Строительство новых источников тепловой энергии;
- Группа №2: Реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии;
- Группа №3: Прочие виды работ на источниках тепловой энергии;
- Группа №4: Реконструкция (модернизация) тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Подробная информация о мероприятиях приведена в Разделе 5 и 6 Том. 1 «Схема теплоснабжения».

Для отопления вновь строящегося жилого фонда и объектов общественного назначения на территории муниципального округа «Схемой теплоснабжения» предусматривается использование индивидуальных источников теплоснабжения.

Дополнительно, мастер-планом развития систем теплоснабжения муниципального округа предусматривается перевод ряда потребителей на индивидуальные источники отопления. Собственникам жилых и нежилых (юридическим лицам) помещений в многоквартирных домах с централизованным теплоснабжением, необходимо осуществить перевод помещений с централизованного теплоснабжения на индивидуальное поквартирное отопление. Перечень потребителей и сроки перевода представлены в разделе 2.2 Том 1. «Схема теплоснабжения». Для снижения тепловых потерь и затрат материально-технических ресурсов участки тепловых сетей до указанных зданий выводятся из эксплуатации.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа

Мастер-план развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа представлен в таблице 4.2.1 и на рисунках 4.2.1 - 4.2.4.

Оценка экономического эффекта от реализации проектов, предусмотренных «Схемой теплоснабжения» представлена в разделе 9.5 Том 1. «Схема теплоснабжения».

Суммарная финансовая потребность для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом непредвиденных расходов по представленным проектам на период до 2040 года составляет 130,528 млн.руб. Указанные объёмы финансовых средств являются ориентировочными и подлежат уточнению по итогам разработки проектно-сметной документации.

Инвестирование проектов предусматривается за счет средств теплоснабжающих организаций и бюджетных средств различных уровней бюджетной системы РФ.

Таблица 4.2.1 Мастер-план развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование системы централизованного теплоснабжения	Описание мастер-плана перспективного развития системы теплоснабжения
Котельная "ДК" г. Курлово	Мастер-планом предусматривается (рисунок 4.2.1): - перевод на индивидуальные источники тепловой энергии зданий: ул. Базарная д.33а, д.34б, д.36а и д.38а с выводом из эксплуатации участков тепловых сетей; - модернизация участков тепловых сетей от котельной до потребителей с большим процентом износа; - строительство автоматического газового уличного термоблока (далее - ТГУ) взамен существующей котельной.
Котельная "Больница" г. Курлово	Мастер-планом предусматривается (рисунок 4.2.1): - перевод на индивидуальные источники тепловой энергии зданий: ул. Центральная, д.11 и д. 13 с выводом из эксплуатации участков тепловых сетей; - модернизация участков тепловых сетей от котельной до потребителей с большим процентом износа; - строительство ТГУ взамен существующей котельной.
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	Мастер-планом предусматривается (рисунок 4.2.1): - строительство ТГУ взамен существующей котельной.
Котельная д. Демидово	После газификации д. Демидово мастер-планом предусматривается (рисунок 4.2.2): - перевод жилого сектора на индивидуальные источники теплоснабжения; - вывод существующей котельной д. Демидово из эксплуатации; - строительство ТГУ для отопления здания МБОУ «Демидовская СОШ».
Котельная №1 п. Мезиновский	Мастер-планом предусматривается (рисунок 4.2.3): - модернизация участков тепловых сетей от котельной до потребителей с целью повышения показателей надежности работы системы централизованного теплоснабжения.
Котельная №2 п. Мезиновский	Мастер-планом предусматривается (рисунок 4.2.3): - модернизация участков тепловых сетей от котельной до потребителей с целью повышения показателей надежности работы системы централизованного теплоснабжения.
Котельная больницы Котельная детского сада Котельная клуба п. Золотково	Мастер-планом предусматривается (рисунок 4.2.4): - Замена насосного оборудования на источниках тепловой энергии.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

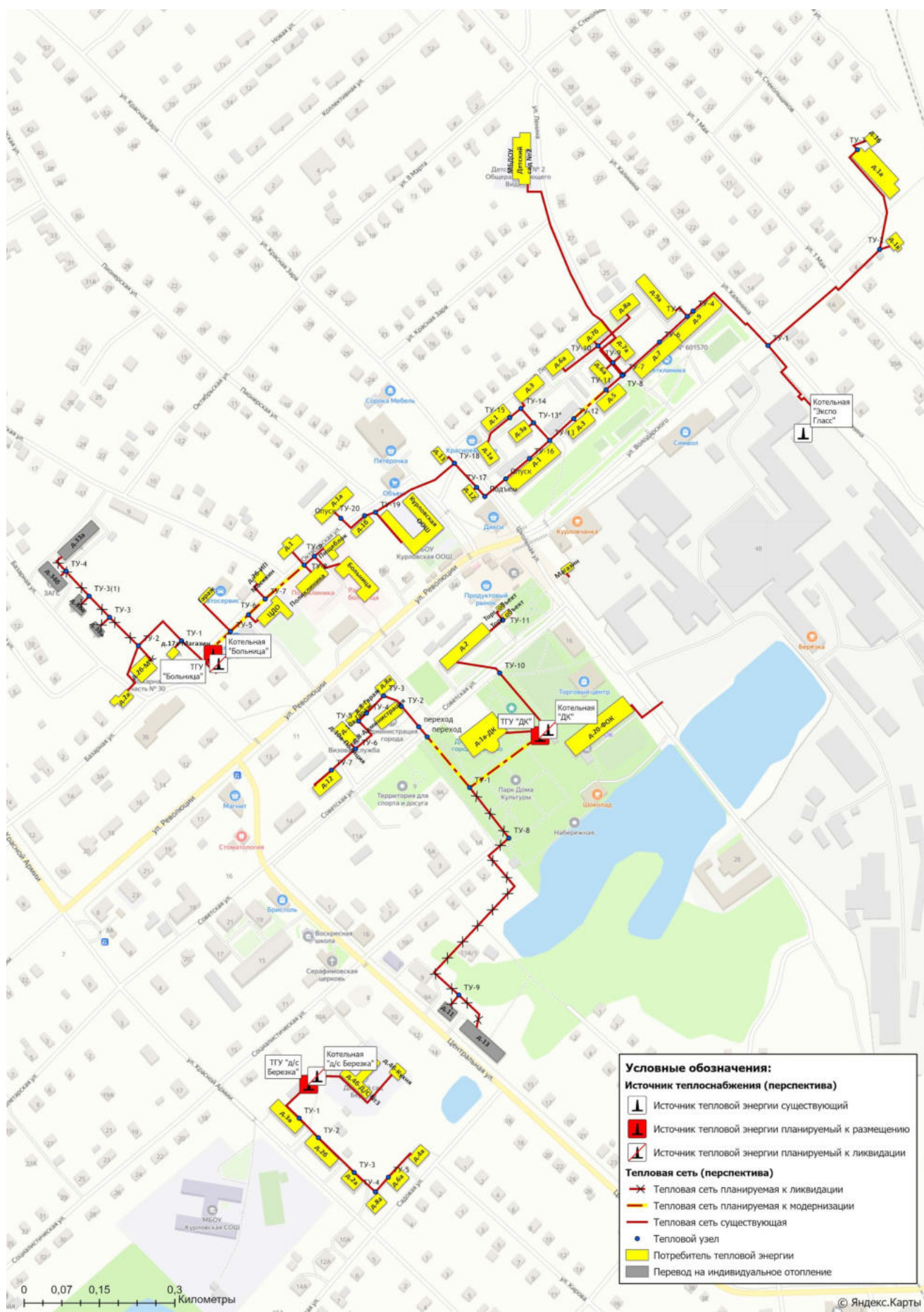


Рисунок 4.2.1 - Мастер-план развития систем теплоснабжения на территории г. Курлово на период до 2040 года

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

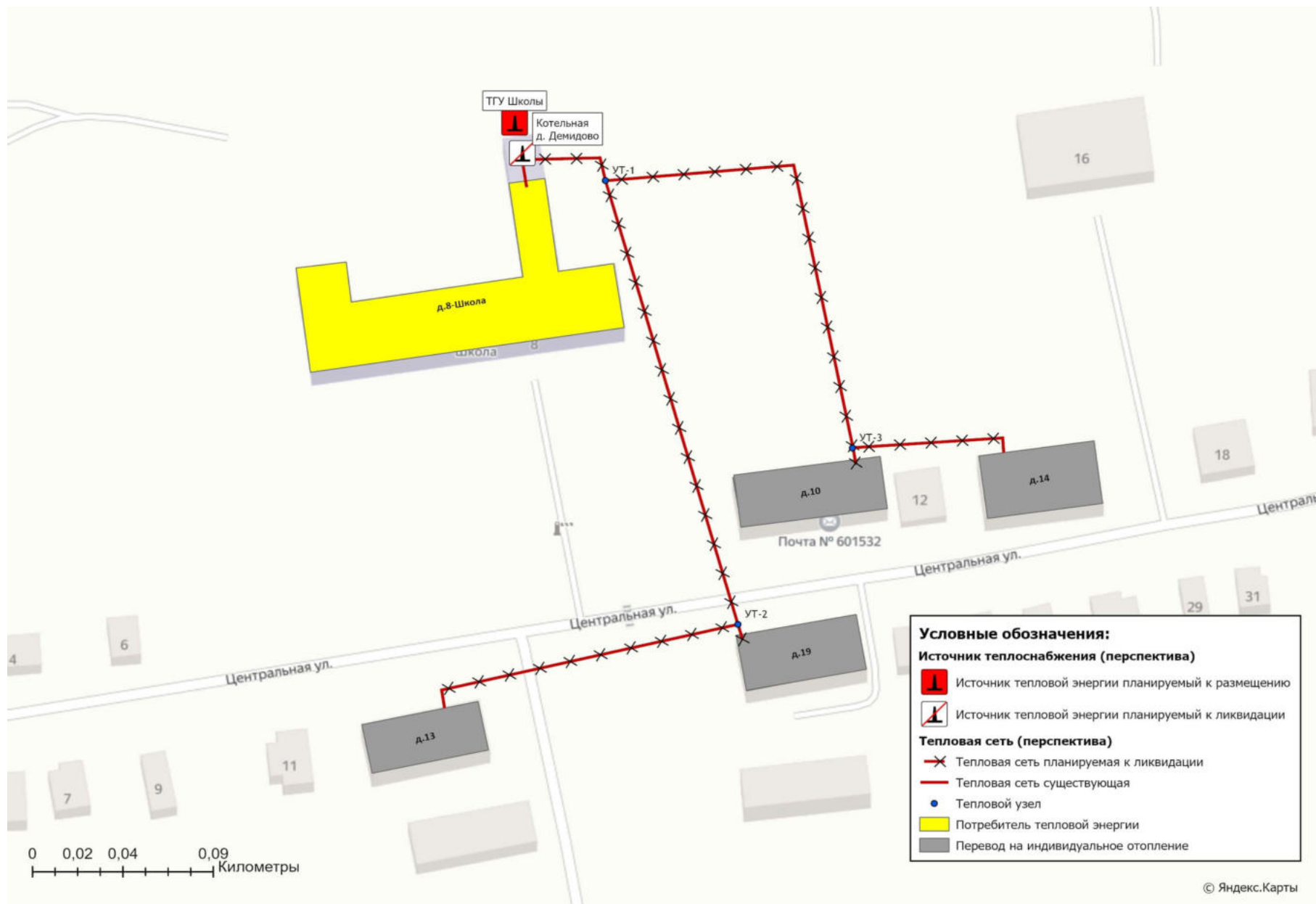


Рисунок 4.2.2 - Мастер-план развития систем теплоснабжения на территории д. Демидово на период до 2040 года

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

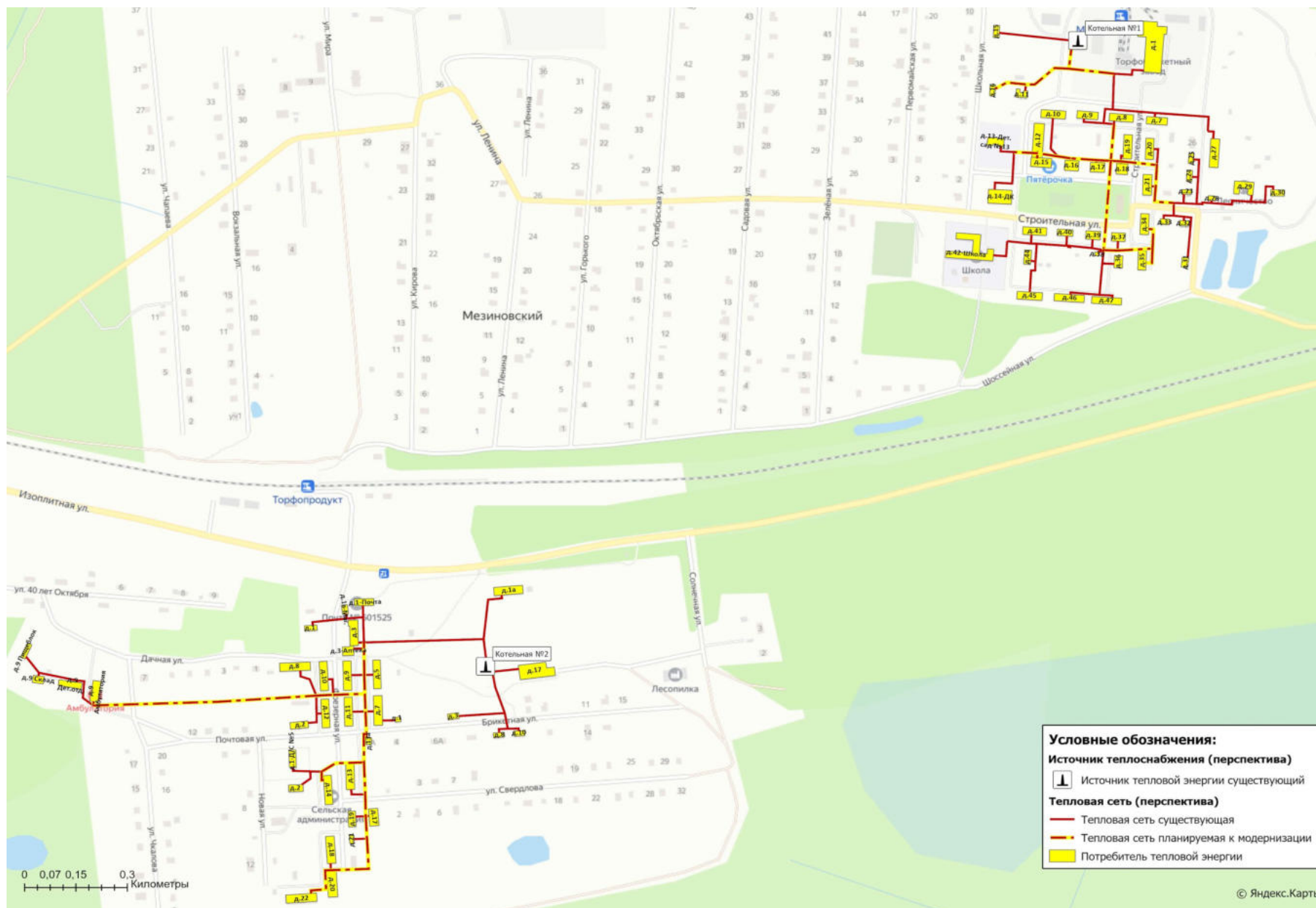


Рисунок 4.2.3 - Мастер-план развития систем теплоснабжения на территории п. Мезиновский на период до 2040 года

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

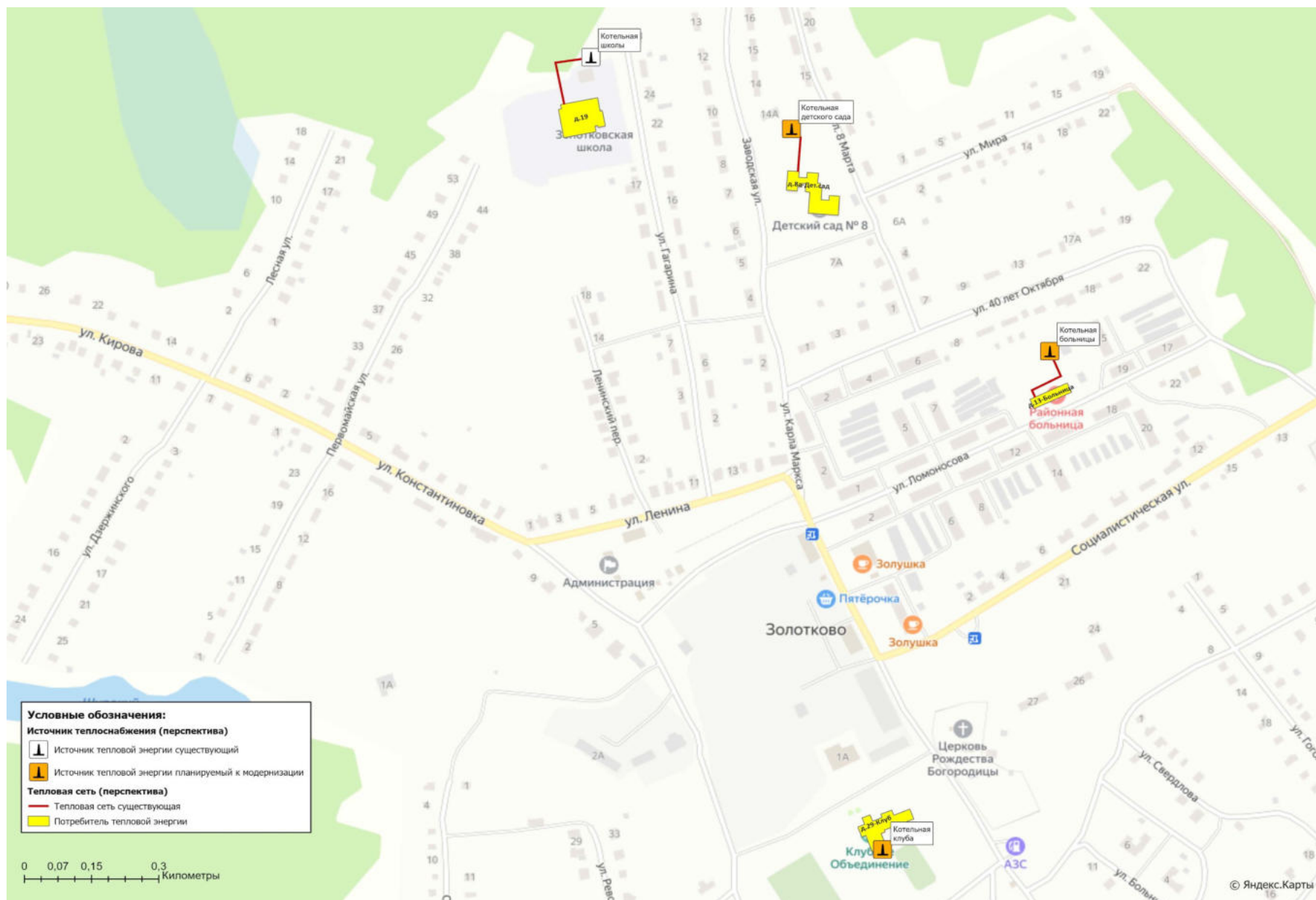


Рисунок 4.2.4 - Мастер-план развития систем теплоснабжения на территории п. Золотково на период до 2040 года

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 муниципального округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях муниципального округа в пределах границ радиусов эффективного теплоснабжения и свободного резерва тепловой мощности источников может быть компенсирована существующими централизованными котельными. Строительство дополнительных источников тепловой энергии для этих целей не требуется.

В отношении перспективных потребителей, расположенных за пределами эффективного радиуса теплоснабжения, обеспечение перспективной тепловой нагрузки планируется за счет индивидуальных источников, так как экономическая целесообразность сооружения централизованного теплоснабжения при отсутствии крупных, или сосредоточенных в плотной застройке потребителей, отсутствует.

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

Проведение работ по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на расчетный период действия «Схемы теплоснабжения» не планируется.

Увеличение тепловой нагрузки в централизованных системах теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа на период до 2040 года не предусматривается.

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

Схемой теплоснабжения предусматривается реализация мероприятий по строительству и модернизации источников тепловой энергии с целью повышения надежности и эффективности их работы, приведенные в таблице 5.3.1.

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

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельные работающие совместно на единую тепловую сеть отсутствуют.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 5.3.1 - План-график мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению источников теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа

Номер проект а	Наименование проекта	Стоимость реализации проектов, тыс. руб. (с НДС)							Источники финансирования
		2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031- 2040гг.	
Проекты зоны деятельности ЕТО №1 - ООО «Владимиртеплогаз»									
1-1-5-1	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (2 шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	123,55							внебюджет (в рамках концессионного соглашения)
1-1-5-2	Замена насосов 1 контура WILO TOP 40/10 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	162,86							
1-1-5-3	Замена сетевых насосов IPL 32/160-1.1/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	228,55							
1-1-5-4	Замена сетевых насосов IPL 32/165-3/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-детский сад)	259,96							
1-1-5-5	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (1шт. рабочий) на аналогичные (п. Золотково, котельная-детский сад)	129,98							
1-1-5-6	Замена насосов 1 контура WILO TOP-S 25/7 3 (1шт. резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-клуб (0,2 МВт))	103,18							
1-1-5-7	Установка узла учета тепловой энергии в котельной (п. Иванищи)		221,95						
Проекты зоны деятельности ЕТО №2 - ООО «Экспо Гласс»									
2-1-5-1	Установка узлов автоматического регулирования системы отопления п. Анопино				350				внебюджет
Проекты зоны деятельности ЕТО №3 - МУП «Стимул»									
3-1-1-1	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) в д. Демидово				8 160,15				бюджет
3-1-1-2	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у дома культуры в г. Курлово					21 291,66			бюджет
3-1-1-3	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у больницы в г. Курлово					21 291,66			бюджет
3-1-1-4	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у детского сада "Березка" в г. Курлово					17 743,05			бюджет

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

По итогам реализации проектов по строительству новых источников тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа предусматривается вывод существующих источников теплоснабжения из эксплуатации. График вывода объектов представлен в таблице 5.5.1.

Таблица 5.5.1 - График вывода источников тепловой энергии из эксплуатации

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Год вывода из эксплуатации
1	Котельная д. Демидово	2028*
2	Котельная "ДК" г. Курлово	2029
3	Котельная "Больница" г. Курлово	2029
4	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	2029

Примечание: * - срок вывода из эксплуатации источника тепловой энергии подлежит корректировке в случае изменения сроков газификации территории д. Демидово.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период действия «Схемы теплоснабжению» 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

Зоны действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют, перевод котельных в пиковый режим не требуется.

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

Информация о способах регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии, расположенных на территории Гусь-Хрустального муниципального округа, представлена в таблице 5.8.1.

Таблица 5.8.1 - Параметры отпуска тепловой энергии в сеть

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график отпуска тепловой энергии	Система теплоснабжения (отопления, горячего водоснабжения (трубопровод))
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково	качественный	95/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
Котельная детского сада п. Золотково	качественный	95/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
Котельная клуба п. Золотково	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная школы п. Золотково	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график отпуска тепловой энергии	Система теплоснабжения (отопления, горячего водоснабжения (трубопровод))
Котельная №1 п. Мезиновский	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная №2 п. Мезиновский	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная п. Иванищи	качественный	95/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	качественный	90/70°C	2-х трубная система теплоснабжения (закрытая система отопления) - за пределами территории завода
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	качественный	90/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная "Больница" г. Курлово	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная д. Демидово	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка	качественный	95/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	качественный	80/75 °C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная №216 п. Добрятино	качественный	80/75 °C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)

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

Информация по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии приведена в таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1 - Предложения по перспективной установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Перспективная установленная мощность, Гкал/ч	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию
ООО «Владимиртеплогаз»				
1	Котельная больницы п. Золотково	0,26	—	—
2	Котельная детского сада п. Золотково	0,43	—	—
3	Котельная клуба п. Золотково	0,19	—	—
4	Котельная школы п. Золотково	0,26	—	—
5	Котельная №1 п. Мезиновский	5,09	—	—
6	Котельная №2 п. Мезиновский	2,58	—	—
7	Котельная п. Иванищи	0,34	—	—

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Перспективная установленная мощность, Гкал/ч	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения	Год ввода в эксплуатаци ю
ООО «Экспо Гласс»				
8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	13,17	—	—
9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	2,58	—	—
МУП «Стимул»				
10	Котельная "ДК" г. Курлово (с 2029 г. - ТГУ)	0,52	—	2029
11	Котельная "Больница" г. Курлово (с 2029 г. - ТГУ)	0,52	—	2029
12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово (с 2029 г. - ТГУ)	0,43	—	2029
13	Котельная д. Демидово (с 2028 г. - ТГУ)	0,21	—	2028
ООО «Авангард»				
14	Центральная котельная п. Уршельский	3,44	—	—
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»				
15	Котельная ст. Вековка	11,1	—	—
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
16	Котельная №194 п. Добрятино	1,55	—	—
17	Котельная №216 п. Добрятино	1,55	—	—

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива до конца расчетного периода не ожидается.

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)

Реконструкция и (или) модернизация, строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с избытком тепловой мощности в зоны с дефицитом тепловой мощности, не планируется.

6.2 Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа не планируется, поскольку на краткосрочную перспективу не планируется подключение объектов к системе централизованного теплоснабжения.

По результатам выдачи технических условий на технологическое присоединение, соответствующая информация будет представлена в «Схеме теплоснабжения» при её актуализации.

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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не требуется.

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

Строительство, реконструкция, модернизация тепловых сетей, для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не планируется.

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

По итогам проведенных расчетов по оценке надежности систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа, установлено, что системы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа преимущественно являются надежными. Наименьшие показатели надежности наблюдаются по централизованным системам теплоснабжения котельной №1 п. Мезиновский и центральной котельной п. Уршельский.

С целью поддержания нормативной надежности теплоснабжения от рассматриваемых источников теплоснабжения на период до 2040 предусматриваются работы по замене участков тепловых сетей в рамках инвестиционной программы и программы капитальных ремонтов теплоснабжающих организаций - таблица 6.6.1. Предложений от АО «Владгазкомпания» по

реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей не поступало.

6.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Схемой теплоснабжения на период до 2040 года предусматривается проведение работ по реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению участков тепловых сетей.

Перечень участков, в отношении которых планируется проведение работ представлен в таблице 6.6.1.

Проведение работ по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, планируется осуществлять, за счет бюджетных средств и средств теплоснабжающих организаций.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 6.6.1 - План-график мероприятий по модернизации, реконструкции и (или) техническому перевооружению участков тепловых сетей на территории Гусь-Хрустального муниципального округа

Номер проекта	Наименование проекта	Стоимость реализации проекта, тыс. руб. (с НДС)									Источники финансир ования
		2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033- 2040г.	
Проекты зоны деятельности ЕТО №1 - ООО «Владимиртеплогаз»											
1-2-3-1	Модернизация участков тепловой сети от ТК 1 до дома по ул. Школьная, 16, п. Мезиновский	584,11									внебюджет (в рамках концессионного соглашения)
1-2-3-2	Модернизация участков тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 п. Мезиновский		2 261,89								
1-2-3-3	Модернизация участков тепловой сети от котельной №1 в сторону ТК-2, п. Мезиновский	3 336,48									
1-2-3-4	Модернизация участков тепловой сети от ТК 6 в сторону д/сада		3 147,92	513							
1-2-3-5	Модернизация участков тепловой сети от ТК 6 до ТК 19			3 103,20	3 642,72	2 122					
1-2-3-6	Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до ТК 5, от ТК 2 до точки врезки в тепловые сети больницы, п. Мезиновский					1 552,18	2 150	2 945,33	743,98		
1-2-3-7	Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до У14 п. Мезиновский						1 740,68		1 068		
1-2-3-8	Модернизация тепловой сети в сторону школы участок №1 пос. Иванищи				2 120						бюджет (в рамках концессионного соглашения)
1-2-3-9	Модернизация участков тепловой сети от ТК-10 до ТК-11 и до МКД по ул. Строительная пос. Мезиновский (котельная №1)				6 750,8						
1-2-3-10	Модернизация участков тепловой сети от У-10 до МКД №22 по ул. Фрезерная и до сельской Администрации ул. Фрезерная д.14 пос. Мезиновский (котельная №2)					10 487,77					
1-2-3-11	Модернизация участков тепловой сети от ТК-4 до ТК-10 пос. Мезиновский (котельная №1)						10 641,43				
Проекты зоны деятельности ЕТО №2 - ООО «Экспо Гласс»											
2-2-3-1	Монтаж магистральных трубопроводов отопления и горячего водоснабжения участка выработки и составного цеха п. Анопино		1 300								внебюджет
2-2-3-2	Утепление магистральных трубопроводов п. Анопино		250								внебюджет

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

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

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа открытые системы теплоснабжения отсутствуют. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения не требуются.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов для перевода из открытой системы теплоснабжения в закрытую не требуется.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуются. Необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения отсутствует.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Перспективные топливные балансы Гусь-Хрустального муниципального округа в разрезе по каждому источнику тепловой энергии и сводная по муниципальному округу представлены в таблице 8.1.1.

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии используется природный газ. Перспективное топливопотребление было рассчитано с учетом сохранения существующих систем теплоснабжения и реализации мероприятий по строительству и модернизации источников теплоснабжения до окончания планируемого периода.

На перспективу до 2040 года предполагается сокращение удельных объемов потребления природного газа приблизительно на -1,4% за счет реализации мероприятий по строительству новых источников теплоснабжения.

Таблица 8.1.1 - Фактические и прогнозные значения расхода топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ										
Выработка тепловой энергии, Гкал	58 999	68 362	67 092	67 418	67 418	67 418	66 771	66 771	66 771	66 771
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	153,34	144,67	163,22	161,58	161,58	161,58	159,83	159,26	159,26	159,26
Расход условного топлива, т у.т.	9 047	9 890	10 951	10 894	10 894	10 894	10 672	10 634	10 634	10 634
Расход натурального топлива, газ - тыс.м3	6 723	7 581	8 394	8 501	8 501	8 501	8 586	8 553	8 553	8 553
Расход натурального топлива, уголь - тонн	1 126	1 247	1 131	955	955	955	955	955	955	955
Расход натурального топлива, дрова - тыс.м3	1 448	570	1 200	1 200	1 200	1 200	-	-	-	-
ООО «Владимиртеплогаз»*										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 319	12 694	11 383	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	830	1 977	1 776	1 793	1 793	1 793	1 793	1 793	1 793	1 793
Расход натурального топлива, тыс.м3	715	1 692	1 513	1 525	1 525	1 525	1 525	1 525	1 525	1 525
Котельная больницы п. Золотково										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	172	397	315	318	318	318	318	318	318	318
Удельный расход условного топлива	156,02	155,76	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
на выработку тепла, кг у.т./Гкал										
Расход условного топлива, т у.т.	27	62	49	50	50	50	50	50	50	50
Расход натурального топлива, тыс.м3	23	53	42	42	42	42	42	42	42	42
Котельная детского сада п. Золотково										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	288	690	686	678	678	678	678	678	678	678
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,76	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	45	108	107	106	106	106	106	106	106	106
Расход натурального топлива, тыс.м3	39	92	91	90	90	90	90	90	90	90
Котельная клуба п. Золотково										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	105	283	246	428	428	428	428	428	428	428
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,74	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	16	44	38	67	67	67	67	67	67	67
Расход натурального топлива, тыс.м3	22	38	33	57	57	57	57	57	57	57
Котельная школы п. Золотково										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	342	762	643	646	646	646	646	646	646	646
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,76	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	53	119	100	101	101	101	101	101	101	101
Расход натурального топлива, тыс.м3	46	102	85	86	86	86	86	86	86	86
Котельная №1 п. Мезиновский										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 474	5 894	5 437	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	386	918	848	844	844	844	844	844	844	844
Расход натурального топлива, тыс.м3	329	785	723	718	718	718	718	718	718	718
Котельная №2 п. Мезиновский										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 659	3 941	3 469	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	259	614	541	534	534	534	534	534	534	534

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Расход натурального топлива, тыс.м3	220	525	461	454	454	454	454	454	454	454
Котельная п. Иванищи										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	279	728	588	594	594	594	594	594	594	594
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,69	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	43	113	92	93	93	93	93	93	93	93
Расход натурального топлива, тыс.м3	37	97	78	79	79	79	79	79	79	79
ООО «Экспо Гласс»										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	27 164	27 357	25 775	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	133,92	124,34	159,82	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01
Расход условного топлива, т у.т.	3 638	3 402	4 119	4 201	4 201	4 201	4 201	4 201	4 201	4 201
Расход натурального топлива, тыс.м3	3 099	2 914	3 504	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	15 998	16 005	15 588	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	134,09	117,98	169,58	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40
Расход условного топлива, т у.т.	2 145	1 888	2 643	2 732	2 732	2 732	2 732	2 732	2 732	2 732
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 820	1 614	2 232	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	11 166	11 352	10 188	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	133,67	133,31	144,88	144,88	144,88	144,88	144,88	144,88	144,88	144,88
Расход условного топлива, т у.т.	1 493	1 513	1 476	1 469	1 469	1 469	1 469	1 469	1 469	1 469
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 278	1 300	1 272	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266
МУП «Стимул»										
Вид топлива	газ/дрова	газ/дрова	газ/дрова	газ/дрова	газ/дрова	газ/дрова	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	4 870	4 291	4 981	4 901	4 901	4 901	4 254	4 254	4 254	4 254
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	202,04	183,89	186,80	187,70	187,70	187,70	164,15	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	984	789	931	920	920	920	698	661	661	661
Расход натурального топлива, газ -	514	543	530	521	521	521	605	572	572	572

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
тыс.м3										
Расход натурального топлива, дрова - м3	1 448	570	1 200	1 200	1 200	1 200	-	-	-	-
Котельная "ДК" г. Курлово								ТГУ "ДК" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 436	1 498	1 470	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	170,68	176,68	168,98	168,62	168,62	168,62	168,62	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	245	265	248	242	242	242	242	223	223	223
Расход натурального топлива, тыс.м3	210	225	215	210	210	210	210	193	193	193
Котельная "Больница" г. Курлово								ТГУ "Больница" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 236	1 292	1 236	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	177,92	178,09	179,55	183,77	183,77	183,77	183,77	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	220	230	222	220	220	220	220	186	186	186
Расход натурального топлива, тыс.м3	189	196	192	190	190	190	190	161	161	161
Котельная "д/с Березка" г. Курлово								ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	822	888	1 000	994	994	994	994	994	994	994
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	162,57	160,62	140,99	139,69	139,69	139,69	139,69	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	134	143	141	139	139	139	139	154	154	154
Расход натурального топлива, тыс.м3	115	121	122	120	120	120	120	134	134	134
Котельная д. Демидово*							ТГУ д. Демидово			
Вид топлива	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 375	613	1 275	1 275	1 275	1 275	628	628	628	628
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	280,07	247,47	250,34	250,34	250,34	250,34	155,28	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	385	152	319	319	319	319	98	98	98	98
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 448	570	1 200	1 200	1 200	1 200	84	84	84	84
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 347	6 948	6 814	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	154,35	116,12	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
Расход условного топлива, т у.т.	825	807	1 066	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001
Расход натурального топлива, тыс.м3	700	689	904	855	855	855	855	855	855	855

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	12 691	12 961	14 411	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	153,50	154,70	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Расход условного топлива, т у.т.	1 948	2 005	2 234	2 281	2 281	2 281	2 281	2 281	2 281	2 281
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 695	1 744	1 943	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	3 608	4 111	3 728	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	227,81	221,42	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43
Расход условного топлива, т у.т.	822	910	825	697	697	697	697	697	697	697
Расход натурального топлива, тонн	1 126	1 247	1 131	955	955	955	955	955	955	955
Котельная №194 п. Добрятино										
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 249	2 541	2 142	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	189,50	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30
Расход условного топлива, т у.т.	426	562	474	397	397	397	397	397	397	397
Расход натурального топлива, тонн	584	770	649	544	544	544	544	544	544	544
Котельная №216 п. Добрятино										
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 359	1 570	1 586	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	291,22	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60
Расход условного топлива, т у.т.	396	348	351	300	300	300	300	300	300	300
Расход натурального топлива, тонн	542	477	481	411	411	411	411	411	411	411

Примечание: * - данные по ООО "Владимиртеплогаз" приведены за неполный 2023 календарный год.

** - данные по котельной д. Демидово приведены за неполный 2024 календарный год.

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

Основным видом топлива для котельных Гусь-Хрустального муниципального округа является природный газ.

Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют природный и сжиженный газ, электроэнергию и твердое топливо.

Местным видом топлива на территории Гусь-Хрустального муниципального округа являются дрова. На котельной в деревне Демидово используется местный вид топлива. Остальные источники тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

Возобновляемые источники энергии на территории города отсутствуют.

8.3 Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Информация о потребляемых видах топлива, используемого для производства тепловой энергии, их доли и низшей теплоте сгорания по итогам 2024 года представлена в таблице 8.3.1.

Таблица 8.3.1 - Установленный топливный режим котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.	Доля потребления в течении года, %
ООО «Владимиртеплогаз»					
1	Котельная больницы п. Золотково	газ	8 150	62	100
2	Котельная детского сада п. Золотково	газ	8 150	108	100
3	Котельная клуба п. Золотково	газ	8 154	44	100
4	Котельная школы п. Золотково	газ	8 153	119	100
5	Котельная №1 п. Мезиновский	газ	8 188	918	100
6	Котельная №2 п. Мезиновский	газ	8 189	614	100
7	Котельная п. Иванищи	газ	8 148	113	100
ООО «Экспо Гласс»					
8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	газ	8 190	1 888	100
9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	газ	8 150	1 513	100
МУП «Стимул»					
10	Котельная "ДК" г. Курлово	газ	8 221	265	100
11	Котельная "Больница" г. Курлово	газ	8 221	230	100
12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	газ	8 221	143	100
13	Котельная д. Демидово	дрова	1 862	152	100
ООО «Авангард»					
14	Центральная котельная п. Уршельский	газ	8 193	807	100
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»					
15	Котельная ст. Вековка	газ	8 049	2 005	100
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России					
16	Котельная №194 п. Добрятино	уголь	5 110	562	100
17	Котельная №216 п. Добрятино	уголь	5 110	348	100

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

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа для централизованных источников теплоснабжения преобладающим видом топлива является природный газ, на него приходится 89% суммарного топливопотребления (таблица 8.4.1).

Основным видом топлива индивидуальных источников теплоснабжения на территории муниципального округа является природный газ.

Таблица 8.4.1 - Доля потребления основных видов топлива котельными по итогам 2024 года

Вид потребляемого топлива	Расход условного топлива	Доля потребления в общем объеме
Уголь	910	9%
Дрова	152	2%
Природный газ	8 828	89%

8.5 Приоритетное направление развития муниципального округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса в отношении источников тепловой энергии является газификация следующих территорий на территории Гусь-Хрустального муниципального округа:

- строительство межпоселкового и распределительного газопровода д. Демидово.

С вводом в эксплуатацию новых газовых источников теплоснабжения на расчётный период до 2040 года на территории Гусь-Хрустального муниципального округа преобладающим видом топлива будет являться природный газ (93,5% от общего объема потребления топлива котельными).

Таблица 8.5.1 - Перспективная доля потребления основных видов топлива котельными до 2040 года

Вид потребляемого топлива	Расход условного топлива	Доля потребления в общем объеме
Природный газ	9937	93,5%
Уголь	697	6,5%

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

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

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии, приведенные в таблице 5.3.1 Том 1. «Схема теплоснабжения».

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов в части источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа составляют 70,067 млн. руб. на период до 2040 года.

План и источники капитальных вложений для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) приведен в таблице 9.1.1

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

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, приведенных в таблице 6.6.1 Том 1. «Схема теплоснабжения».

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов в части тепловых сетей Гусь-Хрустального муниципального округа составляют 60,461 млн. руб. на период до 2040 года.

План и источники капитальных вложений для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в таблице 9.1.1.

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа действует «Концессионное соглашение в отношении системы теплоснабжения муниципального образования Гусь-Хрустальный район Владимирской области» от 22.11.2018 года, заключенное между Администрацией муниципального образования Гусь-Хрустальный район (концедент) и ООО «Владимиртеплогаз» (ранее - ООО «Владтеплоресурс»)(концессионер).

Все права и обязанности по заключенному концессионному соглашению перешли от ООО «Владтеплоресурс» к ООО «Владимиртеплогаз» в порядке универсального правопреемства.

Реализация рассматриваемых проектов предусматривается за счет средств теплоснабжающих организаций, а также за счет бюджетных средств, путем включения разработанных проектов в федеральные и региональные целевые программы по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

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

Изменений температурного графика и гидравлических режимов работы существующих систем теплоснабжения на расчетный период не предполагается. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию на указанные мероприятия не требуются.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 9.1.1 - Сводная оценка стоимости основных мероприятий и величины необходимых капитальных вложений в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов централизованных систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа

№	Наименование проекта	Стоимость реализации проектов по годам, тыс. руб. (с НДС)								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
1	Зона деятельности ЕТО №1 - ООО "Владимиртеплогаз"									
	Всего стоимость проектов	4 929	5 632	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	4 929	10 560	14 177	26 690	40 852	55 384	58 330	60 142	60 142
	Источники инвестиций, в т.ч.:	4 929	5 632	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 871	10 488	10 641	-	-	-
	- Внебюджетные средства	4 929	5 632	3 616	3 643	3 674	3 891	2 945	1 812	-
1-1	Группа проектов 1-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	1 008	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230
	Источники инвестиций, в т.ч.:	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
1-1-5	Подгруппа проектов 1-1-5 Прочие мероприятия на источниках тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	1 008	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230
	Источники инвестиций, в т.ч.:	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
1-2	Группа проектов 1-2 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них									
	Всего стоимость проектов	3 921	5 410	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	3 921	9 330	12 947	25 460	39 622	54 154	57 100	58 911	58 911
	Источники инвестиций, в т.ч.:	3 921	5 410	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 871	10 488	10 641	-	-	-
	- Внебюджетные средства	3 921	5 410	3 616	3 643	3 674	3 891	2 945	1 812	-
1-2-3	Подгруппа проектов 1-2-3 Модернизация тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса									
	Всего стоимость проектов	3 921	5 410	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	3 921	9 330	12 947	25 460	39 622	54 154	57 100	58 911	58 911
	Источники инвестиций, в т.ч.:	3 921	5 410	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 871	10 488	10 641	-	-	-
	- Внебюджетные средства	3 921	5 410	3 616	3 643	3 674	3 891	2 945	1 812	-
2	Зона деятельности ЕТО №2 - ООО «Экспо Гласс»									
	Всего стоимость проектов	-	-	250	350	1 300	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	250	600	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	250	350	1 300	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование проекта	Стоимость реализации проектов по годам, тыс. руб. (с НДС)								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	250	350	1 300	-	-	-	-
2-1	Группа проектов 2-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	350	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	350	350	350	350	350	350
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	350	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	350	-	-	-	-	-
2-1-5	Подгруппа проектов 2-1-5 Прочие мероприятия на источниках тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	350	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	350	350	350	350	350	350
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	350	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	350	-	-	-	-	-
2-2	Группа проектов 2-2 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них									
	Всего стоимость проектов	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	250	250	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
2-2-3	Подгруппа проектов 2-2-3 Реконструкция / модернизация тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса									
	Всего стоимость проектов	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	250	250	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
3	Зона деятельности ЕТО №3 - МУП «Стимул»									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	8 160	68 487	68 487	68 487	68 487	68 487
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3-1	Группа проектов 3-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	8 160	68 487	68 487	68 487	68 487	68 487
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование проекта	Стоимость реализации проектов по годам, тыс. руб. (с НДС)								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
	- Внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3-1-1	Подгруппа проектов 3-1-1 Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	8 160	68 487	68 487	68 487	68 487	68 487
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по Гусь-Хрустальному муниципальному округу									
	Всего стоимость проектов	4 929	5 632	3 866	21 024	75 788	14 532	2 945	1 812	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	4 929	10 560	14 427	35 450	111 239	125 771	128 716	130 528	130 528
	Источники инвестиций, в т.ч.:	4 929	5 632	3 866	21 024	75 788	14 532	2 945	1 812	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	17 031	70 814	10 641	-	-	-
	- Внебюджетные средства	4 929	5 632	3 866	3 993	4 974	3 891	2 945	1 812	-

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

Перевод открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения до конца расчетного периода не требуется, по причине того, что открытые системы теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

Инвестиции на указанные мероприятия не предусматриваются.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Укрупненная оценка экономического эффекта от капитальных вложений в строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение объектов централизованных систем теплоснабжения приведена в таблице 9.5.1.

Таблица 9.5.1 - Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий

Наименование проектов	Эффект от реализации мероприятия		
	Наименование показателя	Значение в натуральном выражении	Значение в денежном выражении, тыс. руб./год
Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) в д. Демидово	Сокращение объема потребления дров в связи с переходом на газ, м3	1 200	2 520
	Увеличение объема потребления газа, тыс.м3	-84	-942
Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у дома культуры в г. Курлово	Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3	27	297
Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у больницы в г. Курлово	Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3	24	263
Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у детского сада "Березка" в г. Курлово	Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3	5	51
Модернизация участков тепловой сети	Сокращение объема потребления топлива в связи с сокращением потерь тепловой энергии при её передаче, тыс.м3	9	104

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

Данные о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения представлены в таблице 9.6.1.

Таблица 9.6.1 - Фактическая оценка величины инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование проекта	Год реализации	Объем фактических затрат, тыс. руб.	Ответственное лицо
Замена сетевых насосов II контура DAB CP-G 100-3850/ A/BAQE/22 (N=22кВт) на насосы новые усовершенствованные (2 шт. рабочий и резервный) (п. Мезиновский, котельная №2)	2024	578	ООО «Владимир теплогаз»
Модернизация участков тепловой сети от котельной №2 до ТК1 п. Мезиновский	2023	2449,57	
Модернизация участков тепловой сети от ТК 10 в сторону школы п. Мезиновский	2024	1594,23	
Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до У14 п. Мезиновский	2024	1109,77	
Утепление магистральных трубопроводов	2023	125	ООО «Экспо Гласс»
	2024	96	
Замена котла КСВа-1Гм №4 на котельной ООО «Авангард»	2024	1926,216	ООО «Авангард»
Замена котла КСВа-1Гм 1 №3 на котельной ООО «Авангард»	2024	1926,216	
Модернизация объектов теплоснабжения в г. Курлово (котельная больницы (ул. Революции, д. 16)) Гусь-Хрустального района Владимирской области	2023	305,338	Администрация муниципального образования город Курлово
Модернизация объектов теплоснабжения в г. Курлово (котельная д/сада «Березка» (ул. Красной Армии, д. 4В)) Гусь-Хрустального района Владимирской области	2023	262,499	Администрация муниципального образования город Курлово

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

По состоянию на 03 февраля 2026 года на территории Гусь-Хрустального муниципального округа статус единой теплоснабжающей организации установлен в отношении следующих юридических лиц:

- Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз» (далее - ООО «Владимиртеплогаз») (ИНН 3310003494);
- Общество с ограниченной ответственностью «Экспо Гласс» (далее - ООО «Экспо Гласс») (ИНН 3328484848);
- Муниципальное унитарное предприятие «Стимул» (далее - МУП «Стимул») (ИНН 3314005911);
- Акционерное общество «Владимирская газовая компания» (далее - АО «Владгазкомпания») (ИНН 3302003469);
- Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" (далее - СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727);
- ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (ИНН 7729314745).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Таблица 10.2.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), содержащий перечень систем теплоснабжения

Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Гусь-Хрустальный муниципальный округ					
ЕТО-1 ООО «Владимиртеплогаз»	1	1	Котельная больницы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		2	Котельная детского сада п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		3	Котельная клуба п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник
		4	Котельная школы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		5	Котельная №1 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		6	Котельная №2 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		7	Котельная п. Иванищи	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
ЕТО-2 ООО «Экспо Гласс»	2	8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	ООО «Экспо Гласс»	Источник Тепловые сети
		9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	ООО «Экспо Гласс»	Источник Тепловые сети
ЕТО-3 МУП «Стимул»	3	10	Котельная "ДК" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети
		11	Котельная "Больница" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети
		12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети
		13	Котельная д. Демидово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети
ЕТО-4 АО «Владгазкомпания»	4	14	Центральная котельная п. Уршельский	ООО «Авангард»	Источник
				АО «Владгазкомпания»	Тепловые сети
ЕТО-5 СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	5	15	Котельная ст. Вековка	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	Источник
					Тепловые сети
ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6	16	Котельная №194 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник Тепловые сети
		17	Котельная №216 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник Тепловые сети

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

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 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.

Таблица 10.3.1 - Критерии определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального округа

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Код зоны деятельности ЕТО	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Изменения в границах утвержденных технологических зон действия
ООО «Владимиртеплогаз»	1	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
ООО «Экспо Гласс»	2	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
МУП «Стимул»	3	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
АО «Владгазкомпания»	4	Владение на праве собственности тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации	Без изменений
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	5	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений

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

При утверждении «Схемы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области» сбор заявок на присвоение организациям статуса единой теплоснабжающей организации не осуществлялся по причине определенной пунктом 14 требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (п. 5 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации»).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
Гусь-Хрустальный муниципальный округ						
1	1	Котельная больницы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	2	Котельная детского сада п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	3	Котельная клуба п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник	Отсутствуют	----
	4	Котельная школы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	5	Котельная №1 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	6	Котельная №2 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	7	Котельная п. Иванищи	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
2	8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	ООО «Экспо Гласс»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	ООО «Экспо Гласс»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
3	10	Котельная "ДК" г. Курлово	МУП «Сtimул»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	11	Котельная "Больница" г. Курлово	МУП «Сtimул»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	МУП «Сtimул»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	13	Котельная д. Демидово	МУП «Сtimул»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
4	14	Центральная котельная п. Уршельский	ООО «Авангард» АО «Владгазкомпания»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
5	15	Котельная ст. Вековка	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
6	16	Котельная №194 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	17	Котельная №216 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

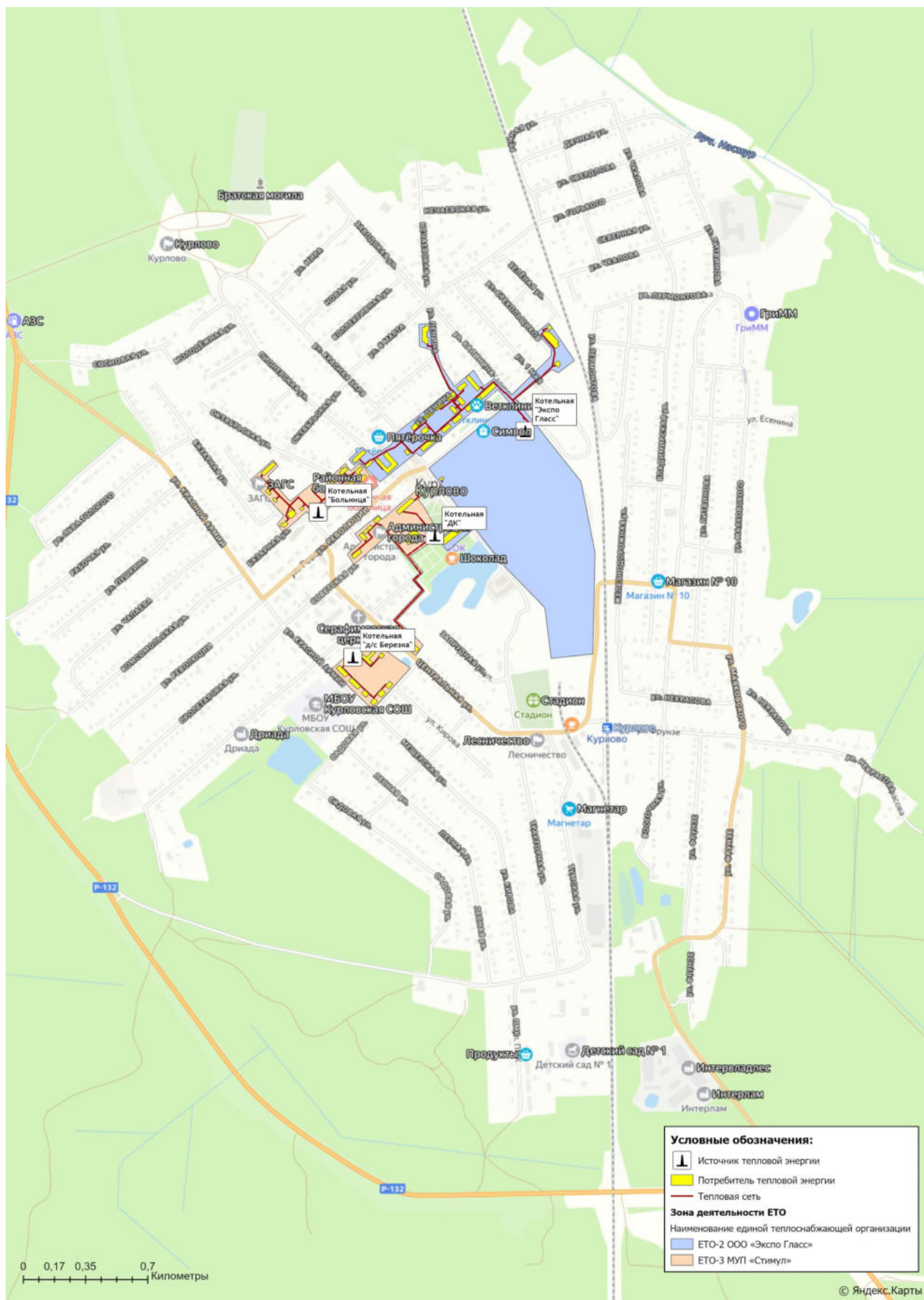


Рисунок 10.5.1 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории г. Курлово Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



Рисунок 10.5.2 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Золотково
Гусь-Хрустального муниципального округа

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



**Рисунок 10.5.3 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Мезиновский
Гусь-Хрустального муниципального округа**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



Рисунок 10.5.4 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Иванщи
Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



Рисунок 10.5.5 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Анопино
Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

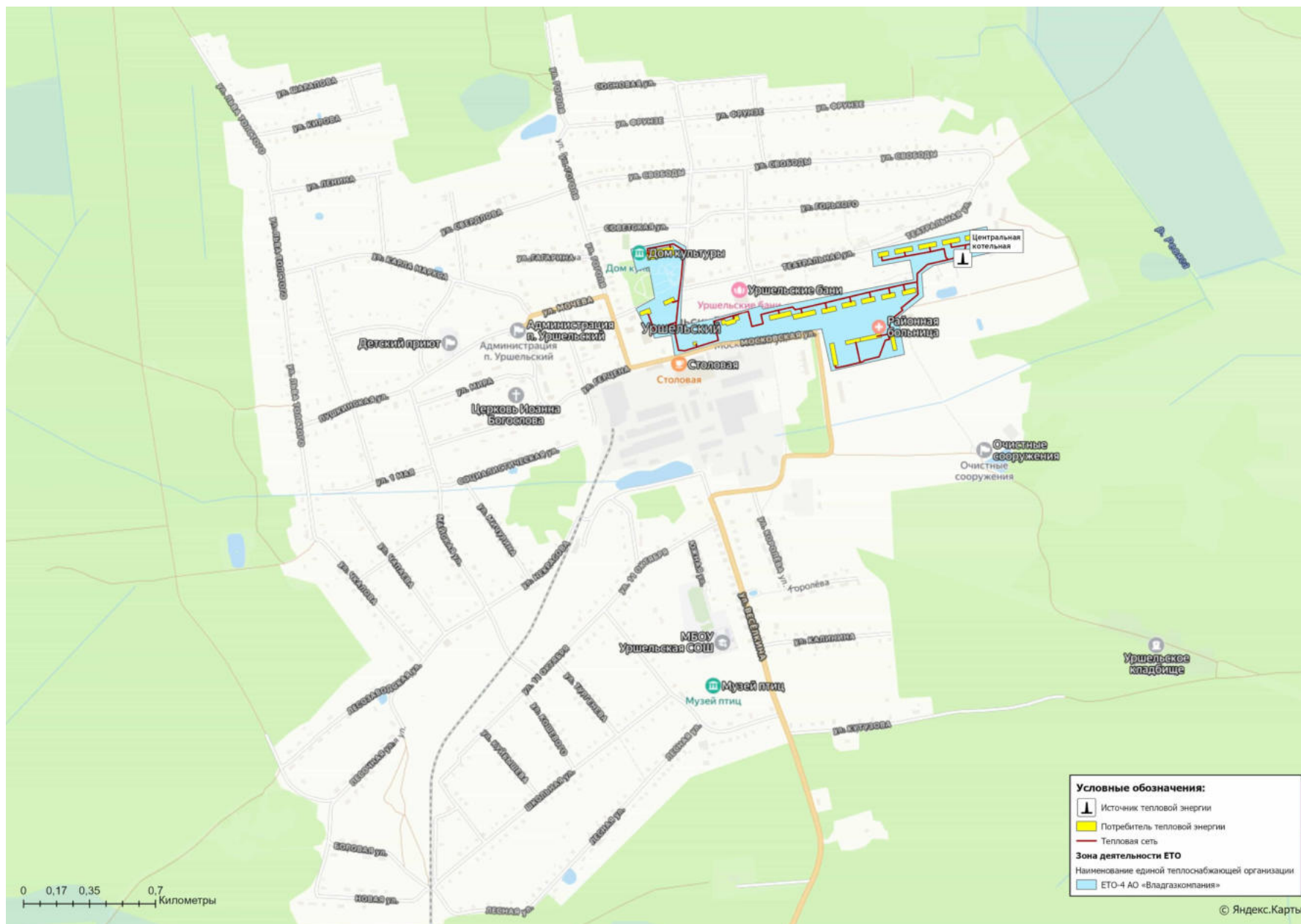


Рисунок 10.5.6 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Уршельский
Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

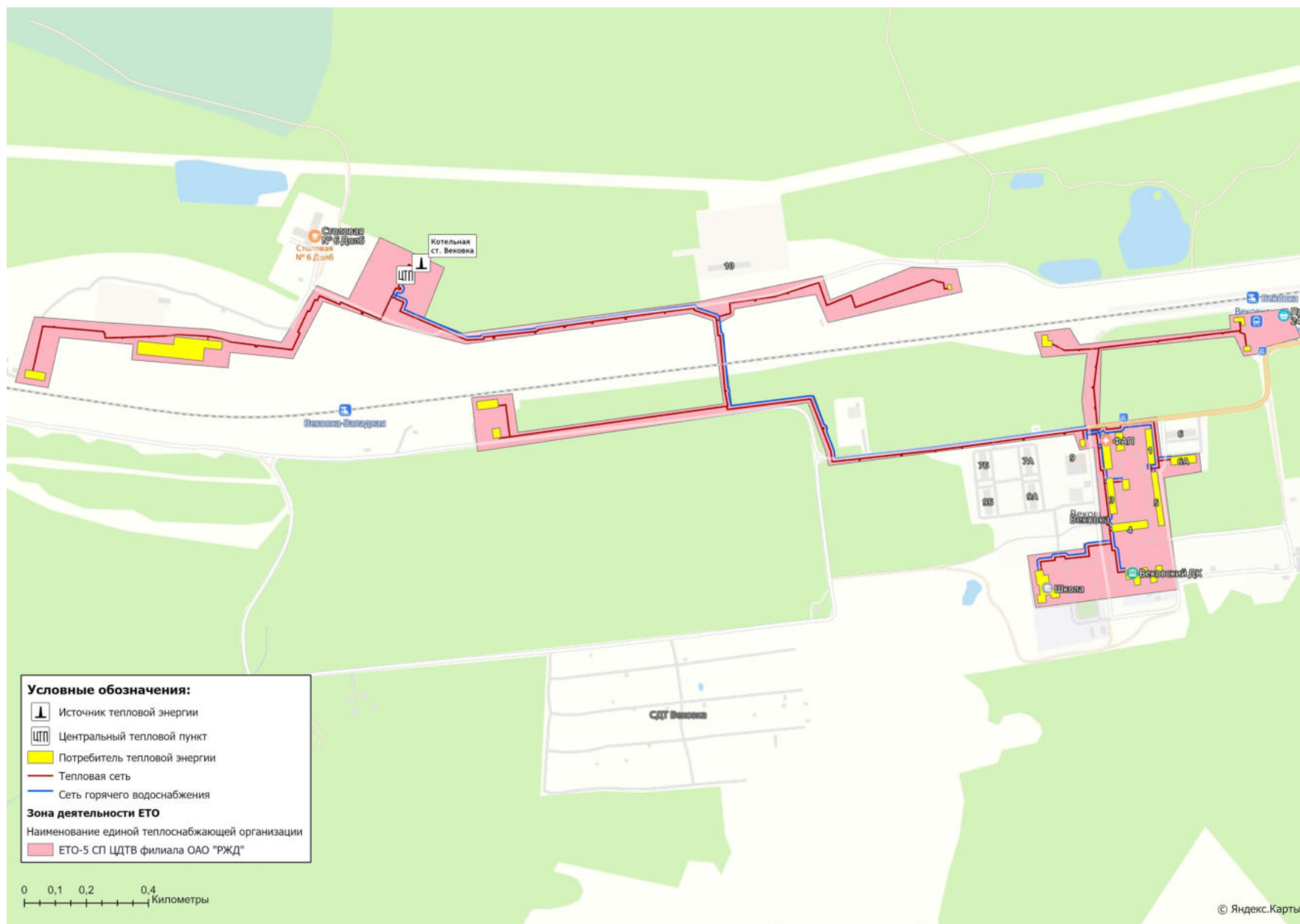


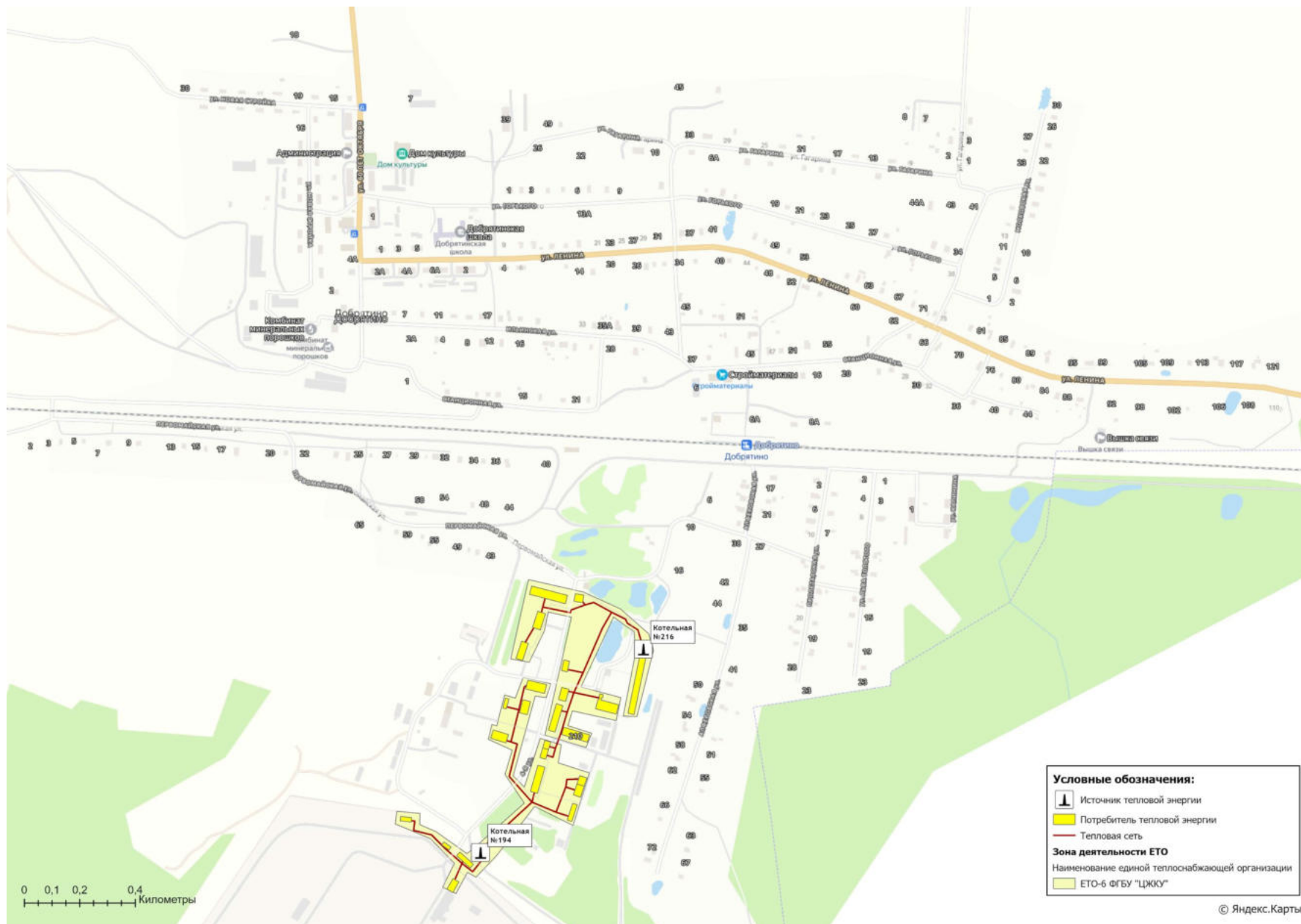
Рисунок 10.5.7 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории ст. Вековка Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



Рисунок 10.5.8 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории д. Демидово
Гусь-Хрустального муниципального округа

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



**Рисунок 10.5.9 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Добрятино
Гусь-Хрустального муниципального округа**

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

На перспективу до 2040 года предусматривается распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в соответствии с таблицей 11.1.

Таблица 11.1 - Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии в период 2025-2040 гг.

Выводимый источник из эксплуатации	Источник, принимающий тепловую нагрузку	Принимаемая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Год окончания реализации проекта
Котельная "ДК" г. Курлово	ТГУ "ДК" г. Курлово	0,367	2029
	Индивидуальное отопление	0,064	2027
Котельная "Больница" г. Курлово	ТГУ "Больница" г. Курлово	0,249	2029
	Индивидуальное отопление	0,115	2027
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	ТГУ "д/с Березка" г. Курлово	0,26	2029
Котельная д. Демидово	ТГУ д. Демидово	0,14	2028
	Индивидуальное отопление	0,08	

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

На момент проведения работ по разработке «Схемы теплоснабжения» бесхозных объектов теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа не выявлено.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Владимирской области, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемами водоснабжения и водоотведения

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

В соответствии с «Программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Владимирской области на 2022 - 2031 годы», утвержденной распоряжением Губернатора Владимирской области № 33-рг от 20.03.2017 г. на территории муниципального округа предусматривается развитие системы газоснабжения по следующим направлениям:

- газопровод межпоселковый ГРС Тихоново - п. Тасинский - п. Тасинский Бор Гусь-Хрустального района Владимирской области;
- газопровод межпоселковый от ГРС Нармуч - д. Труфаново - д. Аббакумово - д. Заболотье Гусь-Хрустального района Владимирской области;
- газопровод межпоселковый от ГРС Перово д. Тальново - д. Мокрое - д. Шевертни - д. Орлово - п. Ильичево - д. Демидово - д. Тюрвищи - д. Овинцы Гусь-Хрустального района Владимирской области.

По состоянию базового периода разработки «Схемы теплоснабжения» на территории д. Демидово эксплуатируется централизованный источник тепловой энергии. Схемой теплоснабжения предусматривается комплекс мероприятий по переводу жилого фонда д. Демидово на индивидуальные источники газового отопления, а также строительства газового уличного термоблока для отопления здания школы в период строительства распределительных газопроводов по территории населенного пункта.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблем с организацией газоснабжения индивидуальных и централизованных источников тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа не установлено.

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

Предложения по корректировке программы газификации Владимирской области в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

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

Планов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из

эксплуатации источников комбинированной электрической и тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа не предусмотрено.

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

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии данной Схемой теплоснабжения, не предполагается.

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

Включение в состав схемы водоснабжения муниципального округа мероприятий в части, относящейся к системам теплоснабжения не требуется.

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

Внесение предложений при разработке схемы водоснабжения муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в «Схеме теплоснабжения» решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не предусматривается.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа

При формировании данного раздела «Схемы теплоснабжения» рассчитаны следующие индикаторы (показатели) развития систем теплоснабжения муниципального округа:

1. Показатель эффективности производства и передачи тепловой энергии

- удельный расход топлива на производство тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

2. Показатель надежности объектов теплоснабжения

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- 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);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.
- 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.

В таблицах 14.1-14.6 приведены индикаторы развития систем теплоснабжения теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории Гусь-Хрустального муниципального округа.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 14.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (ООО «Владимиртеплогаз»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,670	3,120	3,114	3,103	3,081	3,039	3,009	3,009
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	372,85	372,85	372,85	372,85	372,85	372,85	372,85	372,85
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	0,067	0,054	0,015	0,080	0,125	0,127	0,075	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	30%	31%	32%	33%	34%	35%	36-40%	41-50%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 14.2 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (ООО «Экспо Гласс»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,82	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	141,61	141,61	141,61	141,61	141,61	141,61	141,61	141,61
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	20	21	22	23	24	25	26-30	31-35
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	0,08	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	48%	49%	50%	51%	52%	53%	54-60%	61-65%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 14.3 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (МУП «Стимул»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,80	187,70	187,70	187,70	164,15	155,28	155,28	155,28
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	0,79	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	49%	49%	49%	49%	57%	72%	72%	72%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	357,59	357,59	357,59	357,59	309,60	309,60	309,60	309,60
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	14	15	16	17	18	19	20-24	25-29
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	0,267	0,902	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	49%	50%	51%	52%	53%	54%	55-60%	61-65%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Таблица 14.4 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (ООО «Авангард» / АО «Владгазкомпания»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	0,63	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	275,29	275,29	275,29	275,29	275,29	275,29	275,29	275,29
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	12	13	14	15	16	17	18-22	23-27
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	36%	37%	38%	39%	40%	41%	42-46%	47-50%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 14.5 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	252,29	252,29	252,29	252,29	252,29	252,29	252,29	252,29
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	6	7	8	9	10	11	12-16	17-21
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	79%	80%	81%	82%	83%	84%	85%	90%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 14.6 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,16	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	3,16	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	245,72	245,72	245,72	245,72	245,72	245,72	245,72	245,72
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

По состоянию базового периода разработки «Схемы теплоснабжения», в отношении теплоснабжающих (теплосетевых) организаций установлены следующие тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2026 год:

- для ООО «Владимиртеплогаз» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 №50/362;
- для ООО «Экспо Гласс» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 18.12.2025 №49/323;
- для МУП «Стимул» - на основании приказов Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 04.12.2025 №45/169 и от 04.12.2025 №45/170;
- для ООО «Авангард» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 №47/262;
- для АО «Владгазкомпания» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 №47/261;
- для ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению) - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области 18.12.2025 №49/332;
- для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по системам теплоснабжения п. Добрятино - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области 19.12.2025 №50/379.

В таблице 15.1 и 15.2 представлены перспективные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Гусь-Хрустального муниципального округа.

Таблица 15.1 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
АО «Владимирская газовая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	463,20
		01.07.2025-31.12.2025	471,45
		01.01.2026-30.09.2026	471,45
		01.10.2026-31.12.2026	504,54

Таблица 15.2 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
ООО «Владимиртеплогаз»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	2 645,47
		01.07.2025-31.12.2025	3 061,24
		01.01.2026-30.09.2026	3 061,24
		01.10.2026-31.12.2026	3 455,78
		01.01.2027-30.06.2027	3 455,78
		01.07.2027-31.12.2027	3 712,65
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 174,56
		01.07.2025-31.12.2025	3 673,49
		01.01.2026-30.09.2026	3 734,71
		01.10.2026-31.12.2026	4 216,05
		01.01.2027-30.06.2027	4 216,05
		01.07.2027-31.12.2027	4 529,43

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
ООО «Экспо Гласс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	1 819,87
		01.07.2025-31.12.2025	2 036,22
		01.01.2026-30.09.2026	2 036,22
		01.10.2026-31.12.2026	2 287,85
		01.01.2027-30.06.2027	2 287,85
		01.07.2027-31.12.2027	2 449,94
		01.01.2028-30.06.2028	2 449,94
		01.07.2028-31.12.2028	2 580,14
		01.01.2029-30.06.2029	2 580,14
		01.07.2029-31.12.2029	2 718,25
		01.01.2030-30.06.2030	2 718,25
		01.07.2030-31.12.2030	2 864,90
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	2 183,84
		01.07.2025-31.12.2025	2 443,46
		01.01.2026-30.09.2026	2 484,19
		01.10.2026-31.12.2026	2 791,18
		01.01.2027-30.06.2027	2 791,18
		01.07.2027-31.12.2027	2 988,93
		01.01.2028-30.06.2028	2 988,93
		01.07.2028-31.12.2028	3 147,77
		01.01.2029-30.06.2029	3 147,77
		01.07.2029-31.12.2029	3 316,27
		01.01.2030-30.06.2030	3 316,27
		01.07.2030-31.12.2030	3 495,18
МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 848,48
		01.07.2025-31.12.2025	4 551,08
		01.01.2026-30.09.2026	4 408,04
		01.10.2026-31.12.2026	4 964,21
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 848,48
		01.07.2025-31.12.2025	4 551,08
		01.01.2026-30.09.2026	4 628,44
		01.10.2026-31.12.2026	5 212,42
МУП «Стимул» по системе теплоснабжения д. Демидово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 476,16
		01.07.2025-31.12.2025	4 747,66
		01.01.2026-30.09.2026	4 598,45
		01.10.2026-31.12.2026	5 093,69
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 476,16
		01.07.2025-31.12.2025	4 747,66
		01.01.2026-30.09.2026	4 828,37
		01.10.2026-31.12.2026	5 348,37
ООО «Авангард»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)	01.01.2025-30.06.2025	3 101,77
		01.07.2025-31.12.2025	3 441,79
		01.01.2026-30.09.2026	3 441,79
		01.10.2026-31.12.2026	3 745,17
		01.01.2027-30.06.2027	3 745,17
		01.07.2027-31.12.2027	4 063,45

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 1. СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
ООО «Авангард»	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)	01.01.2025-30.06.2025	3 101,77
		01.07.2025-31.12.2025	3 441,79
		01.01.2026-30.09.2026	3 441,79
		01.10.2026-31.12.2026	3 745,17
		01.01.2027-30.06.2027	3 745,17
		01.07.2027-31.12.2027	4 063,45
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	2 746,95
		01.07.2025-31.12.2025	3 087,57
		01.01.2026-30.09.2026	3 087,57
		01.10.2026-31.12.2026	3 242,60
		01.01.2027-30.06.2027	3 242,60
		01.07.2027-31.12.2027	3 335,79
		01.01.2028-30.06.2028	3 335,79
		01.07.2028-31.12.2028	3 448,03
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 296,34
		01.07.2025-31.12.2025	3 705,08
		01.01.2026-30.09.2026	3 766,84
		01.10.2026-31.12.2026	3 955,97
		01.01.2027-30.06.2027	3 955,97
		01.07.2027-31.12.2027	4 069,66
		01.01.2028-30.06.2028	4 069,66
		01.07.2028-31.12.2028	4 206,60
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (по СТ от котельной инв. № 194, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 132,53
		01.07.2025-31.12.2025	4 620,17
		01.01.2026-30.09.2026	4 620,17
		01.10.2026-31.12.2026	5 207,43
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 959,04
		01.07.2025-31.12.2025	5 544,20
		01.01.2026-30.09.2026	5 636,61
		01.10.2026-31.12.2026	6 353,06
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (по СТ от котельной инв. № 216, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 827,99
		01.07.2025-31.12.2025	4 249,68
		01.01.2026-30.09.2026	4 249,68
		01.10.2026-31.12.2026	4 734,89
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 593,59
		01.07.2025-31.12.2025	5 099,62
		01.01.2026-30.09.2026	5 184,61
		01.10.2026-31.12.2026	5 776,57

Тарифные последствия на последующие периоды будут приняты в соответствии с долгосрочными параметрами деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и будут представлены при дальнейшей актуализации «Схемы теплоснабжения» муниципального округа, по итогам их установления Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.