



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДО 2035 ГОДА**

Гусь-Хрустальный, 2021 г.

Оглавление

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	6
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.	6
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.....	7
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.	18
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 образованию.	18
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	22
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.	22
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.	34
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.....	36
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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.	48
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.	48
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	50
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.	50
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.	61
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	62
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования	62
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	62

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 образования, 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. .	66
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. .	66
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.	67
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.	67
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.	67
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	69
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	69
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.	71
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).	71
6.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.	71
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.	71
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.	71
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.	72
6.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	72
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	80
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.	80
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.	80
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.	81
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.	81
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	87
8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.	87
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.	88
8.5. Приоритетное направление развития муниципального образования.	88
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.	89
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.	89
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.	92
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.	92
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.	92
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.	92
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	95
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	96
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).	96

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)....	97
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.	99
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.	99
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	100
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	107
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.	108
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Владимирской области, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемами водоснабжения и водоотведения	109
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	111
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	115

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения.

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой 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.

К перспективному спросу на тепловую мощность и тепловую энергию для теплоснабжения относятся потребности всех объектов капитального строительства в тепловой мощности и тепловой энергии на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

На территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный тепловая мощность и тепловая энергия используется:

- на отопление и горячее водоснабжение. Используемый вид теплоносителя - горячая вода;
- на технологические нужды промышленных предприятий. Используемый вид теплоносителя - пар.

Открытые схемы теплоснабжения отсутствуют.

В таблице 1.1.1 представлена информация по оборудованию жилищного фонда муниципального образования г. Гусь-Хрустальный системами отопления и горячего водоснабжения.

Таблица 1.1.1 - Информация по отапливаемой площади жилищного фонда

Наименование показателей	Всего	Оборудованных отоплением	в т.ч. централизованным	Оборудованных горячим водоснабжением	в т.ч. централизованным
Общая площадь жилых помещений, тыс. м ²	1551,36	1378,79	1100,33	946,39	754,0
в том числе в многоквартирных домах	1184,60	1097,49	1073,85	551,00	—

Объекты, предполагаемые к строительству на территории города с перспективным централизованным теплоснабжением представлены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2 - Информация о выданных технических условиях ООО «Владимиртеплогаз» на присоединение объектов теплоснабжения (2018-2020 гг.)

№ п.п	Наименование объекта	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Ангар	0,0279
2	Район улиц Строительная-Пионерская-Первомайская пос. Гусевский для индивидуального жилищного строительства	0,4
3	Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном и универсальным залом. Ул. Менделеева.	1,3678042
4	3-х этажный жилой корпус сопровождаемого проживания на 150	0,4418

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п.п	Наименование объекта	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч
	мест для нужд пожилых граждан и инвалидов. Пос. Гусевский ул. Строительная д.24-А	
5	Здание по ул. Добролюбова д.6	0,11024
6	Проектирование и установка индивидуальных тепловых пунктов ГВС в МКД по адресам ул. Калинина д.53; Калинина д.54а; Калинина д.56; Калинина д.58; Теплицкий проспект д.22	0,256087
7	Объекты капитального строительства. 4-х этажные жилые дома - 5шт. Центр спорта и досуга У. Набережная, ул. Хрустальщиков	2,06141
8	Многоквартирная жилая застройка на 252 кв. Индивидуальная жилая застройка - 5квартир/домов Ул. Первомайская	0,534817
9	Многоквартирная жилая застройка 2,831 тыс.м2 Ул. Октябрьская	0,4022924
10	Двухсекционный угловой дом Ул. Иркутская	0,27644
11	Административное 2-х этажное здание из силикатного кирпича	0,083397
12	Новое строительство 2-х 5 этажных МКД. Микрорайон район домов 35-42	0,43666
13	Производственное 4-х этажное здание из кирпича Гражданский переулок д.13	0,272493
14	Зона застройки МКД до 3-х этажей. Зона объектов индивидуального жилищного строительства. Ул. Прудинская-Чкалова	1,498

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 муниципального образования город Гусь-Хрустальный Владимирской области на 2021-2035 гг. представлен в таблице 1.2.1.

Объем теплоснабжения тепловой энергии сформирован с учетом:

1. Требований Постановления Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 г. N 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» - для жилых зданий нового строительства.

2. Требований СП 50.13330.2010 «Тепловая защита зданий» - для общественных зданий и зданий производственного назначения.

3. Требований Постановление Правительства РФ от 7 декабря 2020 г. № 2035 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов», предусматривающих поэтапное снижение нормативов теплоснабжения.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии ООО «Владимиртеплогаз»

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
ООО "Владимиртеплогаз"														
Выработка тепловой энергии, Гкал	279396	258115	293585	364893	359537	343757	345294	344566	338973	339102	338942	339006	339017	338988
Собственные нужды источника, Гкал	13831	13921	13884	16613	16524	12362	12362	12362	11236	11236	11236	11236	11236	11236
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	265565	244193	279701	348280	343013	329252	330738	330046	325573	325695	325542	325604	325614	325586
Покупка тепловой энергии, Гкал	6055	5777	5577	6111	6106	6106	6106	6106	1124	1124	1124	1124	1124	1124
Потери в тепловых сетях, Гкал	80466	74965	91197	108602	107650	96041	95402	95296	90779	90016	89473	89386	89107	87415
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	191154	175005	239634	245790	241469	239317	241442	240856	235918	236803	237193	237341	237630	239295
- население	138411	126360	184331	187663	183071	168499	169954	169564	169310	170029	170254	170370	170580	171124
- бюджетные учреждения	28534	27065	32023	34503	33875	31247	31427	31371	31432	31499	31529	31544	31609	31746
- прочее	24209	21580	23280	23624	24155	23400	23628	23651	18853	18932	18953	18956	18969	19065
Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	0	0	42919	96604	94514	94514	95211	94746	94823	94927	94832	94861	94873	125125
Собственные нужды источника, Гкал	0	0	970	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	2183	4374
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	0	0	41949	94421	92331	92331	93027	92563	92640	92743	92649	92678	92690	120751
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	20683	22014	22980	22980	22806	22774	22774	22619	22336	22249	22237	29783
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	0	0	66818	72407	69351	69351	70221	69789	69866	70124	70313	70428	70453	90968
- население	0	0	58589	64189	61489	61489	62261	61878	61946	62175	62342	62445	62466	76068
- бюджетные учреждения	0	0	5593	5888	5633	5633	5704	5669	5675	5696	5711	5721	5723	9213
- прочее	0	0	2636	2330	2228	2228	2256	2242	2245	2253	2259	2263	2264	4918
Котельная ТЭК-2 (БауТекс)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	42699	38890	38474	40327	41483	40095	40635	40737	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника, Гкал	1564	1369	1382	1472	1472	1472	1472	1472	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	41135	37522	37092	38854	40010	38622	39162	39265	0	0	0	0	0	0
Покупка тепловой энергии, Гкал	4811	4746	4562	4982	4982	4982	4982	4982	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	11423	14106	13568	15145	15199	15199	15199	15199	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	34523	28162	28086	28691	29793	28405	28945	29047	0	0	0	0	0	0
- население	23952	19539	18856	20010	20195	19254	19620	19690	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	2370	1934	1777	2027	2045	1950	1987	1994	0	0	0	0	0	0
- прочее	8200	6689	7453	6654	7552	7200	7337	7363	0	0	0	0	0	0
Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	105029	96769	90000	99528	97642	97642	97642	97642	97642	97642	97642	97642	97642	67373
Собственные нужды источника, Гкал	7012	7025	6205	7066	7066	7066	7066	7066	7066	7066	7066	7066	7066	4876
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	98017	89745	83794	92462	90576	90576	90576	90576	90576	90576	90576	90576	90576	62497
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	26731	23371	18758	25588	26451	26451	26291	26291	26291	26291	26176	26176	26176	17749
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	71286	66373	65037	66873	64125	64125	64285	64285	64285	64285	64400	64400	64400	44749
- население	49698	46273	47046	46872	43933	43933	44042	44042	44042	44042	44121	44121	44121	30658
- бюджетные учреждения	11567	10770	10656	11357	11260	11260	11288	11288	11288	11288	11309	11309	11309	7858
- прочее	10021	9331	7335	8643	8563	8563	8584	8584	8584	8584	8599	8599	8599	5975
Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	76103	71390	70887	74626	73821	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника, Гкал	4119	4474	4169	4701	4701	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	71984	66916	66718	69925	69119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	30318	28483	28771	30708	31069	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	41665	38433	37947	39217	38050	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- население	29541	27249	26632	27118	26319	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	7580	6992	6846	7543	7315	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- прочее	4544	4192	4469	4556	4416	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК (ул. Микрорайон, 29а)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	22482	19040	19525	20805	20173	20168	20382	20241	20264	20296	20267	20275	20279	20274
Собственные нужды источника, Гкал	337	293	326	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	22144	18747	19200	20451	19820	19814	20028	19887	19910	19942	19913	19922	19926	19920
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	2968	1021	1444	2994	2623	2569	2476	2476	2476	2476	2331	2331	2331	2094
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	19177	17726	17755	17457	17197	17245	17553	17412	17434	17466	17582	17591	17595	17826
- население	16030	14817	14911	14408	14194	1096	1131	1148	1125	1134	1136	1132	1134	1134
- бюджетные учреждения	2517	2326	2258	2425	2388	60	62	63	61	62	62	62	62	62
- прочее	630	582	587	624	615	287	296	301	295	297	298	297	297	297
БМК (ул. Чапаева, 7а)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	5479	4927	4537	5009	4815	4787	4870	4824	4827	4840	4830	4833	4834	4832
Собственные нужды источника, Гкал	166	176	163	175	175	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	5312	4751	4374	4833	4639	2571	2603	2593	2589	2595	2592	2592	2593	2593
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1305	953	594	1362	1198	475	475	475	475	475	475	475	475	475
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	4007	3798	3779	3471	3441	2096	2128	2119	2114	2120	2118	2117	2119	2118
- население	2960	2805	2819	2424	2403	1464	1487	1480	1477	1481	1479	1479	1480	1479
- бюджетные учреждения	872	827	791	871	863	526	534	531	530	532	531	531	531	531
- прочее	175	166	169	176	174	106	108	107	107	107	107	107	107	107
Котельная пос. Гусевский														
Выработка тепловой энергии, Гкал	12168	12226	11879	11960	11120	11653	11578	11450	11560	11529	11513	11534	11526	11524
Собственные нужды источника, Гкал	148	137	155	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	12020	12089	11724	11817	10976	11509	11434	11307	11417	11386	11370	11391	11382	11381
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	3392	3620	3457	5110	4298	4298	4298	4298	4298	4298	4298	4298	4071	4071
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	8628	8470	8267	6707	6678	7212	7136	7009	7119	7088	7072	7093	7311	7310
- население	6787	6662	6561	4798	4778	5160	5106	5015	5093	5071	5060	5075	5231	5230
- бюджетные учреждения	1629	1599	1497	1688	1681	1815	1796	1764	1792	1784	1780	1785	1840	1840
- прочее	212	208	209	220	219	237	234	230	234	233	232	233	240	240
Котельная Роддома														
Выработка тепловой энергии,	2071	1946	1998	1993	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
Гкал														
Собственные нужды источника, Гкал	76	72	77	78	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1995	1874	1921	1915	4798	4798	4798	4798	4798	4798	4798	4798	4798	4798
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	269	315	328	523	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1726	1559	1593	1392	4377	4377	4377	4377	4377	4377	4377	4377	4377	4377
- население	932	842	829	638	3632	3632	3632	3632	3632	3632	3632	3632	3632	3632
- бюджетные учреждения	794	717	764	755	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746
- прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Вокзала														
Выработка тепловой энергии, Гкал	2100	1765	1742	1860	2039	1881	1927	1949	1919	1931	1933	1928	1931	1930
Собственные нужды источника, Гкал	48	25	28	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2052	1740	1715	1831	2009	1851	1897	1919	1889	1902	1903	1898	1901	1901
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	483	215	201	215	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1569	1524	1514	1615	1601	1443	1489	1511	1481	1493	1495	1490	1493	1492
- население	1192	1158	1163	1226	1216	1096	1131	1148	1125	1134	1136	1132	1134	1134
- бюджетные учреждения	65	63	62	67	66	60	62	63	61	62	62	62	62	62
- прочее	313	304	288	322	319	287	296	301	295	297	298	297	297	297
БМК (ул. Мезиновская, 10)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	1444	1202	1240	1230	1101	1190	1174	1155	1173	1167	1165	1168	1167	1167
Собственные нужды источника, Гкал	23	28	40	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1421	1174	1200	1200	1070	1159	1143	1124	1142	1136	1134	1138	1136	1136
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	315	139	162	404	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1107	1035	1038	796	788	877	861	842	860	854	852	855	854	854
- население	1068	999	1003	758	750	835	820	802	819	813	811	814	813	813
- бюджетные учреждения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
- прочее	38	36	35	38	38	42	41	40	41	41	41	41	41	41
БМК (ул. Полевая, 36)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	2731	2684	2547	2706	2680	2644	2677	2667	2663	2669	2666	2666	2667	2666
Собственные нужды источника, Гкал	78	75	69	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2654	2609	2478	2632	2606	2571	2603	2593	2589	2595	2592	2592	2593	2593
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	432	456	369	484	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	2222	2153	2109	2149	2131	2096	2128	2119	2114	2120	2118	2117	2119	2118
- население	2222	2153	2109	2149	2131	2096	2128	2119	2114	2120	2118	2117	2119	2118
- бюджетные учреждения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8)														
Выработка тепловой энергии, Гкал	545	456	419	463	454	445	454	451	450	452	451	451	451	451
Собственные нужды источника, Гкал	33	20	19	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	512	436	400	443	434	425	434	431	430	431	431	431	431	431
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	249	97	81	87	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	263	338	319	356	341	332	341	338	337	339	338	338	338	338
- население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	263	338	319	356	341	332	341	338	337	339	338	338	338	338
- прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ПАТП														
Выработка тепловой энергии, Гкал	1926	1873	2477	2685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника, Гкал	0	16	55	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1926	1857	2422	2626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	722	713	1229	1474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1204	1144	1193	1152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- население	1159	1101	1123	1121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- прочее	45	43	70	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Панфилово														
Выработка тепловой энергии, Гкал	2243	2013	2057	2086	1988	2044	2039	2024	2036	2033	2031	2033	2032	2032
Собственные нужды источника, Гкал	117	106	114	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2126	1907	1943	1971	1873	1929	1925	1909	1921	1918	1916	1918	1917	1917
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1011	792	843	1173	1028	1028	1028	1028	1028	1028	1028	1028	1028	1028
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1115	1115	1099	798	845	901	896	881	893	890	888	890	889	889
- население	1021	1020	1005	704	746	795	791	777	787	785	783	785	784	784
- бюджетные учреждения	80	80	80	79	84	90	89	88	89	89	88	89	89	89
- прочее	15	15	14	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Котельная пос. Новый														
Выработка тепловой энергии, Гкал	2377	2020	1972	2098	1950	2007	2018	1992	2005	2005	2001	2004	2003	2003
Собственные нужды источника, Гкал	111	93	99	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2266	1928	1873	2002	1853	1910	1922	1895	1909	1909	1904	1907	1907	1906
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	695	396	451	931	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1571	1532	1422	1070	1117	1174	1186	1159	1173	1173	1168	1172	1171	1170
- население	1377	1342	1274	880	919	966	975	953	965	964	961	963	963	962
- бюджетные учреждения	179	174	133	175	183	192	194	190	192	192	191	192	192	192
- прочее	15	15	15	15	16	16	17	16	16	16	16	16	16	16
Котельная школы № 16														
Выработка тепловой энергии, Гкал	0	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913
Собственные нужды источника, Гкал	0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	0	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	0	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
- население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	0	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
- прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Гусевского стекольного колледжа														
Выработка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Покупка тепловой энергии, Гкал	1244	1031	1016	1130	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124
Потери в тепловых сетях, Гкал	154	111	81	212	212	212	212	212	92	92	92	92	92	92
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1090	921	935	917	911	911	911	911	1031	1031	1031	1031	1031	1031
- население	473	400	411	368	366	366	366	366	414	414	414	414	414	414
- бюджетные учреждения	617	521	524	549	546	546	546	546	618	618	618	618	618	618
- прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК ул. Дружбы Народов														
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	28973	28973	28973	28973	28973	28973	28973	28973	28973
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	28658	28658	28658	28658	28658	28658	28658	28658	28658
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	8459	8404	8404	8404	8404	8404	8404	8364	8204
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	20200	20255	20255	20255	20255	20255	20255	20295	20455
- население	-	-	-	-	-	13972	14010	14010	14010	14010	14010	14010	14038	14148
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	3883	3894	3894	3894	3894	3894	3894	3902	3932
- прочее	-	-	-	-	-	2344	2351	2351	2351	2351	2351	2351	2355	2374
БМК ул. Прудинская														
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	17795	17795	17795	17795	17795	17795	17795	17795	17795

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	194	194	194	194	194	194	194	194	194
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	17601	17601	17601	17601	17601	17601	17601	17601	17601
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	9839	9682	9682	9682	9682	9682	9682	9682	9549
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	7762	7919	7919	7919	7919	7919	7919	7919	8052
- население	-	-	-	-	-	5369	5478	5478	5478	5478	5478	5478	5478	5570
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	1492	1522	1522	1522	1522	1522	1522	1522	1548
- прочее	-	-	-	-	-	901	919	919	919	919	919	919	919	935
БМК ул. Садовая														
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	12161	12161	12161	12161	12161	12161	12161	12161	12161
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	12029	12029	12029	12029	12029	12029	12029	12029	12029
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	1941	1941	1867	1867	1867	1867	1867	1867	1700
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	10088	10088	10162	10162	10162	10162	10162	10162	10329
- население	-	-	-	-	-	6978	6978	7029	7029	7029	7029	7029	7029	7144
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	1939	1939	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1986
- прочее	-	-	-	-	-	1171	1171	1179	1179	1179	1179	1179	1179	1199
БМК ул. Торфяная														
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	34597	34597	34597	34597	34597	34597
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	343	343	343	343	343	343
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	34254	34254	34254	34254	34254	34254
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	10768	10160	10160	10160	10160	10047
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	23486	24094	24094	24094	24094	24207
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	18966	19457	19457	19457	19457	19548
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	1950	2001	2001	2001	2001	2010
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	2570	2637	2637	2637	2637	2649

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
БМК ул. Транспортная														
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	326	326	326	326	326	326
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	3	3	3
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	323	323	323	323	323	323
Покупка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	35	35	35	35	35	35
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-	288	288	288	288	288	288
- население	-	-	-	-	-	-	-	-	288	288	288	288	288	288
- бюджетные учреждения	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
- прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.2 - Существующие и перспективные балансы тепловой энергии теплоснабжающих организаций г. Гусь-Хрустальный

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
Котельная Гусевского стекольного колледжа														
Выработка тепловой энергии, Гкал	3200	3200	3200	3250	3250	3233	3244	3243	3240	3242	3242	3241	3242	3242
Собственные нужды источника, Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	3119	3119	3119	3169	3169	3152	3163	3161	3159	3161	3161	3160	3161	3161
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	3037	3037	3037	3087	3087	3070	3081	3079	3077	3079	3079	3078	3079	3078
- на собственные нужды	2021	2021	2021	1957	1963	1952	1960	1958	1957	1958	1958	1958	1958	1958
- население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- прочее	1016	1016	1016	1130	1124	1118	1122	1121	1120	1121	1121	1121	1121	1121
Тепло-электро станция ООО «Баутекс»														
Выработка тепловой энергии, Гкал	9827	10081	9844	10173	10173	10063	10136	10124	10108	10123	10118	10116	10119	10118
Собственные нужды источника,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Гкал														
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	9827	10081	9844	10173	10173	10063	10136	10124	10108	10123	10118	10116	10119	10118
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	9827	10081	9844	10173	10173	10063	10136	10124	10108	10123	10118	10116	10119	10118
- на собственные нужды	0	0	5283	5191	5191	5135	5172	5166	5158	5165	5163	5162	5164	5163
- население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- прочее	0	0	4562	4982	4982	4928	4964	4958	4950	4957	4955	4954	4956	4955
Котельная КЦ "Алмаз"														
Выработка тепловой энергии, Гкал	0	0	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014
Собственные нужды источника, Гкал	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	0	0	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003
Покупка тепловой энергии, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	0	0	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003	1003
- население	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- бюджетные учреждения	0	0	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526
- прочее	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Тепловик"														
Потери в тепловых сетях, Гкал	5290	5720	4430	4431	4431	4431	4431	4431	0	0	0	0	0	0

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

На территории муниципального образования г. Гусь-Хрустальный теплоснабжение зданий промышленных потребителей осуществляется:

- от индивидуальных источников теплоснабжения (котельные ОАО «ОСВ Стекловолокно», ОАО «Армагус», ООО «Гусар», ООО «БауТекс», ООО «Дорстекло», ОАО «Завод Ветеринарные препараты», ООО «Гусевской Хрустальный завод им. Мальцова» и др.);

- от производственно-отопительных котельных города (Котельная ТЭК-1 (ОЧКС); Котельная ТЭК-2 (БауТекс); Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат); Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского).

От производственно-отопительных котельных ТЭК-2 (БауТекс), ТЭК-3 (Текстильный комбинат), ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского) осуществляется отпуск пара на технологические нужды промышленных предприятий.

Информация об объемах потребления тепловой энергии в том числе в границах производственных зон города Гусь-Хрустальный (в части источников тепловой энергии ТЭК-1, ТЭК-2, ТЭК-3 и ТЭК-4) представлена в таблице 1.2.1

В связи со строительством блочно-модульных котельных с целью переключения тепловой нагрузки по населению и социальным объектам от котельных ТЭК-2 и ТЭК-4, теплоснабжение промышленных предприятий, находящихся в зоне действия указанных котельных в перспективе, будет обеспечиваться от собственных источников тепловой энергии.

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 образованию.

Общая площадь земель городского округа, в пределах черты, составляет 42,03 км².

Площадь города, в границах которой присутствуют централизованные системы теплоснабжения составляет 6,236 км² (рисунок 1.4).

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах муниципального образования город Гусь-Хрустальный и каждой системы теплоснабжения приведены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в границах расчетных элементов

Наименование территории	Площадь системы, км ²	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч / км ²										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
МО город Гусь-Хрустальный, в т.ч.:	6,236	19	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)	1,03	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	36
Котельная ТЭК-2 (БауТекс)	1,28	11	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0
Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)	0,97	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование территории	Площадь системы, км ²	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч / км ²										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)	1,71	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК (ул. Микрорайон, 29а)	0,266	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
БМК (ул. Чапаева, 7а)	0,08	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Котельная пос. Гусевский	0,41	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7
Котельная Роддома	0,1	7	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Котельная Вокзала	0,05	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
БМК (ул. Мезиновская, 10)	0,05	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
БМК (ул. Полевая, 3б)	0,02	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8)	0,01	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Котельная пос. Панфилово	0,1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная пос. Новый	0,04	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Котельная школы № 16	0,02	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
БМК ул. Дружбы Народов	0,37	0	0	24	24	24	24	24	24	24	24	24
БМК ул. Прудинская	0,28	0	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12
БМК ул. Садовая	0,17	0	0	26	26	26	26	26	26	26	26	26
БМК ул. Торфяная	0,28	0	0	0	0	0	42	42	42	42	42	42
БМК ул. Транспортная	0,01	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14
Котельная Гусевского стекольного колледжа	0,05	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Тепло-электро станция ООО «Баутекс»	0,04	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Котельная КЦ "Алмаз"	0,01	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА**



Рисунок 1.4 - Граница территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный с централизованными системами теплоснабжения

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

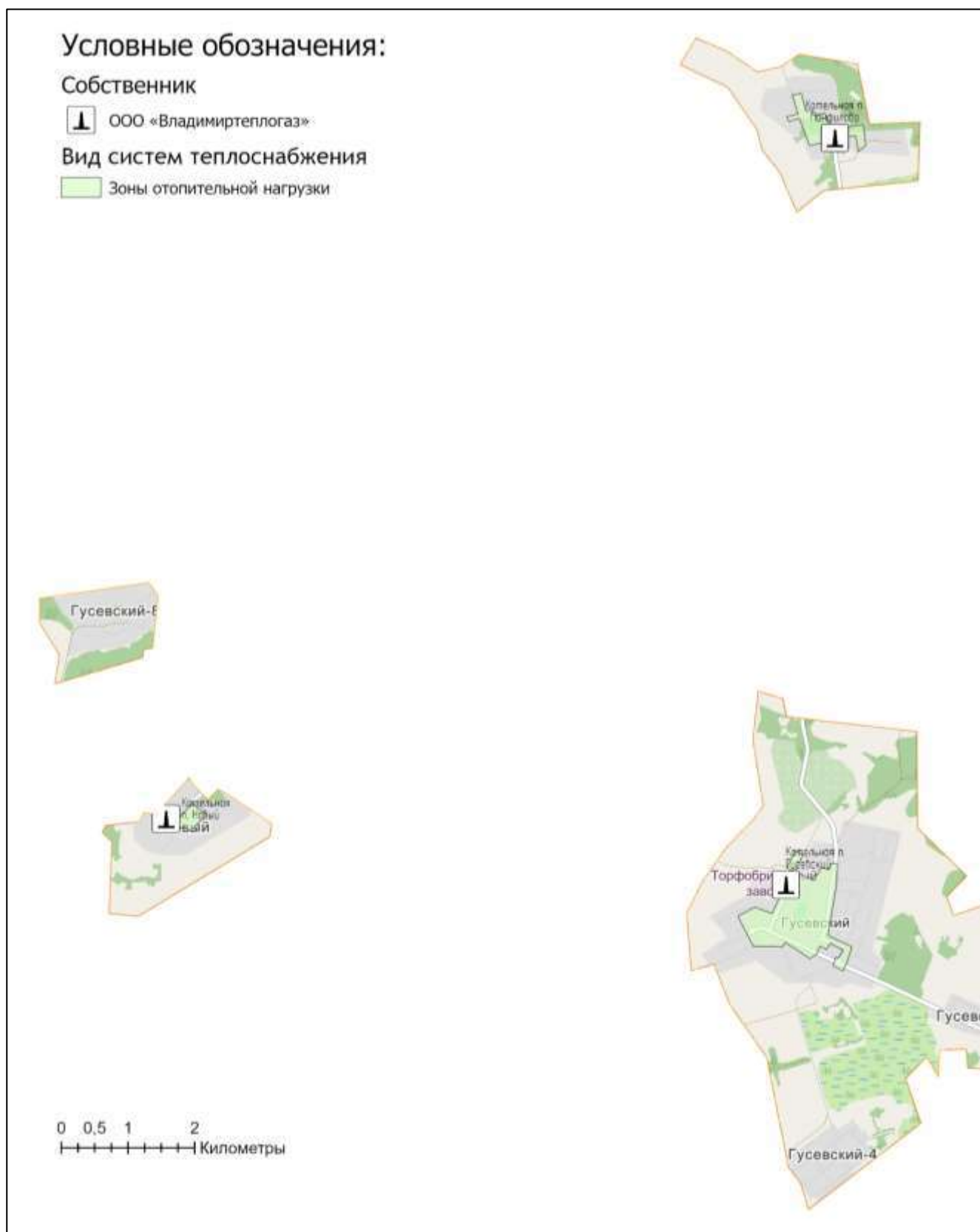


Рисунок 1.4 - Граница территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный с централизованными системами теплоснабжения (продолжение)

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.

На территории муниципального образования г. Гусь-Хрустальных можно выделить восемь тепловых районов действия теплоисточников.

Сведения по тепловым районам и их нагрузкам представлены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Источники теплоснабжения тепловых районов муниципального образования город Гусь-Хрустальный

Наименование теплового района	Наименование источников теплоснабжения	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
Тепловой район №1	- Котельная ТЭК-1 (ОЧКС) - БМК (ул.Микрорайон, 29а) - котельная ПАТП	47,16
Тепловой район №2	- Котельная ТЭК-2 (БауТекс) - ТЭС ООО «Баутекс»	14,76
Тепловой район №3	- Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат) - БМК (ул. Чапаева, 7а) - БМК Роддома - БМК Вокзала - БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8) - Котельная Гусевского стекольного колледжа - Котельная КЦ "Алмаз"	38,79
Тепловой район №4	- Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)	19,8
Тепловой район №5	- БМК (ул. Мезиновская, 10) - БМК (ул. Полевая, 3б) - Котельная школы № 16	1,62
Тепловой район №6	- котельная пос. Гусевский	3,1
Тепловой район №7	- котельная пос. Панфилово	0,51
Тепловой район №8	- котельная пос. Новый	0,57

Схемы тепловых районов муниципального образования муниципальное образование город Гусь-Хрустальный представлены в разделе 1.4 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

Реестр зданий, подключенных входящих в состав каждой централизованной системы теплоснабжения приведен в таблице 2.1.1 Схемы теплоснабжения.

Информация об изменении зон действия систем теплоснабжения муниципального образования представлена в Разделе 4 Схемы теплоснабжения.

Таблица 2.1.2 - Данные о потребителях и их тепловой нагрузки от котельных МО г. Гусь-Хрустальный

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
1	Добролюбова ул., 12(общезитие)	0,197801	0,072072
2	Добролюбова ул., 19(жилой дом)	0,114794	
3	Добролюбова ул, 21,(жилой дом)	0,131761	0,032523

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
4	Добролюбова ул, 8, (жилой дом)	0,108638	0,002204
5	Менжинского ул., 1(школа №15)	0,292595	0,015662
6	Менжинского ул., 4(жилой дом)	0,036619	
7	Шитова ул., 6/7(д/сад №1)	0,103487	0,019169
8	Чапаева ул, 10,(жилой дом)	0,16847	0,043096
9	Чапаева ул., 3(жилой дом)	0,025072	
10	Чапаева ул, 4,(жилой дом)	0,093448	
11	Чапаева ул., 5(жилой дом)	0,072513	
12	Чапаева ул, 6, жилой дом	0,125665	
13	Владимирская ул., 1(жилой дом)	0,367687	0,104289
14	Владимирская ул., 3а(жилой дом)	0,267907	
15	Железнодорожный п, 3, (жилой дом)	0,007901	
16	Чапаева ул, (РЖД), вокзал	0,077565	
17	Писарева ул., 14(жилой дом)	0,027629	
18	Писарева ул., 15 (дом ребенка)	0,091616	
19	Писарева ул., 16(жилой дом)	0,040384	
20	Писарева ул., 20(ж/дом)	0,086265	
21	Плеханова ул., 4(ж/дом)	0,055127	
22	Хрустальщиков ул., 8(ДОУ №11)	0,07651	0,0153
23	Димитрова ул., 27/59(жилой дом)	0,046355	
24	Интернациональная ул., 40а (жилой дом ТСЖ)	0,354083	
25	Интернациональная ул., 40б(жилой дом)	0,325891	0,117429
26	Интернациональная ул., 42а(жилой дом)	0,320814	0,093324
27	Интернациональная ул, 42б, ТСЖ "Гармония"	0,219142	0,068374
28	Интернациональная ул., 44(ТСН "Феникс")	0,213167	0,061453
29	Интернациональная ул., 46(ТСЖ-28)	0,210133	0,071795
30	Интернациональная ул., 52(здание гимназии)	0,248712	0,005267
31	Интернациональная ул., 53(ДМ "Хруст.")	0,364433	
32	Карла Маркса ул, 58а,(жилой дом)	0,280715	0,046141
33	Каховского ул, 2, (жилой дом)	0,404839	0,135508
34	Каховского ул, 5, (жилой дом)	1,971866	0,295992
35	Красных Партизан ул, 61,(жилой дом)	0,06401	
36	Микрорайон, 50(общежитие)		0,062986
37	М-Апостола ул., 10(жилой дом)	0,322261	0,112561
38	М-Апостола ул., 11(жилой дом)	0,294435	0,113777
39	М-Апостола ул., 13(ТСЖ Альянс)	0,212923	0,073621
40	Муравьева-Апостола ул, 14(жилой дом)	0,209879	0,109265
41	Муравьева-Апостола ул, 15(жилой дом)	0,212551	0,076054
42	Муравьева-Апостола ул, 15а, (жилой дом)	0,352042	0,102826
43	Муравьева-Апостола ул, 16(жилой дом)	0,283736	0,070968
44	Муравьева-Апостола ул, 17(жилой дом)	0,677605	0,252224
45	Муравьева-Апостола ул, 3(жилой дом)	0,197994	
46	М-Апостола ул., 5(жилой дом)	0,330845	0,112363
47	Муравьева-Апостола ул, 7(жилой дом)	0,411504	0,118151
48	Муравьева-Апостола ул, 9здание управления	0,211071	
49	Октябрьская ул, 61(д/сад №29)	0,178739	0,041848
50	Октябрьская ул, 68(жилой дом)	0,302902	0,108911
51	Октябрьская ул, 74(жилой дом)	0,213815	0,071795
52	Октябрьская ул, 76,(жилой дом)	0,36013	0,127772
53	Октябрьская ул., 88(д/сад №3)	0,091661	0,024145
54	Октябрьская ул., 90(д/сад №30)	0,079565	0,025023
55	Осьмова ул., 25(ТСЖ Надежда 2)	0,302019	0,085155
56	Теплицкий проспект, 21(жилой дом)	0,783895	0,214779
57	Теплицкий проспект, 25(жилой дом)	0,188746	0,043529
58	Теплицкий проспект, 26(жилой дом)	0,181923	0,055367
59	Теплицкий проспект, 28(жилой дом)	0,164167	0,054151
60	Теплицкий проспект, 30, (жилой дом)	0,159646	0,053544

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
61	Теплицкий проспект, 32(жилой дом)	0,247774	0,068754
62	Теплицкий проспект, 35,(жилой дом)	0,305843	0,110128
63	Теплицкий проспект, 35а(жилой дом)	0,314243	0,107085
64	Теплицкий проспект, 37(жилой дом)	0,450986	0,125967
65	Теплицкий проспект, 39(жилой дом)	0,280992	0,079706
66	Теплицкий проспект, 41(жилой дом)	0,280842	0,094307
67	Теплицкий проспект, 43(жилой дом)	0,739852	0,183608
68	Теплицкий проспект, 56(жилой дом)	0,313112	
69	Теплицкий проспект, 58(жилой дом)	0,389364	0,098044
70	Теплицкий проспект, 60(жилой дом)	0,386799	0,072105
71	Теплицкий проспект, 62(жилой дом)	0,253664	0,03573
72	Иркутская ул, 21,(жилой дом)	0,351076	0,125508
73	Иркутская ул., 24а(д/сад №34)	0,133626	0,034661
74	Иркутская ул., 26а(ТСЖ-19)	0,20681	
75	Каховского ул, 12(жилой дом)	0,77142	0,242348
76	Каховского ул, 4(жилой дом)	0,64568	0,295106
77	Каховского ул, 6(жилой дом)	0,321671	0,122192
78	Каховского ул, 8(жилой дом)	0,414606	0,194245
79	Маяковского ул., 12(д/сад №12)	0,212636	0,020955
80	Маяковского ул, 12а(жилой дом)	0,33787	0,127866
81	Маяковского ул., 13(д/сад №33)	0,092827	0,020339
82	Маяковского ул, 15,(жилой дом)	0,283546	0,097002
83	Маяковского ул, 1а(жилой дом)	0,233157	
84	Маяковского ул, 2а(жилой дом)	0,379542	
85	Маяковского ул, 3а(жилой дом)	0,416509	0,19136
86	Маяковского ул, 4а(жилой дом)	0,332163	
87	Маяковского ул, 5а(жилой дом)	0,31026	0,138622
88	Маяковского ул, 6/23(жилой дом)	0,39017	0,15143
89	, Маяковского ул., 7(ТСЖ 29)	0,282541	0,111472
90	Маяковского ул, 8а(жилой дом)	0,307097	0,159718
91	Менделеева ул, 15а(жилой дом)	0,31819	
92	Менделеева ул, 17а(жилой дом)	0,323739	
93	Менделеева ул, 19(жилой дом)	0,358589	0,132596
94	Менделеева ул, 19а,(жилой дом)	0,209473	0,071573
95	Менделеева ул, 19б(жилой дом)	0,202042	0,078353
96	Менделеева ул., 20(школа №1)	0,401806	0,021243
97	Менделеева ул, 21(жилой дом)	0,332606	0,142008
98	Менделеева ул, 23(жилой дом)	0,297415	0,146868
99	Менделеева ул, 25(жилой дом)		0,182381
100	Муравьева-Апостола ул, 19(жилой дом)	0,302951	0,12883
101	Муравьева-Апостола ул, 25а(жилой дом)	0,233255	
102	Пролетарская ул, 18(жилой дом)	0,47871	0,148312
103	Чайковского ул, 1,(жилой дом)	0,20881	0,080956
104	Чайковского ул, 11(жилой дом)	0,215245	0,085133
105	Чайковского ул, 12	0,044232	
106	Чайковского ул, 13(жилой дом)	0,189058	0,079858
107	Чайковского ул, 15(жилой дом)	0,223469	0,083807
108	Чайковского ул, 17(жилой дом)	0,193821	0,099266
109	Чайковского ул, 17а(жилой дом)	0,070114	0,026037
110	Чайковского ул, 4(жилой дом)	0,259824	0,122861
111	Чайковского ул., 5(жилой дом)	0,186227	0,082179
112	Чайковского ул., 7(жилой дом)	0,214138	0,089652
113	Чайковского ул, 9,(жилой дом)	0,21346	0,085338
114	Каховского ул, (Временный павильон Пащенко ВН)	0,006964	
115	Каховского ул, 10,(жилой дом)	0,41276	0,092535
116	Каховского ул, 10а(жилой дом)	0,296301	0,113315

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
117	Менделеева ул, 25(жилой дом)	0,425994	
118	Рылеева ул., 3(школа №3)	0,476726	0,0241
119	Димитрова ул, 35а(жилой дом)	0,020703	
120	Димитрова ул, 38а(магазин ритуальных услуг)	0,008142	
121	Димитрова ул, 38(административное здание)	0,029954	
122	Калинина ул, 53(жилой дом)		0,026477
123	Калинина ул, 54а(жилой дом)		0,092484
124	Калинина ул, 56(жилой дом)		0,107085
125	Калинина ул, 58(жилой дом)		0,111954
126	Теплицкий проспект, 22(жилой дом)		0,229783
127	Калинина ул, 53(жилой дом)	0,082255	
128	Калинина ул, 55(жилой дом)	0,0333	
129	Калинина ул, 57(жилой дом)	0,078684	
130	Калинина ул, 59(жилой дом)	0,080141	0,033631
131	Калинина ул., 61(роддом)	0,289789	0,061268
132	Красных Партизан ул, 60(жилой дом)	0,013128	
133	Полевая ул, 3(жилой дом)	0,164178	0,054905
134	Полевая ул, 3а(жилой дом)	0,207154	0,070092
135	Полевая ул, 5(жилой дом)	0,289948	0,098129
136	Карьерная ул., 1(жилой дом)	0,039084	
137	Карьерная ул, 1, (отдельностоящее), (административное здание)	0,017491	
138	Карьерная ул, 3(жилой дом)	0,040489	
139	Карьерная ул, 7(жилой дом)	0,018024	
140	Курловская ул, 10(жилой дом)	0,0595	
141	Курловская ул., 11(жилой дом)	0,038477	
142	Курловская ул, 12(жилой дом)	0,057811	
143	Курловская ул, 13(жилой дом)	0,046562	
144	Курловская ул, 8(жилой дом)	0,037412	
145	Курловская ул, 9(жилой дом)	0,052519	
146	Мезиновская ул, 8(жилой дом)	0,052353	
147	Транспортная ул, 29(жилой дом)	0,343792	0,101633
148	Транспортная ул., 30(цех Гусар)		0,049183
149	Транспортная ул., 30(ЦРП)	0,02506	
150	Транспортная ул., 30(адм.здание)	0,227102	
151	Транспортная ул., 30(артскважина)	0,002797	
152	Транспортная ул., 30(здание гл.корпуса)	0,448395	
153	Транспортная ул., 30(мастерская по рем.)	0,022968	
154	Транспортная ул., 30(насосная)	0,016144	
155	Транспортная ул., 30(цех № 9)	0,256749	
156	Транспортная ул, 31(жилой дом)	0,140904	
157	Окружная ул, (ГРП), ГРП	0,002008	
158	Окружная ул, 2(жилой дом)	0,281014	0,116774
159	Окружная ул, 4(жилой дом)	0,291063	0,128075
160	Окружная ул, 6,(жилой дом)	0,394976	0,208688
161	Окружная ул., 8 (д/сад №36)	0,146523	0,028462
162	Окружная ул., 8а(м-н "Нашенский")	0,02089	
163	Торфяная ул, 13(жилой дом)	0,207119	0,060843
164	Торфяная ул, 4(жилой дом)	0,549122	0,231639
165	Транспортная ул, 18(жилой дом)	0,573817	0,238533
166	Транспортная ул, 19(жилой дом)	0,61982	0,236562
167	Транспортная ул, 26(жилой дом)	0,25311	0,099669
168	Транспортная ул., 28(жилой дом - малосемейка)	0,286988	0,091111
169	Торфяная ул., 11(д/сад №38)	0,177943	0,051944
170	Торфяная ул, 15,(жилой дом)	0,698914	0,247025
171	Торфяная ул, 7,(жилой дом)	0,595731	0,25311
172	Торфяная ул., 9(школа №4)	0,353081	0,012765

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
173	Транспортная ул, 12(жилой дом)	0,303423	0,116245
174	Транспортная ул, 12а(жилой дом)	0,03545	
175	Транспортная ул, 13(жилой дом)	0,592023	0,175839
176	Транспортная ул, 14(жилой дом)	0,31649	0,11743
177	Транспортная ул, 14а(жилой дом)	0,035548	
178	Транспортная ул, 15(жилой дом)	0,540671	0,199568
179	Транспортная ул, 16,(жилой дом)	0,310784	0,126555
180	Транспортная ул, 16а(жилой дом)	0,200536	0,090682
181	Транспортная ул, 16б(жилой дом)	0,201661	0,068145
182	Транспортная ул, 20,(жилой дом)	0,288103	0,108423
183	Ломоносова ул, 32	0,104382	
184	Рудницкой ул., 3(бытовое помещение) Рыбин О.В.	0,001816	
185	Рудницкой ул., 3(склад Плотникова Т.И.)	0,006969	
186	Рудницкой ул., 3(гараж Патрикеева М.И.)	0,018904	
187	Рудницкой ул., 3(офис, адм. здание) Патрикеева	0,016424	
188	Рудницкой ул., 3(ТЦ "Радуга")	0,516	
189	Рудницкой ул., 3(магазин Воронкова О.А.)	0,015033	
190	Рудницкой ул., 3(офис Воронкова О.А.)	0,002284	
191	Рудницкой ул., 3(цех Воронкова О.А.)	0,033985	
192	Рудницкой ул., 3(админ. здание) ОАО ГТК	0,42411	
193	Рудницкой ул., 3(гараж хоз. отдела) ОАО ГТК	0,09299	
194	Рудницкой ул., 3(ново-пряд. магазин) ОАО ГТК	0,059583	
195	Рудницкой ул., 3(ново-пряд. цех офис) ОАО ГТК	0,009532	
196	Рудницкой ул., 3(ткацкий корпус)	0,061856	
197	Рудницкой ул., 3(лит. мастерская)	0,016302	
198	Рудницкой ул., 3(ООО КПК "Хр.звон")	0,032967	
199	Рудницкой ул., 3(Рожков С.А.)	0,01041	
200	Васильева ул, 16(жилой дом)	0,048616	
201	Васильева ул, 18,(жилой дом)	0,05345	
202	Васильева ул., 23 (админ. здание)	0,078619	
203	Васильева ул., 23(гараж)	0,009634	
204	Васильева ул., 23(управление по ГО иЧС)	0,015109	
205	Интернациональная ул.,3 прокуратура	0,037372	
206	Кирова ул., 4 ДШИ(0,094073	
207	Красноармейская ул, 17(жилой дом)	0,236621	0,122802
208	Красноармейская ул, 19(жилой дом)	0,220086	0,100201
209	Красноармейская ул, 21(жилой дом)	0,182813	0,075669
210	Красноармейская ул, 22(жилой дом)	0,036377	
211	Красноармейская ул, 23(жилой дом)	0,257053	0,078142
212	Курская ул., 18а (Школа №13)	0,270072	
213	Ленинградская ул, 12(жилой дом)	0,045328	
214	Ленинградская ул, 1а(жилой дом)	0,048076	
215	Ленинградская ул, 6(жилой дом)	0,057497	
216	Орловская ул., 24(жилой дом)	0,045266	0,012932
217	Орловская ул, 295К, павильон	0,003528	
218	Орловская ул., 30(здание опт. торговли)	0,077766	
219	Орловская ул., 30(здание розн. торговли)	0,003613	
220	Орловская ул., 30а	0,087656	
221	Первомайская ул, 3а	0,355802	
222	Пресненская ул, 1	0,008561	
223	Рудницкой ул., 2(ОВО по г.Гусь-Хруст) адм. здание отоп	0,105692	
224	Рудницкой ул., 2(ОВО по г.Гусь-Хруст (гараж)отоп	0,053179	
225	Рязанская ул, 10(жилой дом)	0,14101	0,041248
226	Рязанская ул, 10а(жилой дом)	0,259039	0,066631

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
227	Рязанская ул, 10б	0,307982	0,08329
228	Рязанская ул., 12(гаражи)	0,011698	
229	Рязанская ул, 19, жилой дом	0,379405	0,090317
230	Рязанская ул, 2(жилой дом)	0,169162	0,061778
231	Старых Большевиков ул, 16(жилой дом)	0,00571	
232	Старых Большевиков ул, 17а(жилой дом)	0,304146	0,141636
233	Старых Большевиков ул, 19а(жилой дом)	0,306456	0,116774
234	Старых Большевиков ул, 21а(жилой дом)	0,281178	0,137117
235	Старых Большевиков ул, 23(жилой дом)	0,176006	0,087157
236	Старых Большевиков ул, 28(жилой дом)	0,275318	0,126568
237	Старых Большевиков ул, 8(жилой дом)	0,019185	
238	Текстильщиков пер, 6(жилой дом)	0,053418	
239	Текстильщиков пер, 7(жилой дом)	0,05735	
240	Ломоносова ул, 24(жилой дом)	0,215759	0,077101
241	Ломоносова ул, 24а(жилой дом)	0,141222	0,046728
242	Ломоносова ул, 26(жилой дом)	0,350588	0,082872
243	Ломоносова ул., 28(колледж)	0,179773	
244	Ломоносова ул., 28(спортзал)	0,093577	
245	Ломоносова ул., 30(жилой дом)	0,157261	0,041983
246	Первомайская ул, 22(жилой дом)	0,053555	
247	Первомайская ул., 24 (МДОУ № 23)	0,092992	0,022398
248	2-ая Народная ул., 13(жилой дом)	0,380257	0,127334
249	2-я Народная ул, 2, (жилой дом)	0,125686	
250	2-я Народная ул, 3(жилой дом)	0,034956	
251	2-ая Народная ул., 4(МДОУ № 5)	0,097836	0,023873
252	2-ая Народная ул., 4а(ТСЖ "Евгения")	0,230716	0,058995
253	2-ая Народная ул., 5 (школа № 7)	0,126615	0,008441
254	2-я Народная ул, 6а(жилой дом)	0,316821	0,067675
255	2-я Народная ул, 9, (жилой дом)	0,233751	0,076518
256	Димитрова ул., 17(Школа № 9)	0,195943	0,008928
257	Димитрова ул, 21	0,054047	0,011495
258	Димитрова ул, 34	0,314241	0,085279
259	Димитрова ул, 8,	0,082483	
260	Интернациональная ул, 1/7	0,023568	
261	Интернациональная ул., 11(ГЦ Кид	0,417318	
262	Интернациональная ул., 12 (МДОУ № 5)	0,142995	0,013158
263	Интернациональная ул, 2/9(жилой дом)	0,034521	
264	Интернациональная ул, 24(жилой дом)	0,229129	0,063153
265	Калинина ул, 15	0,066368	
266	Калинина ул, 19/16	0,099217	
267	Калинина ул, 21(жилой дом)	0,119752	
268	Калинина ул, 32/14(жилой дом)	0,299826	
269	Калинина ул, 41(жилой дом)	0,608122	0,190417
270	Калинина ул., 48в("Купеч. ряды КР1,2,4)	0,320469	
271	Калинина ул., 48в(КР3,7;Пав1,2; ЦП;Ад)	0,415042	
272	Калинина ул., 48е(магазин)	0,027555	
273	Калинина ул, 50б(жилой дом)	0,236746	0,072769
274	Калинина ул, 54а(жилой дом)	0,286111	
275	Калинина ул, 56, (жилой дом)	0,28963	
276	Калинина ул, 58(жилой дом)	0,339498	
277	Каляевская ул, 20	0,014883	
278	Каляевская ул, 26(жилой дом)	0,247235	0,056632
279	Карла Либкнехта ул, 1(жилой дом)	0,155036	
280	Карла Либкнехта ул, 1а(жилой дом)	0,386576	0,113901
281	Карла Либкнехта ул, 3а(жилой дом)	0,359794	0,130255
282	К.Либкнехта ул., 5а(ТСЖ "Луч")	0,210604	0,0625
283	К.Маркса ул., 2(жилой дом)	0,220641	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
284	К.Маркса ул., 23(жилой дом)	0,082469	
285	К.Маркса ул., 25(жилой дом)	0,050656	
286	Коммунистическая ул., 2(жилой дом)	0,197988	0,065809
287	Коммунистическая ул., 354-к(Гарькина)	0,004988	
288	Коммунистическая ул., 4(жилой дом)	0,245735	0,085279
289	Коммунистическая ул., 6(ТСЖ "Восход")	0,22545	0,068341
290	Коммунистическая ул., 8(жилой дом)	0,408245	0,141937
291	Кр.Партизан ул., 5(жилой дом)	0,304517	0,089951
292	Ломоносова ул., 2а/8а(жилой дом)	0,249488	0,093762
293	Луначарского ул, 5(жилой дом)	0,037579	
294	Луначарского ул., 7(жилой дом)	0,030975	
295	Луначарского ул., 8(жилой дом)	0,068991	
296	Луначарского ул., 8а(жилой дом)	0,034347	
297	Люксембургская ул., 5(жилой дом)	0,12239	
298	Люксембургская ул., 8(жилой дом)	0,315955	0,073597
299	Октябрьская ул., 11(ОГУСО "Соц.реаб.центр	0,059691	0,017541
300	Октябрьская ул., 13 (ДЦ "Исток")	0,081966	
301	Октябрьская ул., 19(жилой дом)	0,120057	
302	Октябрьская ул., 21(адм.здание"ПочтаРФ")	0,190237	0,002501
303	Октябрьская ул., 21(гаражи"ПочтаРФ")	0,033093	
304	Октябрьская ул., 23а(жилой дом)	0,332086	0,071451
305	Октябрьская ул., 25а(жилой дом)	0,368262	0,093478
306	Октябрьская ул., 3(поликлиника)	0,195988	0,01716
307	Октябрьская ул., 39 (отд.гемодиализа)	0,030747	
308	Октябрьская ул., 39(гараж ГБУЗ ВО ДГБ)	0,006208	
309	Октябрьская ул., 39(скорая пом.гар	0,049545	
310	Октябрьская ул., 39(Акушерский корпус)	0,161221	0,248700
311	Октябрьская ул., 39(скорая пом.ад.	0,04067	
312	Октябрьская ул., 39(офтальмология,н)	0,010437	
313	Октябрьская ул., 39(материальные склады)	0,051335	
314	Октябрьская ул., 39(хирургия№ 2)	0,061793	
315	Октябрьская ул., 39(офтальмология,н)	0,141172	
316	Октябрьская ул., 39(офтальмология,н) - хоз.блок	0,006734	
317	Октябрьская ул., 39(офтальмология,н) - опер.блок	0,016066	
318	Октябрьская ул., 39(инфекционное отд.)	0,046237	
319	Октябрьская ул., 39(главный корпус)	0,410584	0,093753
320	Октябрьская ул., 39(гараж)	0,013695	
321	Октябрьская ул., 39(гараж с автомастерск	0,017636	
322	Октябрьская ул., 39(вставка-переход)		0,006189
323	Октябрьская ул., 39(блок- вставка)	0,099222	
324	Октябрьская ул., 39(ПАО)	0,020796	
325	Октябрьская ул., 39 (пищеблок)	0,037136	0,046662
326	Октябрьская ул., 41(ЗАО"Фармация"	0,050027	
327	Октябрьская ул., 47(жилой дом)	0,049362	
328	Октябрьская ул., 60(адм. здание)	0,030154	
329	Октябрьская ул., 62(жилой дом)	0,009261	
330	Октябрьская ул., 9(жилой дом)	0,01156	
331	Осьмова ул., 11(жилой дом)	0,036133	
332	Осьмова ул., 12(жилой дом)	0,050855	
333	Осьмова ул., 13(жилой дом)	0,043583	
334	Осьмова ул., 17(жилой дом)	0,04504	0,016929
335	Осьмова ул., 18(жилой дом)	0,02932	0,007337
336	Осьмова ул., 19(жилой дом)	0,024091	
337	Осьмова ул., 20 (ООО "УПП ВОС")	0,134794	
338	Осьмова ул., 3(жилой дом)	0,042355	
339	Осьмова ул., 5(жилой дом)	0,038809	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
340	Осьмова ул., 6(жилой дом)	0,014916	
341	Осьмова ул., 7(жилой дом)	0,045437	
342	Осьмова ул., 8(жилой дом)	0,022483	
343	Революции ул., 10(адм.здание)	0,083501	0,000158
344	Революции ул., 12	0,03917	
345	Революции ул., 13(жилой дом)	0,044044	
346	Революции ул., 5(жилой дом)	0,026396	
347	Революции ул, 5а, ООО Гранит (Дуквин ВИ)	0,086383	
348	Революции ул., 6а(офис)	0,127759	
349	Рудницкой ул, 13(жилой дом)	0,03714	
350	Рудницкой ул., 15(гараж)	0,003812	
351	Рудницкой ул., 15 (адм.здание)	0,059214	
352	Свердлова ул., 21(жилой дом)	0,044134	
353	Свердлова ул., 25(жилой дом)	0,045763	
354	Свердлова ул., 2а(жилой дом)	0,243776	0,088783
355	Свердлова ул, 4(кафе "Бахус")	0,032814	
356	Свердлова ул., 5(жилой дом)	0,038624	
357	Свердлова ул., 7(жилой дом)	0,039246	
358	Теплицкий пр-т, 10(ТСЖ "Чародейка")	0,198091	0,0625
359	Теплицкий пр-т, 11(жилой дом)	0,195347	0,061915
360	Теплицкий проспект, 12(жилой дом)	0,39579	0,128504
361	Теплицкий пр-т, 17(жилой дом)	0,193226	0,068341
362	Теплицкий пр-т, 18(жилой дом)	0,174016	0,054322
363	Теплицкий пр-т, 2/7(жилой дом)	0,277587	0,093111
364	Теплицкий проспект, 20(жилой дом)	0,255676	0,064836
365	Теплицкий пр-т, 22(жилой дом)	0,485032	
366	Теплицкий проспект, 24(жилой дом)	0,37406	0,100139
367	Теплицкий пр-т, 4(жилой дом)	0,535233	0,136252
368	Теплицкий пр-т, 6(МДОУ № 9)	0,131359	0,044013
369	Теплицкий пр-т, 9(жилой дом)	0,23581	0,092037
370	50 лет Сов.вл.пр-т, 16(админ.здание)	0,14518	
371	50 лет Сов.вл.пр-т, 16(гараж)	0,118128	
372	50 лет Сов.вл.пр-т, 26(поликлиника№2)	0,182036	
373	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(помещение Быков)	0,017396	
374	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(инженерн.корпус)		0,002616
375	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(магазин Энергетик)		0,000125
376	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(здание сантехцех Монолит)	0,206146	
377	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(АСУП-зд.стар.кон)	0,1281	
378	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(КВС)	0,1046	
379	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(гараж легк.автом)	0,017231	
380	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(инженерн.корпус)	0,415667	
381	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(компрессорная)	0,051375	
382	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(насосная)	0,054086	
383	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(сантехцех)	0,032844	
384	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(станц.пр.стоков)	0,110005	
385	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(транспортный)	0,04574	
386	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(триплексн.цех)	0,279515	
387	50 лет Сов.вл.пр-т, 8(бытов.помещ. МИО Груп)	0,019475	
388	Севастопольская ул., 2(админ.здание)	0,58979	
389	Севастопольская ул., 2(гараж)	0,262827	
390	Суловская ул., 2(адм.здание)	0,026991	
391	Суловская ул., 2(гараж)	0,23074	
392	Суловская ул., 2(проходная)	0,003673	
393	50 лет Сов.вл.пр-т, 29(ТСЖ"Мечта")	0,224613	
394	50 лет Сов.вл.пр-т, 33(жилой дом)	0,229231	
395	50 лет Сов.вл.пр-т, 35(жилой дом)	0,297973	
396	Садовая ул., 51(ТСН-Садовая 51)	0,292456	0,122049

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
397	Садовая ул., 57(жилой дом)	0,49099	0,189242
398	Садовая ул., 59 (жилой дом)	0,211116	0,090407
399	Садовая ул., 59а(жилой дом)	0,158728	0,047463
400	50 лет Сов.вл.пр-т, 13(ДШИ)	0,231687	
401	50 лет Сов.вл.пр-т, 15(ДОУ № 4)	0,076999	0,013899
402	50 лет Сов.вл.пр-т, 17(МДОУ № 40)	0,109126	0,033121
403	50 лет Сов.вл.пр-т, 25(жилой дом)	0,024553	
404	50 лет Сов.вл.пр-т, 27(жилой дом)	0,150082	
405	50 лет Сов.вл.пр-т, 6(жилой дом)	0,130614	
406	Дачная ул., 11(жилой дом)	0,008184	
408	Дачная ул., 7(-2(Назарова А.А.)	0,006932	
409	Дачная ул., 9-2(Царькова Н.А.)	0,004817	
410	Заводской пер., 8(жилой дом)	0,036516	
411	Садовая ул., 25 (административное здание)	0,027862	
412	50 лет Сов.вл.пр-т, 24(ТСЖ11)	0,235102	
413	50 лет Сов.вл.пр-т, 30(жилой дом)	0,087434	
414	50 лет Сов.вл.пр-т, 30а(жилой дом)	0,038988	
415	50 лет Сов.вл.пр-т, 31(ТСЖ"Стрелка")	0,200732	
416	50 лет Сов.вл.пр-т, 37(жилой дом)	0,35174	
417	50 лет Сов.вл.пр-т, 41(жилой дом)	0,391923	
418	50 лет Сов.вл.пр-т, 43(жилой дом)	0,407561	0,139333
419	50 лет Сов.вл.пр-т, 45(жилой дом)	0,20034	0,063897
420	50 лет Сов.вл.пр-т(павильон)	0,00323	
421	Гражданский пер., 10(ТСЖ "Сказка")	0,029792	
422	Гражданский пер., 11(жилой дом)	0,076436	
423	Гражданский пер., 12(жилой дом)	0,034214	
424	Гражданский пер., 14(жилой дом)	0,018922	
425	Гражданский пер., 16(жилой дом)	0,027466	
426	Гражданский пер., 18(жилой дом)	0,041951	
427	Гражданский пер., 20/1(жилой дом)	0,030317	
428	Гражданский пер., 22/2(жилой дом)	0,028758	
429	Гражданский пер., 24(жилой дом)	0,048029	
430	Гражданский пер., 26(жилой дом)	0,046073	
431	Гражданский пер., 27(адм.здание)	0,0185	
432	Гражданский пер., 30(жилой дом)	0,06051	
433	Гражданский пер., 9(жилой дом)	0,055169	
434	Демократическая ул., 10(жилой дом)	0,031928	
435	Демократическая ул., 13/17(жилой дом)	0,028551	
436	Демократическая ул., 17(жилой дом)	0,045277	
437	Демократическая ул., 3(жилой дом)	0,030498	
438	Демократическая ул., 4(жилой дом)	0,031697	
439	Демократическая ул., 6(жилой дом)	0,030167	
440	Демократическая ул., 7(жилой дом)	0,039853	
441	Демократическая ул., 8(жилой дом)	0,032033	
442	Демократическая ул., 9(жилой дом)	0,027733	
443	Дружбы Народов ул., 10(жилой дом)	0,03421	
444	Дружбы Народов ул., 14/11(жилой дом)	0,035146	
445	Дружбы Народов ул., 16(жилой дом)	0,036903	
446	Дружбы Народов ул., 18(жилой дом)	0,047776	
447	Дружбы Народов ул., 3(жилой дом)	0,012755	
448	Дружбы Народов ул., 4(жилой дом)	0,025283	
449	Дружбы Народов ул., 6(жилой дом)	0,0387	
450	Дружбы Народов ул., 7(жилой дом)	0,041386	
451	Дружбы Народов ул., 8(жилой дом)	0,032766	
452	Зеркальная ул., 10(жилой дом)	0,048061	
453	Зеркальная ул., 2(жилой дом)	0,034928	
454	Зеркальная ул., 3(жилой дом)	0,049799	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
455	Зеркальная ул., 4(жилой дом)	0,050719	
456	Зеркальная ул., 5(жилой дом)	0,062933	
457	Зеркальная ул., 6(жилой дом)	0,069445	
458	Зеркальная ул., 7(жилой дом)	0,051391	
459	Зеркальная ул., 8(жилой дом)	0,061772	
460	Минская ул., 19(жилой дом)	0,138275	0,0587
461	Минская ул, 3, жилой дом	0,059713	
462	Минская ул, 9, Жилой дом	0,111321	
463	Мира ул., 10/12(жилой дом)	0,031942	
464	Мира ул., 13(жилой дом)	0,032761	
465	Мира ул., 15(жилой дом)	0,032053	
466	Мира ул., 17 (ГБУЗ ВО ДГБ)	0,284346	0,033011
467	Мира ул., 18(жилой дом)	0,057248	
468	Мира ул., 19 (БАК)	0,014874	0,000645
469	Мира ул., 19 (гараж)	0,019288	
470	Мира ул., 19 (главный корпус больницы)	0,174417	0,003259
471	Мира ул., 19 (морг)	0,005027	
472	Мира ул., 19 (противотуберкулезное отд.)	0,032184	0,002196
473	Мира ул., 19 (проходная)	0,003623	
474	Мира ул., 2(МОУ Школа№ 10)	0,536906	0,020506
475	Мира ул., 20(жилой дом)	0,056065	
476	Мира ул., 21(жилой дом)	0,286826	0,126918
477	Мира ул., 22(жилой дом)	0,043424	
478	Мира ул., 3 (адм. здание)	0,007154	
479	Мира ул., 3(жилой дом)	0,028531	
480	Мира ул., 4/12(жилой дом)	0,036172	
481	Мира ул., 6 (жилой дом)	0,035198	
482	Мира ул., 7(жилой дом)	0,029211	
483	Мира ул., 8/11(жилой дом)	0,032186	
484	Мира ул., 9(жилой дом)	0,031005	
485	Мичурина ул., 2(жилой дом)	0,203653	0,076091
486	Садовая ул, 63(жилой дом)	0,240191	
487	Садовая ул., 63а(ТСЖ"Легенда")	0,125413	
488	Садовая ул., 65(жилой дом)	0,228556	
489	Садовая ул., 65(адм.здание)	0,009029	
490	Садовая ул., 67(жилой дом)	0,300733	0,122802
491	Садовая ул., 67а(ТСЖ"Сад")	0,216618	0,09357
492	Садовая ул., 69(1-30)	0,105077	0,03993
493	Садовая ул., 69а(31-75)	0,172045	0,058764
494	Садовая ул., 70(ДОУ 37)	0,174199	0,51205
495	Садовая ул., 71(жилой дом)	0,344967	0,127323
496	Садовая ул., 73(жилой дом)	0,156831	0,051984
497	Садовая ул., 74(Сибанхакулова А.М.)	0,004118	
498	50 лет Сов.вл.пр-т, 11(адм.бытов.помещ.Зякин)	0,017349	
499	50 лет Сов.вл.пр-т, 11(магазин Зякин)	0,004293	
500	50 лет Сов.вл.пр-т, 11(адм-бытов.помещ.Кузин)	0,008293	
501	50 лет Сов.вл.пр-т, 11(гараж Кузин)	0,013424	
502	50 лет Сов.вл.пр-т, 11(админ.-бытов.пом.Шир.)	0,012404	
503	50 лет Сов.вл.пр-т, 5а(адм.здание)	0,005251	
504	50 лет Сов.вл.пр-т, 5а(гараж)	0,003955	
505	50 лет Сов.вл.пр-т, 5а(зал прощания)	0,005269	
506	50 лет Сов.вл.пр-т, 7(магазин)	0,016465	
507	Волгоградская ул., 1(жилой дом)	0,028618	
508	Волгоградская ул., 2(жилой дом)	0,02839	
509	Волгоградская ул., 3(жилой дом)	0,028242	
510	Лесная ул., 18(Учебный корпус)	0,250653	
511	Одесская ул., 3(жилой дом)	0,028242	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
512	Одесская ул., 6(жилой дом)	0,026304	
513	Одесская ул., 7(жилой дом)	0,028865	
514	Перегрузочная ул., 3(жилой дом)	0,060419	
515	Перегрузочная ул., 5а(общежитие)	0,154777	
516	Перегрузочная ул., 5б(мастерские)	0,084321	
517	Полярная ул., 18(частный)	0,005851	
518	Полярная ул., 9(ТСЖ "Наш дом")	0,356788	0,096378
519	Прудинская ул., 10(жилой дом)	0,021135	
520	Прудинская ул., 11(ДШИ)	0,037429	
521	Прудинская ул., 12(жилой дом)	0,025522	
522	Прудинская ул., 13(жилой дом)	0,059957	
523	Прудинская ул., 15(жилой дом)	0,069599	
524	Прудинская ул., 17(жилой дом)	0,059323	
525	Прудинская ул., 18(жилой дом)	0,023348	
526	Прудинская ул., 19(жилой дом)	0,060798	
527	Прудинская ул., 2а(ТСЖ "Дубок")	0,098572	
528	Прудинская ул., 3(жилой дом)	0,527183	0,224785
529	Прудинская ул., 4 (Сочнева Л.В.)	0,003125	
530	Прудинская ул., 4а(жилой дом)	0,161688	0,048481
531	Прудинская ул., 5(МДОУ №39)	0,096077	0,021039
532	Прудинская ул., 9(МОУ "Школа5	0,287697	0,007946
533	Севастопольская ул., 8(адмистр.здание)	0,052506	
534	Северная ул., 3(жилой дом)	0,202458	0,055491
535	Транспортная ул., 10(жилой дом)	0,121049	0,056949
536	Транспортная ул., 10а(жилой дом)	0,180257	0,041131
537	Транспортная ул., 10б(жилой дом)	0,174226	0,064544
538	Транспортная ул., 2а(мастерские)	0,021886	
539	Транспортная ул., 2г(магазин)	0,018038	
540	Шатурская ул., 5(ТСЖ "Пион")	0,203301	
541	Димитрова ул., 31(жилой дом)	0,247984	
542	Димитрова ул., 42(Корр.школа)	0,167187	
543	Кр.партизан ул., 72/29(жилой дом)	0,165459	
544	Красных Партизан ул, 72/29, Временный торговый павильон	0,005795	
545	Микрорайон, 1(жилой дом)	0,082568	
546	Микрорайон, 12(жилой дом)	0,064109	
547	Микрорайон, 13(жилой дом)	0,065939	
548	Микрорайон, 14(ТСЖ-3)	0,123293	
549	Микрорайон, 15(жилой дом)	0,238737	
550	Микрорайон, 16(жилой дом)	0,238912	
551	Микрорайон, 17(жилой дом)	0,103069	
552	Микрорайон, 18(жилой дом)	0,226015	
553	Микрорайон, 19(жилой дом)	0,128703	
554	Микрорайон, 2(жилой дом)	0,081277	
555	Микрорайон, 20(жилой дом)	0,224635	
556	Микрорайон, 21(жилой дом)	0,238175	
557	Микрорайон, 23(жилой дом)	0,209756	
558	Микрорайон, 24(жилой дом)	0,073816	
559	Микрорайон, 24/а(д/сад №32)	0,080046	
560	Микрорайон, 25(жилой дом)	0,064983	
561	Микрорайон, 26(жилой дом)	0,106292	
562	Микрорайон, 27(жилой дом)	0,079837	
563	Микрорайон, 28(жилой дом)	0,190671	
564	Микрорайон, 29(жилой дом)	0,266908	
565	Микрорайон, 3(жилой дом)	0,079205	
566	Микрорайон, 30(жилой дом)	0,084007	
567	Микрорайон, 31(жилой дом)	0,155507	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
568	Микрорайон, 31а(д/сад №27)	0,087029	
569	Микрорайон, 32(ТСЖ-10)	0,19616	
570	Микрорайон, 32а(ЖСК-13)	0,209321	
571	Микрорайон, 33(жилой дом)	0,235142	
572	Микрорайон, 34(жилой дом)	0,228371	
573	Микрорайон, 35(жилой дом)	0,134151	
574	Микрорайон, 36(ТСЖ "Нива")	0,2339	
575	Микрорайон, 37(жилой дом)	0,189662	
576	Микрорайон, 37а(жилой дом)	0,182366	
577	Микрорайон, 38(ТСЖ "Успех")	0,1504	
578	Микрорайон, 39(ТСЖ "Дружба")	0,139738	
579	Микрорайон, 4(жилой дом)	0,080943	
580	Микрорайон, 40(ТСЖ "Надежда")	0,112434	
581	Микрорайон, 41(жилой дом)	0,233666	
582	Микрорайон, 42(жилой дом)	0,172083	
583	Микрорайон, 43 (жилой дом)	0,300341	
584	Микрорайон, 45(жилой дом)	0,12018	
585	Микрорайон, 47(жилой дом)	0,168174	
586	Микрорайон, 50(жилой дом)	0,244782	
587	Микрорайон, 50а(жилой дом)	0,23161	
588	Микрорайон, 51(д/сад №25)	0,081713	
589	Микрорайон, 52(д/сад №31)	0,073197	
590	Микрорайон, 53(школа №2)	0,320094	
591	Микрорайон, 54(ДК "Харламовец"	0,032174	
592	п.Гус. Интернациональная ул., 10	0,052468	
593	п.Гус. Интернациональная ул., 17(частный)	0,006759	
594	п.Гус. Интернациональная ул., 4(жилой дом)	0,032643	
595	п.Гус. Интернациональная ул., 5(частный)	0,004658	
596	п.Гус. Интернациональная ул., 6(жи	0,032896	
597	п.Гус. Интернациональная ул., 8(жилой д	0,035583	
598	п.Гус. Мира ул., 10 (клуб)	0,149162	
599	п.Гус. Мира ул., 11(жилой дом)	0,052661	
600	п.Гус. Мира ул., 12(Школа № 14)	0,153376	
601	п.Гус. Мира ул., 12(спортзал шк.№14)	0,029359	
602	п.Гусевский ул.Мира 12б МБУ"СК ПМЖ Энергия"	0,017792	
603	Мира ул., 13(жилой дом) п. Гусевский	0,021782	
604	п.Гус. Мира ул., 14(жилой дом)	0,061704	
605	Мира ул., 15(жилой дом)Гусевский	0,007694	
606	п.Гус. Мира ул., 17(жилой дом)	0,021794	
607	п.Гус. Мира ул., 4(ДОУ № 28)	0,067504	
608	Мира ул., 5(жилой дом п.Гусевский	0,060445	
609	Мира ул., 6(жилой дом) п.Гусевский	0,061306	
610	п.Гус. Мира ул., 8(жилой дом)	0,04401	
611	п.Гус. Октябрьская ул., 1(жилой дом	0,056194	
612	п.Гус. Октябрьская ул., 11(жилой дом	0,021441	
613	п.Гус. Октябрьская ул., 2(жилой дом	0,008754	
614	п.Гус. Октябрьская ул., 2а(жилой до	0,028604	
615	п.Гус. Октябрьская ул., 4(жилой дом	0,024054	
616	п.Гус. Октябрьская ул., 5(жилой дом	0,013987	
617	п.Гус. Октябрьская ул., 6(жилой дом	0,035231	
618	п.Гус. Октябрьская ул., 7(жилой дом	0,022443	
619	Октябрьская ул., 9(жилой дом) п.Гусевский	0,049374	
620	п.Гус. Первомайская ул., 5 магазин	0,030132	
621	п.Гус. Пионерская ул., 10(жилой дом)	0,002832	
622	п.Гус. Пионерская ул., 11(частный)	0,002314	
623	п.Гус. Пионерская ул., 12(жилой дом)	0,00541	
624	п.Гус. Пионерская ул., 14(жилой дом)	0,058474	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Адрес потребителя	Подключенная нагрузка, Гкал/час	
		Отопление	ГВС
625	п.Гус. Пионерская ул., 14а(жилой дом)	0,009863	
626	п.Гус. Пионерская ул., 15(жилой дом)	0,070924	
627	п.Гус. Пионерская ул., 16(жилой дом)	0,014889	
628	п.Гус. Пионерская ул., 17(жилой дом)	0,052286	
629	п.Гус. Пионерская ул., 18(жилой дом)	0,061396	
630	п.Гус. Пионерская ул., 6(жилой дом)	0,007372	
631	п.Гус. Пожарный проезд, 2(жилой дом)	0,010502	
632	Пожарный проезд, 6, жилой дом	0,014216	
633	п.Гус. Садовая ул., 1(жилой дом)	0,016927	
634	Садовая ул, 1/6, жилой дом	0,067025	
635	п.Гус. Садовая ул., 13(жилой дом)	0,005915	
636	п.Гус. Садовая ул., 2(жилой дом)	0,044696	
637	п.Гус. Садовая ул., 3(жилой дом)	0,006383	
638	п.Гус. Садовая ул., 4(магазин)	0,050578	
639	п.Гус. Садовая ул., 5(жилой дом)	0,025985	
640	п.Гус. Садовая ул., 6(жилой дом)	0,037366	
641	п.Гус. Садовая ул., 7(жилой дом)	0,04119	
642	п.Гус. Садовая ул., 9(жилой дом)	0,06114	
643	п.Гус. Советская ул., 10(жилой дом)	0,008179	

По итогам 2020 года подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления и горячего водоснабжения составляет 125,55 Гкал/час, из них подключенная к источникам теплоснабжения:

- ООО «Владимиртеплогаз»: 120,58 Гкал/час;
- ООО «БауТекс»: 1,03 Гкал/час;
- ИП Орлов А.М.»: 0,69 Гкал/час;
- ГБПОУ ВО «Гусевский стекольный колледж»: 3,25 Гкал/час.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

На территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный индивидуальные источники теплоснабжения используются в районах усадебной застройки. В качестве индивидуальных источников теплоснабжения применяются газовые котлы малой мощности, электродкотлы и печи.

Зоны действия индивидуальных источников для теплоснабжения населения и юридических лиц представлена на рисунке 1.1.1 и 1.1.2 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

Для оптимизации схемы теплоснабжения разработан перечень домов муниципального образования г. Гусь-Хрустальный, в которых возможно осуществить переход с центрального отопления на индивидуальное. На последующие периоды по результатам проведения публичных слушаний по схеме теплоснабжения муниципального образования город Гусь-Хрустальный вносятся соответствующие изменения в Перечень объектов по переключению домов на отопление с использованием индивидуальных источников теплоснабжения (таблица 2.2.1).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 2.2.1 - Перечень объектов, определенных перспективной схемой теплоснабжения, по переключению домов на отопление с использованием индивидуальных источников теплоснабжения.

№ п/п	Потребитель	Адрес	Кол-во квартир	
			с центральным отоплением	всего
1.	Население	г.Гусь-Хрустальный, 2-я Народная ул, д. 3	2	8
2.	Население	г. Гусь-Хрустальный, 50 лет Советской Власти пр-кт, д. 25	3	8
3.	Население	г. Гусь-Хрустальный, 50 лет Советской Власти пр-кт, д. 32	2	18
4.	Население	г. Гусь-Хрустальный, Дачная ул, д. 11	1	2
5.	Население	г. Гусь-Хрустальный, Дачная ул, д. 7	1	2
6.	Население	г.Гусь-Хрустальный, Дачная ул, д. 9	1	2
7.	Население	г. Гусь-Хрустальный, Демократическая ул, д. 4	3	8
8.	Население	г Гусь-Хрустальный, Демократическая ул, д. 6	3	8
9.	Население	г Гусь-Хрустальный, Димитрова ул, д. 35 а	5	16
10.	Население	г Гусь-Хрустальный, Дружбы народов ул, д. 3	2	6
11.	Население	г Гусь-Хрустальный, Дружбы народов ул, д. 4	4	8
12.	Население	г Гусь-Хрустальный, Железнодорожный п, д. 3	2	5
13.	Население	г Гусь-Хрустальный, Зеркальная ул, д. 2	4	16
14.	Население	г Гусь-Хрустальный, Интернациональная ул, д. 1/7	4	8
15.	Население	г Гусь-Хрустальный, Каляевская ул, д. 5	2	8
16.	Население	г Гусь-Хрустальный, Красных партизан ул, д. 60	2	4
17.	Население	г Гусь-Хрустальный, Менжинского ул, д. 4	3	12
18.	Население	г Гусь-Хрустальный, Микрорайон, д. 27	10	34
19.	Население	г Гусь-Хрустальный, Октябрьская ул, д. 62	2	2
20.	Население	г Гусь-Хрустальный, Октябрьская ул, д. 9	2	4
21.	Население	г Гусь-Хрустальный, Осьмова ул, д. 19	2	8
22.	Население	г Гусь-Хрустальный, Осьмова ул, д. 7	3	12
23.	Население	г Гусь-Хрустальный, Осьмова ул, д. 8	2	8
24.	Население	г Гусь-Хрустальный, Писарева ул., д. 14	3	8
25.	Население	г Гусь-Хрустальный, Полярная ул, д. 18	1	1
26.	Население	г Гусь-Хрустальный, Прудинская ул, д. 4	1	2
27.	Население	г Гусь-Хрустальный, Садовая ул, д. 33	1	2
28.	Население	г Гусь-Хрустальный, Садовая ул, д. 74	1	1
29.	Население	г Гусь-Хрустальный, Старых большевиков ул, д. 16	1	2
30.	Население	п Гусевский, Интернациональная ул, д. 17	1	1
31.	Население	п Гусевский, Интернациональная ул, д. 5	1	1
32.	Население	п Гусевский, Интернациональная ул, д. 8	5	16
33.	Население	п Гусевский, Мира ул, д. 15	2	8
34.	Население	п Гусевский, Октябрьская ул, д. 6	3	16
35.	Население	п Гусевский, Пионерская ул, д. 11	1	1
36.	Население	п Гусевский, Пионерская ул, д. 12	1	4
37.	Население	п Гусевский, Пионерская ул, д. 14а	1	2
38.	Население	п Гусевский, Пионерская ул, д. 6	1	2
39.	Население	п Гусевский, Пожарный проезд, д. 6	2	2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Потребитель	Адрес	Кол-во квартир	
			с центральным отоплением	всего
40.	Население	п Гусевский, Садовая ул, д. 13	5	18
41.	Население	п Гусевский, Садовая ул, д. 3	4	18
42.	Население	п Гусевский, Садовая ул, д. 5	5	12
43.	Население	п Гусевский, Садовая ул, д. 9	5	14
44.	Население	п Гусевский, Советская ул, д. 10	1	4
45.	Население	п Гусевский, Советская ул, д. 11	1	15
46.	Население	п Гусевский, Советская ул, д. 22	3	7
47.	Население	п Гусевский, Советская ул, д. 26а	2	8
48.	Население	п Гусевский, Советская ул, д. 31	1	2
49.	Население	п Гусевский, Столярный пер, д. 5а	2	2
50.	Население	п Гусевский, Строительная ул, д. 25	1	15

Использование индивидуальных источников тепловой энергии предусматривается при развитии зон строительства на территориях индивидуального жилищного строительства.

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.

Расходная часть баланса тепловой мощности по каждому источнику в зоне его действия складывается из максимума тепловой нагрузки, присоединенной к тепловым сетям источника, потерь в тепловых сетях при максимуме тепловой нагрузки и расчетного резерва тепловой мощности.

В таблице 2.3.1, представлен баланс тепловой мощности источников теплоснабжения к концу планируемого периода, обеспечивающих теплоснабжение и тепловой нагрузки в муниципальном образовании город Гусь-Хрустальный Владимирской области.

Существующая система теплоснабжения МО город Гусь-Хрустальный в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей. Суммарный профицит тепловой мощности системы теплоснабжения муниципального образования, на момент разработки схемы теплоснабжения в 2021 году составляет 127,04 Гкал/ч.

Реализация проектов по строительству новых котельных направлена на приведение установленной мощности в соответствие с подключенной нагрузкой. В результате к 2035 году ожидается сокращение неиспользуемой тепловой мощности до 103,8 Гкал/час.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 2.3.1 - Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения муниципального образования г. Гусь-Хрустальный

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
ООО "Владимиртеплогаз"														
Установленная мощность источника, Гкал/час	384,23	384,23	384,23	384,23	384,26	316,16	316,16	316,16	311,75	311,75	311,75	307,44	307,44	307,44
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	368,23	368,23	368,23	368,23	368,26	300,16	300,16	300,16	295,75	295,75	295,75	291,44	291,44	291,44
Собственные нужды источника, Гкал/час	14,21	14,21	14,21	14,69	14,64	9,19	9,19	9,19	8,63	8,63	8,63	8,49	8,49	8,49
Нетто мощность источника, Гкал/час	354,02	354,02	354,02	353,54	353,62	290,96	290,96	290,96	287,12	287,12	287,12	282,95	282,95	282,95
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	146,57	146,57	146,57	106,34	105,46	71,93	71,93	71,93	66,39	66,39	66,39	62,95	62,95	62,95
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	121,35	121,35	121,35	121,35	121,91	118,83	118,83	118,83	117,78	117,78	117,78	117,40	117,40	117,40
- отопление и вентиляция	100,55	100,55	100,55	100,55	101,46	98,37	98,37	98,37	97,37	97,37	97,37	96,99	96,99	96,99
- ГВС	20,03	20,03	20,03	20,03	20,46	20,46	20,46	20,46	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	86,10	86,10	86,10	125,85	126,24	100,20	100,20	100,20	102,95	102,95	102,95	102,60	102,60	102,60
Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)														
Установленная мощность источника, Гкал/час	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
Собственные нужды источника, Гкал/час	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Нетто мощность источника, Гкал/час	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89	177,89
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	87,71	87,71	87,71	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47	41,47
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	38,68	48,48
- отопление и вентиляция	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	30,46	38,61
- ГВС	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	9,87
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	51,50	51,50	51,50	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	87,94
Котельная ТЭК-2 (БауТекс)														
Установленная мощность источника, Гкал/час	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	19,20	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
источника, Гкал/час														
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	-	-	-	-	-	-
Нетто мощность источника, Гкал/час	18,51	18,51	18,51	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	6,77	6,77	6,77	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	13,73	13,73	13,73	13,73	12,96	12,96	12,96	12,96	-	-	-	-	-	-
- отопление и вентиляция	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	-	-	-	-	-	-
- ГВС	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 1,99	- 1,99	- 1,99	- 2,44	- 1,67	- 1,67	- 1,67	- 1,67	-	-	-	-	-	-
Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)														
Установленная мощность источника, Гкал/час	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20
Собственные нужды источника, Гкал/час	3,53	3,53	3,53	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
Нетто мощность источника, Гкал/час	47,67	47,67	47,67	47,56	47,56	47,56	47,56	47,56	47,56	47,56	47,56	47,56	47,56	47,56
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	10,67	10,67	10,67	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	31,61	21,81
- отопление и вентиляция	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	18,14
- ГВС	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	3,67
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	5,39	5,39	5,39	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	12,59
Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)														
Установленная мощность источника, Гкал/час	89,60	89,60	89,60	89,60	89,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	89,60	89,60	89,60	89,60	89,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника, Гкал/час	5,27	5,27	5,27	5,64	5,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нетто мощность источника, Гкал/час	84,33	84,33	84,33	83,96	83,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	36,37	36,37	36,37	36,87	36,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:														
- отопление и вентиляция	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ГВС	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	28,16	28,16	28,16	27,29	27,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК (ул. Микрорайон, 29а)														
Установленная мощность источника, Гкал/час	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Нетто мощность источника, Гкал/час	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,66	0,66	0,66	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
- отопление и вентиляция	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,20	0,20	0,20	- 0,43	- 0,43	- 0,43	- 0,43	- 0,43	- 0,43	- 0,43	- 0,43	- 0,43	- 0,43	- 0,43
БМК (ул. Чапаева, 7а)														
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,25	0,25	0,25	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
- отопление и вентиляция	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
- ГВС	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 0,09	- 0,09	- 0,09	- 0,35	- 0,35	- 0,35	- 0,35	- 0,35	- 0,35	- 0,35	- 0,35	- 0,35	- 0,35	- 0,35
Котельная пос. Гусевский														
Установленная мощность источника, Гкал/час	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	3,44	3,44	3,44

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	3,44	3,44	3,44
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,04	0,04	0,04
Нетто мощность источника, Гкал/час	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	3,40	3,40	3,40
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	1,88	1,88	1,88	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	0,42	0,42	0,42
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	2,80	2,80	2,80
- отопление и вентиляция	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	2,80	2,80	2,80
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	1,39	1,39	1,39	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,18	0,18	0,18
Котельная Роддома														
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,81	0,81	0,81	0,81	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,81	0,81	0,81	0,81	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
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	0,03	0,03	0,03	0,03
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,78	0,78	0,78	0,78	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,21	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,67	0,67	0,67	0,67	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
- отопление и вентиляция	0,58	0,58	0,58	0,58	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
- ГВС	0,09	0,09	0,09	0,09	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная Вокзала														
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
- отопление и вентиляция	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
- ГВС	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
БМК (ул. Мезиновская, 10)														
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
- отопление и вентиляция	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	- 0,08	- 0,08	- 0,08	- 0,08	- 0,08	- 0,08	- 0,08	- 0,08	- 0,08	- 0,08	- 0,08
БМК (ул. Полевая, 36)														
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
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	0,03	0,03	0,03	0,03
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,15	0,15	0,15	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
- отопление и вентиляция	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
- ГВС	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 0,00	- 0,00	- 0,00	- 0,04	- 0,04	- 0,04	- 0,04	- 0,04	- 0,04	- 0,04	- 0,04	- 0,04	- 0,04	- 0,04
БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8)														
Установленная мощность	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
источника, Гкал/час														
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
- отопление и вентиляция	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
- ГВС	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная ПАТП														
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,60	1,60	1,60	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,60	1,60	1,60	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,56	1,56	1,56	1,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,79	0,79	0,79	0,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,55	0,55	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- отопление и вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- ГВС	0,52	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,22	0,22	0,22	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Панфилово														
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,56	0,56
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,56	0,56
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,01	0,01
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,55	0,55
Потери тепловой мощности на	0,41	0,41	0,41	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,06	0,06

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
передачу, Гкал/час														
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,45	0,45	0,45
- отопление и вентиляция	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,45	0,45	0,45
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	- 0,13	- 0,13	- 0,13	- 0,13	- 0,13	- 0,13	- 0,13	- 0,13	0,04	0,04	0,04
Котельная пос. Новый														
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	1,55	1,55	0,69	0,69
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	1,55	1,55	0,69	0,69
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,02	0,02
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,47	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	0,67	0,67
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,35	0,35	0,35	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,08	0,08
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,55	0,55	0,55
- отопление и вентиляция	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,55	0,55	0,55
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,55	0,55	0,55	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,04	0,04	0,04
Котельная школы № 16														
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,06	1,06	1,06	1,06	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,06	1,06	1,06	1,06	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,04	1,04	1,04	1,04	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
- отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,56	0,56	0,56	0,56	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
БМК ул. Дружбы Народов														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Установленная мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
Собственные нужды источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нетто мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87
- отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
- ГВС	-	-	-	-	-	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
БМК ул. Прудинская														
Установленная мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Собственные нужды источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нетто мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
- отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
- ГВС	-	-	-	-	-	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
БМК ул. Садовая														
Установленная мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Собственные нужды источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Нетто мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
- отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
- ГВС	-	-	-	-	-	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
БМК ул. Торфяная														
Установленная мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62
Собственные нужды источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Нетто мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49	14,49
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
- отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
БМК ул. Транспортная														
Установленная мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Собственные нужды источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
- отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Котельная Гусевского стекольного колледжа														
Установленная мощность источника, Гкал/час	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Нетто мощность источника, Гкал/час	3,31	3,31	3,31	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
- отопление и вентиляция	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 0,03	- 0,03	- 0,03	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,02	- 0,02
Тепло-электростанция ООО «Баутекс»														
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Собственные нужды источника, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
- отопление и вентиляция	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Котельная КЦ "Алмаз"														
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Гкал/час														
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч, в т.ч.:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
- отопление и вентиляция	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
- ГВС	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

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

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в границах муниципального образования город Гусь-Хрустальный.

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

До конца расчетного периода зоны действия существующих котельных останутся в пределах муниципального образования город Гусь-Хрустальный.

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

Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

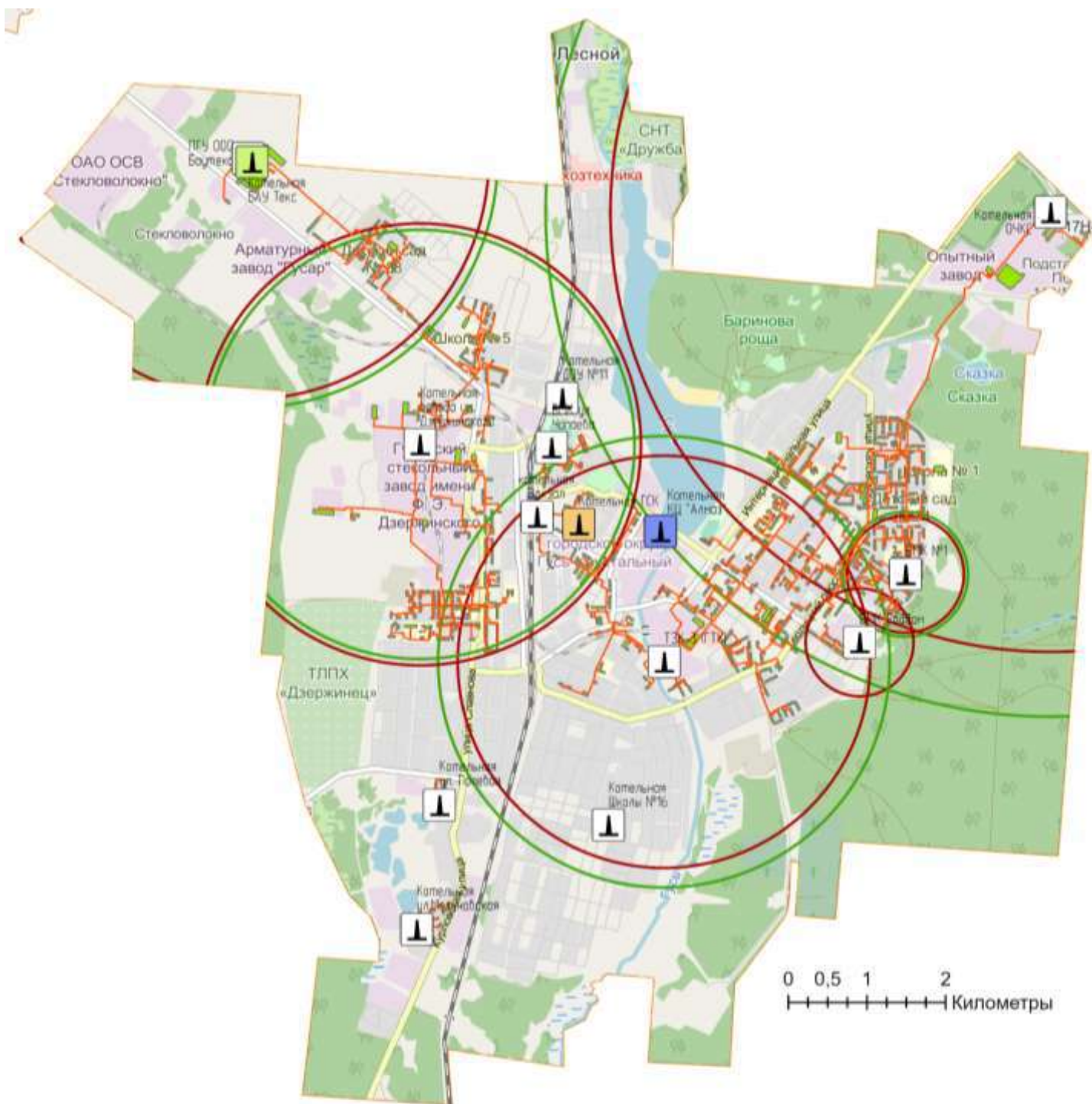
Радиус эффективного теплоснабжения для зоны действия центральной квартальной котельной г. Гусь-Хрустальный приведен в таблице 2.5.1 и рисунке 2.5.1.

Таблица 2.5.1 - Эффективный радиус теплоснабжения источников тепловой энергии (мощности) города Гусь-Хрустальный

Наименование энергоисточника	Эффективный радиус, км.		Фактический радиус теплоснабжения, км.
	2021 г.	2035 г.	
Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)	3,63	3,63	3,16
Котельная ТЭК-2 (БауТекс)	1,79	—	1,73
Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)	1,622	1,11	1,48
Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)	1,54	—	1,59
БМК №1 (ул. Микрорайон, 29а)	0,45	0,45	0,405
Котельная Роддома	0,38	0,38	0,38

Фактические радиусы рассмотренных систем теплоснабжения находятся в пределах границ эффективных радиусов теплоснабжения, за исключение котельной Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА



Условные обозначения:

Источник теплоснабжения



ГБПОУ ВО «Гусевский стекольный колледж»



ИП Орлов А.М.



ООО «БауТекс»



ООО «Владимиртеплогаз»

Радиус теплоснабжения

Фактический радиус

Эффективный радиус

Рисунок 2.5.1 - Радиусы теплоснабжения источников на территории города Гусь-Хрустальный

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей сформированы по результатам сведения балансов тепловых нагрузок и тепловых мощностей источников систем теплоснабжения, после чего формируются балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии и определяются расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях по нормативам потерь. При одиночных выводах распределение тепловой мощности не требуется. Значения потерь теплоносителя в магистралях каждого источника принимаются с повышающим коэффициентом (1,05-1,1 в зависимости от химического состава исходной воды, используемой для подпитки теплосети, и технологической схемы водоочистки).

В настоящее время водоподготовительные установки имеются на всех котельных г. Гусь-Хрустальный, кроме котельных малой мощности, работающих на торфе.

В таблице 3.1.1 представлены перспективные балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения.

В связи с высокой изношенностью участков тепловых сетей, наблюдается сверхнормативный (более чем в 2 раза) расход воды на подпитку тепловых сетей.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 3.1.1 - Перспективные балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
ООО "Владимиртеплогаз"														
Производительность ВПУ, т/ч	301,70	301,70	301,70	301,70	302,70	215,70	215,70	215,70	182,80	182,80	182,80	189,80	189,80	189,80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	15,49	15,49	15,49	15,49	15,39	14,09	14,09	14,09	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	20,84	20,84	20,84	20,84	20,76	26,54	26,54	26,54	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47	29,47
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	29,83	65,20	51,07	63,46	51,88	60,39	61,04	60,88	60,65	60,77	60,86	60,91	60,92	65,40
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	102,96	102,96	102,96	102,96	103,14	90,68	90,68	90,68	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00	82,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	198,74	198,74	198,74	198,74	199,56	125,02	125,02	125,02	100,80	100,80	100,80	107,80	107,80	107,80
Доля резерва, %	65,87	65,87	65,87	65,87	65,93	57,96	57,96	57,96	55,14	55,14	55,14	56,80	56,80	56,80
Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)														
Производительность ВПУ, т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	4,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	11,58
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	37,84	27,56	37,17	27,67	31,49	31,89	31,69	31,73	31,84	31,93	31,98	31,99	37,66
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	38,75
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	30,59	21,25
Доля резерва, %	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	50,98	35,41
Котельная ТЭК-2 (БауТекс)														
Производительность ВПУ, т/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
системы теплоснабжения, т/ч														
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	14,94	12,19	11,50	11,91	12,12	11,55	11,77	11,81	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	27,76	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05	73,05	-	-	-	-	-	-
Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)														
Производительность ВПУ, т/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	6,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	3,51
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	4,23	4,34	3,90	4,20	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	2,63
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	20,80
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	59,86	69,20
Доля резерва, %	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	66,51	76,89
Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)														
Производительность ВПУ, т/ч	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	7,10	7,57	4,86	6,85	5,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	78,09	78,09	78,09	78,09	78,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК (ул. Микрорайон, 29а)														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Производительность ВПУ, т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Доля резерва, %	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
БМК (ул. Чапаева, 7а)														
Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,75	0,71	0,71	0,76	0,76	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Доля резерва, %	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67	79,67
Котельная пос. Гусевский														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,75	0,75	0,75
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,00	15,00	15,00
Котельная Роддома														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,24	0,26	0,21	0,21	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Доля резерва, %	-	-	-	-	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
Котельная Вокзала														
Производительность ВПУ, т/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	0,43	0,35	0,29	0,35	0,34	0,42	0,44	0,44	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва, %	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
БМК (ул. Мезиновская, 10)														
Производительность ВПУ, т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40	- 0,40
Доля резерва, %	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00	-50,00
БМК (ул. Полевая, 3б)														
Производительность ВПУ, т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва, %	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8)														
Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Котельная ПАТП														
Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	2,14	1,94	2,04	2,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	64,00	64,00	64,00	64,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Панфилово														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,59	0,59	0,59
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59,00	59,00	59,00
Котельная пос. Новый														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,53	0,53
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53,00	53,00
Котельная школы № 16														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
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	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
БМК ул. Дружбы Народов														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	-	-	-	-	-	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02
БМК ул. Прудинская														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	-	-	-	-	-	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
БМК ул. Садовая														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	-	-	-	-	-	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80
БМК ул. Торфяная														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	-	-	-	68,98	68,98	68,98	68,98	68,98	68,98
БМК ул. Транспортная														

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	-	-	-	93,96	93,96	93,96	93,96	93,96	93,96
Котельная Гусевского стекольного колледжа														
Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
Доля резерва, %	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70	77,70
Тепло-электро станция ООО «Баутекс»														
Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
обработанной и не деаэрированной водой), т/ч														
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва, %	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
Котельная КЦ "Алмаз"														
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на собственные нужды источника, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС, т/ч	-	-	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Информация о работе водоподготовительных установок в аварийных режимах работы представлена в таблице 3.1.1.

По результатам анализа таблицы можно сделать вывод, что на котельных производительность оборудования химводоподготовки может в том числе покрывать потребность в химочищенной воде во время возникновения аварийных ситуаций.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

В схеме теплоснабжения муниципального образования город Гусь-Хрустальный сформированы следующие основные сценарии развития схемы теплоснабжения:

- Сценарий 1. **Инерционный**. Согласно генеральному плану г. Гусь-Хрустальный (разработанному в 2000 году), теплоснабжение города на перспективу обеспечивается от существующих крупных промышленно-отопительных котельных промышленных предприятий: котельной завода кварцевого стекла, котельной текстильного комбината, котельной завода им. Дзержинского, котельной Баутекс за счет использования имеющихся свободных тепловых мощностей на основе долгосрочной аренды.

В рамках развития осуществляется присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

- Сценарий 2. **Перевод тепловой нагрузки по населению и социальным объектам с производственно-отопительных котельных ТЭК-2 и ТЭК-4 на строящиеся блочно-модульные котельные**. По завершению работ осуществляется уход теплоснабжающей организации ООО «Владимиртеплогаз» от эксплуатации котельных ТЭК-2 и ТЭК-4. По остальным источникам предусматривается реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

Сценарием предусматривается, что выработка тепловой энергии на промышленных предприятиях будет осуществляться с помощью собственных источников тепловой энергии.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Технико-экономические сравнение сценариев перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования приведено в таблице 5.2.1 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения

Основными технико-экономическими показателями являются:

- коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения;
- размер потерь тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям;
- удельный расход топлива на выработку тепловой энергии;
- прочие затраты на эксплуатации объектов теплоснабжения (арендная плата, расходы на оплату труда производственного персонала).

В таблице 4.2 представлена информация по экономическому эффекту от реализации мероприятий согласно сценарию №2.

Таблица 4.2 - Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий по источникам теплоснабжения

Наименование группы проектов	Эффект от реализации мероприятия		
	Наименование показателя	Значение в натуральном выражении	Значение в денежном выражении, тыс. руб./год
Строительство трех блочно-модульных котельных по ул. Дружбы Народов, ул. Прудинская, ул. Садовая с целью вывода котельной ТЭК-4 (с-зд им. Ф.Э.Дзержинского) из эксплуатации	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	10 831	6 701
	Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3	1 202	6 750
	Прочие затраты на эксплуатацию объектов теплоснабжения	-	5 100
Итого экономия затрат			18 551
Инвестиции в реализацию проекта			132 203
Строительство блочно-модульных котельных по ул. Торфяная, ул. Транспортная, д.31 с целью вывода котельной ТЭК-2 (БауТекс) из эксплуатации	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	4 431	2 741
	Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3	391	2 192
	Прочие затраты на эксплуатацию объектов теплоснабжения	-	5 600
Итого экономия затрат			10 533
Инвестиции в реализацию проекта			76 000

Приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения МО г. Гусь-Хрустальный считается Сценарий №2. Перевод тепловой нагрузки по населению и социальным объектам с производственно-отопительных котельных ТЭК-2 и ТЭК-4 на строящиеся блочно-модульные котельные.

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

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях муниципального образования город Гусь-Хрустальный в пределах границ радиусов эффективного теплоснабжения 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, компенсация перспективной тепловой нагрузки планируется за счет индивидуальных источников, так как целесообразности сооружения централизованного теплоснабжения при отсутствии крупных, или сосредоточенных в плотной застройке потребителей, нет и не предполагается на расчетный период.

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

В рамках реализации проектов, предусмотренных Схемой теплоснабжения на территории города Гусь-Хрустальный на период до 2035 года, предлагается увеличение зоны действия котельной ТЭК-1 в сторону потребителей, подключенных к котельной ТЭК-3.

Реализация данного проекта обусловлена следующими факторами:

- более эффективным потреблением природного газа при работе котлов на котельной ТЭК-1 (164,2 кг у.т./Гкал) по сравнению с котельной ТЭК-3 (168,5 кг у.т./Гкал);
- высоким резервом свободных мощностей на котельной ТЭК-1 (резерв установленной мощности 97,7 Гкал/час).

Дополнительно, Схемой теплоснабжения предусматривается строительство блочно-модульной котельной по ул. Калинина д.61 (БМК роддома), мощностью 3,2 МВт, с целью переключения части тепловых нагрузок от котельной ТЭК-3: дома № 54, 56, 58 ул.Калинина.

В таблице 5.2 представлены данные по объему строительства источников теплоснабжения.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 5.2 - План-график по строительству (реконструкции) источников теплоснабжения на территории города Гусь-Хрустальный

Номер проекта	Наименование проекта	Вид работ	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)											Источники финансирования
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	
	Реконструкция источников тепловой энергии													
1-1-2-1	Перевод котлов ДЕ 25-14ГМ в количестве 2-х штук на водогрейный режим работы и приобретение и монтаж вакуумного деаэратора (котельная ТЭК-1)	СМР		3000										внебюджет
1-1-2-2	Перевод котлов КВГМ-50 в количестве 3-х штук с температурного графика 150/70°С на 115/70°С (котельная ТЭК-1)	СМР	600											внебюджет
1-1-2-3	Установка пароперегревателей на котлы ДКВР 20/13 №3, №4 (котельная ТЭК-3)	СМР	5000											внебюджет
	Строительство источников тепловой энергии													
1-1-1-1	Строительство Блочно-модульной котельной, ул.Торфяная	ПСД/СМР				2800	13507							внебюджет
														бюджет
1-1-1-2	Строительство Блочно-модульной котельной, ул.Транспортная д.31	ПСД/СМР				240	1158							внебюджет
								4602						бюджет
1-1-1-3	Строительство Блочно-модульной котельной, ул. Дружбы Народов	ПСД/СМР	2327	11224										внебюджет
						44618								
1-1-1-4	Строительство Блочно-модульной котельной, ул. Прудинская	ПСД/СМР	1269	6122										внебюджет
						24337								
1-1-1-5	Строительство Блочно-модульной котельной, ул. Садовая	ПСД/СМР	1692	8163										внебюджет
						32450								
1-1-1-6	Строительство Блочно-модульной котельной ул.Строительная д.24а пос.Гусевский	ПСД/СМР									30000			внебюджет
1-1-1-7	Строительство Блочно-модульной котельной пос. Панфилово	ПСД/СМР									10000			внебюджет
1-1-1-8	Строительство Блочно-модульной котельной пос. Новый	ПСД/СМР									10000			внебюджет
1-1-1-9	Строительство блочно-модульной котельной ул. Калинина д.61 (БМК роддома) мощностью 3,2 МВт (вывод из эксплуатации котельной ПАТП и котельной ул. Калинина д.61 (роддома) с целью перевода на грузок)	ПСД/СМР	11891	15126										внебюджет

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

По итогам реализации проектов, предусмотренных Схемой теплоснабжения на территории города Гусь-Хрустальный на период до 2035 года, предлагается:

- перевод котлов ДЕ 25-14ГМ в количестве 2-х штук на водогрейный режим работы и приобретение и монтаж вакуумного деаэрата (котельная ТЭК-1);
- установка пароперегревателей на котлы ДКВР 20/13 №3, №4 (котельная ТЭК-3).

Информация по указанным проектам приведена в таблице 5.2 Схемы теплоснабжения.

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

В настоящее время на территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный Владимирской области эксплуатируется один источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии - тепло-электростанция (ТЭС) ООО «Баутекс».

Основным режимом работы ТЭС является параллельный с внешней сетью, без выдачи мощности во внешнюю сеть. Островной режим без взаимодействия ТЭС с внешней сетью предусматривается в качестве резервного.

Основным оборудованием ТЭС являются две газопоршневые установки (ГПУ) TCG 2020V12 производства фирмы MWM (Германия). Суммарная электрическая мощность ТЭС составляет 2400 кВт (две ГПУ по 1200 кВт каждая), напряжение 6,3 кВ.

Система утилизации тепла ТЭС состоит из двух частей. Утилизация тепла отработанных газов производится в паровой системе утилизации. Паровая система утилизации имеет суммарную мощность 950 кг/час насыщенного пара при P=7 бар, T=170 °С. Утилизация тепла от рубашки охлаждения двигателя имеет суммарную тепловую мощность 1,2 МВт (1,03 Гкал) при температурном графике 90/70 °С.

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 котельных на территории города Гусь-Хрустальный предусматривается поэтапный вывод существующих изношенных объектов теплоснабжения из эксплуатации. График вывода объектов теплоснабжения из эксплуатации представлен в таблице 5.5.

Таблица 5.5 - График вывода объектов теплоснабжения из эксплуатации

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Год вывода из эксплуатации
1	Котельная ПАТП ул. Димитрова, д.38	2021
2	Котельная ул. Калинина д.61 (роддома)	2021
3	Котельная школы №16	2021
4	Котельная ТЭК-2 (Баутекс)	2025

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Год вывода из эксплуатации
5	Котельная ТЭК-4 (с-зд им. Ф.Э.Дзержинского)	2022
6	Котельная пос. Гусевский	2028
7	Котельная пос. Панфилово	2028
8	Котельная пос. Новый	2028

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 комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период не планируется. Собственные нужды (электрическое потребление) котельных компенсируются существующей системой централизованного электроснабжения.

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.

Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки Схемой теплоснабжения не предусматривается.

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.

На территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный теплоснабжение потребителей осуществляется по пяти температурным графикам:

- Температурный график 95/70°C;
- Температурный график 95/70°C с нижней срезкой на 70°C;
- Температурный график 95/70°C с нижней срезкой на 60°C;
- Температурный график 115/70°C с нижней срезкой на 70°C;
- Температурный график 115/70°C с нижней срезкой на 75°C.

Информация о температурных графиках отпуска тепловой энергии в сеть для каждого источника приведена в таблице ниже.

Таблица 5.8.1 - Параметры отпуска тепловой энергии в сеть

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график работы котельной	Система теплоснабжения (отопления, горячего водоснабжения (трубопровод))
1	ТЭК- 1 (ОЧКС)	115 °C /70 °C со срезкой на 70 °C	2-х- трубная система теплоснабжения от ЦТП- закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная
2	ТЭК- 2 (БауТекс)	115 °C /70 °C со срезкой на 75 °C	2- трубная система теплоснабжения от ЦТП- закрытая 2-х- трубная система отопления,

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график работы котельной	Система теплоснабжения (отопления, горячего водоснабжения (трубопровод))
			централизованная система горячего водоснабжения 2-трубная
3	ТЭК-3 (текстильный комбинат)	95/70°C со срезкой на 70°C 115 °C /70 °C со срезкой на 70°C 95 °C /70 °C	2- трубная система теплоснабжения (отопление и ГВС) 2- трубная система теплоснабжения от котельной до ЦТП ул. Орловская от ЦТП ул. Орловская: 4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-трубная)
4	ТЭК -4 (С-зд им. Ф.Э.Дзержинского)	95 °C /70 °C срезкой на 70°C 95 °C /70 °C	От котельной: - система пароснабжения для нужд отопления и приготовления ГВС) - 2-х- трубная система (на Микрорайон №3) (теплоснабжения(отопление и ГВС) от ЦТП- 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная
5	Котельная п. Гусевский, ул. Строительная	95 °C /70 °C	2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
6	Котельная п. Новый	95 °C /70 °C	2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
7	Котельная п. Панфилово	95 °C /70 °C	2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
8	Котельная «Роддом» ул. Калинина	95 °C /70 °C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-трубная)
9	Котельная «Вокзал» ул. Владимирская	95 °C /70 °C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-трубная)
10	блочно-модульная котельная (БМК) ул. Чапаева, 7а	95 °C /70 °C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-трубная)
11	блочно-модульная газовая котельная Микрорайон, 29а	95 °C /70 °C	2-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления)
12	Котельная «Гусевский стекольный колледж»	95 °C /70 °C	2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
13	блочно-модульная котельная (БМК) ул. Мезиновская	95 °C /70 °C	2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
14	блочно-модульная	95°C /70 °C (со срезкой на 70	2-х- трубная система теплоснабжения (отопление и ГВС)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график работы котельной	Система теплоснабжения (отопления, горячего водоснабжения (трубопровод))
	котельная (БМК) ул. Полевая	°С)	
15	Котельная ОАО «Гусь-Хрустальное ПАТП»	95 °С /70 °С	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-трубная)
16	Котельная ул. А.Невского(школа №16)	95°С /70 °С	2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
17	Котельная МБДОУ №11 ул. Хрустальщиков	95°С /70 °С (со срезкой на 60 °С)	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-трубная)

На период действия Схемы теплоснабжения температурный график системы теплоснабжения по каждому источнику тепловой энергии остается прежним. Необходимость его изменений отсутствует.

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

В рамках реализации проектов Схемы теплоснабжения муниципального образования город Гусь-Хрустальный планируется осуществить ввод следующих мощностей источников теплоснабжения - таблица 5.9.1.

Таблица 5.9.1 - Предложения по перспективной установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, МВт
1	БМК ул. Калинина д.61	2021	0,58
2	БМК школы №16	2021	3,0
3	БМК ул. Торфяная	2025	17,0
4	БМК ул. Транспортная, д.31	2025	0,2
5	БМК ул. Дружбы Народов	2022	13,0
6	БМК ул. Прудинская	2022	5,0
7	БМК ул. Садовая	2022	7,0
8	БМК пос. Гусевский ул. Строительная д.24а	2028	4,0
9	БМК пос. Панфилово	2028	0,654
10	БМК пос. Новый	2028	0,806

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

Местный вид топлива - торф, используется в качестве основного вида топлива на котельной пос. Новый и котельной пос. Панфилово.

На период действия Схемы теплоснабжения торф остается основным видом топлива для указанных котельных, в связи с отсутствием газификации данных населенных пунктов.

С целью повышения эффективности эксплуатации источников тепловой энергии, работающих на местных видах топлива Схемой теплоснабжения, предусматривается:

- Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной пос. Панфилово;
- Строительство автоматизированной блочно-модульной котельной пос. Новый.

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 строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку предусматривается на следующих территориях:

- район улиц Строительная-Пионерская-Первомайская пос. Гусевский для индивидуального жилищного строительства и жилого корпуса сопровождаемого проживания;

- 4-х этажные жилые дома (5шт.), центр спорта и досуга по ул. Набережная и ул. Хрустальщиков;

- физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном и универсальным залом по ул. Менделеева;

- многоквартирная жилая застройка по ул. Тамбовская, ул. Красноармейская, ул. Первомайская, ул. Октябрьская, ул. Иркутская, ул. Микрорайон;

- зона застройки МКД до 3-х этажей по ул. Прудинская-Чкалова.

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.

Схемой теплоснабжения г. Гусь-Хрустальный предусмотрены мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для реализации следующих мероприятий:

- Строительство участков тепловых сетей для переключения потребителей с котельной ТЭК-2 (Баутекс) на блочно-модульные котельные по ул. Торфяная, ул. Транспортная, д.31;
- Строительство участков тепловых сетей для переключения потребителей с котельной ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского) на блочно-модульные котельные по ул. Дружбы Народов, ул. Прудинская, ул. Садовая.
- Строительство тепловой сети 1-го контура котельной ТЭК-1 ул. Интернациональная д.110 от ТК-1 у ЦТП ул. Маяковского до ТК-10 ул. Октябрьская (т/сети от котельной ТЭК-3 ул. Рудницкой д.3) с целью перевода нагрузок в количестве 10,5Гкал/час (L-1200м Ø325мм).

Перечень участков строительство или реконструкция которых необходима для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлен в таблице 6.4.

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 муниципального образования город Гусь-Хрустальный, установлено, что наиболее ненадежными является участки тепловой сети от котельных ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского) и котельной пос. Гусевский.

С целью обеспечения нормативной надежности теплоснабжения от указанного источника теплоснабжения на период до 2035 предусматриваются работы по замене участков тепловых сетей в рамках производственной и инвестиционной программы теплоснабжающей организации.

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

Тепловые сети в г. Гусь-Хрустальный преимущественно были введены в эксплуатацию до 1990 года, в связи с чем они частично находятся в ветхом состоянии, поэтому в период до 2035 г. планируется плановая замена тепловых сетей.

Проведение работ по модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, планируется осуществлять, за счет средств, предусмотренных тарифом на тепловую энергию.

Перечень участков, в отношении которых планируется проведение работ по капитальному ремонту (модернизации) представлен в таблице 6.4.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 6.4 - План-график по строительству (реконструкции) участков тепловых сетей на территории города Гусь-Хрустальный

Номер проекта	Наименование проекта	Вид работ	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)											Источники финансирования
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	
	Реконструкция тепловых сетей													
1-2-3-1	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК 38 до ж.д. 35а,37, 39,41 по Теплицкому проспекту, от ТК38а к д.26,28, 30 по Теплицкому проспекту	ПСД/СМР					550	2015						внебюджет
								8008						бюджет
1-2-3-2	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК 42 до д.25 по Теплицкому проспекту	ПСД/СМР	217		564									внебюджет
1-2-3-3	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК-47 по ул.М-Апостола до дома 58а по ул. К.Маркса	ПСД/СМР						339	6175					внебюджет
1-2-3-4	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК 6 ул.Иркутская до д.4 ул.Чайковского	ПСД/СМР								262	757			внебюджет
1-2-3-5	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК-6 ул.Иркутская до д.1 ул.Чайковского и от ТК 7 ул.Иркутская до д.5 ул.Чайковского	ПСД/СМР								392	7149			внебюджет
1-2-3-6	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК 36 до ТК 38, 38а и к домам 32,60, 60а по Теплицкому проспекту	ПСД/СМР						1354	24693					внебюджет
1-2-3-7	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП ул.Торфяная до д.13 ул.Транспортная	ПСД/СМР				158	826							внебюджет
1-2-3-8	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП ул.Торфяная до домов 7, 15 ул.Торфяная	ПСД/СМР				457	8337							внебюджет
1-2-3-9	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП к домам 12,14,16,16а,20 ул.Транспортная, в т.ч. транзитная т/с ж/д № 15 по ул. Транспортная	ПСД/СМР					1662	6092						внебюджет
								24216						бюджет
1-2-3-10	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ТК у д.23 ул.Красноармейская до д.28 ул.Ст.Большевиков, д.4 ул.Кирова.	ПСД/СМР	578		2118									внебюджет
					8419									бюджет
1-2-3-11	Модернизация тепловой сети отопления от ТК-51 до д.19, д.21 ул.Калинина, д.19 ул.Октябрьская и домов 3, 5 ул.Каляевская	ПСД/СМР						252	4792					внебюджет
1-2-3-12	Модернизация тепловой сети отопления	ПСД/СМР						239	4350					внебюджет

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Номер проекта	Наименование проекта	Вид работ	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)											Источники финансирования
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	
	ул. Октябрьская, д.39 (ЦРБ: скорая помощь, склады, хозблок, гемодиализ, ПАО)													
1-2-3-13	Модернизация тепловой сети отопления по Теплицкому проспекту (от ТК-82 до д.№34 по ул. Димитрова и д.№22 по Теплицкому пр-ту, с вводами в д.34 и к д.22) с выносом транзитной магистрали ж/д №22 Теплицкий пр-т	ПСД/СМР	172		3553									внебюджет
1-2-3-14	Модернизация тепловой сети отопления от котельной ул.Мезиновская, 10 к д.8 ул.Мезиновская, д.7 ул.Карьерная, домам 8,9,10,11,12, 13 ул.Курловская	ПСД/СМР						530	9669					внебюджет
1-2-3-15	Модернизация тепловой сети отопления от котельной до здания Администрации города ул. Калинина 1 и до домов 14,16, 18, 20 ул.Писарева, д.4 ул.Плеханова	ПСД/СМР				491	8953							внебюджет
1-2-3-16	Реконструкция транзитной тепловой сети ж/д №9 ул. Чайковского	ПСД/СМР			216	3931								внебюджет
1-2-3-17	Реконструкция транзитной тепловой сети ж/д №13 ул. Чайковского	ПСД/СМР	156		1484									внебюджет
1-2-3-18	Реконструкция транзитной тепловой сети ж/д №45 пр-т 50 лет Сов. Власти	ПСД/СМР	158		1922									внебюджет
1-2-3-19	Реконструкция транзитной тепловой сети ж/д 69-69а-73ул. Садовая	ПСД/СМР			303	5530								внебюджет
1-2-3-20	Модернизация тепловой сети Участок №3 от точки врезки в магистральный трубопровод до ж/д.13 по ул.Торфяная и от точки врезки в магистральный трубопровод до д.2 ул.Окружная (отопление и ГВС)	ПСД/СМР				850	15493							внебюджет
1-2-3-21	Формирование гидравлической модели	ПСД	5000											внебюджет
1-2-3-22	Модернизация тепловой сети от ТК-1 котельной №1 до МКД №39 с заменой вводов в МКД № 23,47,38,52,53, школу №2 и МДОУ №31 Микрорайона 1	СМР	19280											внебюджет
1-2-3-23	Модернизация тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП ул. Орловская до ж/д №2 по ул. Рязанская с учетом подключения ГВС ж/д №1 по ул. Владимирская и присоединения строящихся домов по ул. Тамбовская и 1-го дома по	СМР	32171											внебюджет

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Номер проекта	Наименование проекта	Вид работ	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)											Источники финансирования	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035		
	ул. Красноармейская														
1-2-3-24	Модернизация тепловой сети от ТК-1 котельной №1 Микрорайон д.29а до МКД №39 с заменой вводов в МКД №№ 23, 47, 38, 52, 53, школу №2, МДОУ №31 Микрорайон №1 г.Гусь-Хрустальный (этап II) от УТ-7 до домов №№ 38, 39, 35	СМР		10000											внебюджет
1-2-3-25	Модернизация тепловой сети от ТК1 на территории ЦТП ул.Маяковского до ТК 26 у д.18 по ул.Пролетарская.	СМР			13919										внебюджет
1-2-3-26	Модернизация тепловой сети отопления от ТК-15 по ул.Зеркальная к ж/д 2,4,6,8,10, ж/д 18,20,22 по ул.Мира, ж/д 30,27 по Гражданскому переулку.	СМР			9300										внебюджет
1-2-3-27	Модернизация тепловой сети отопления от ЦТП ул. Дружбы народов до ТК-7, к домам 5,7 по ул. Зеркальная.	СМР			5426										внебюджет
1-2-3-28	Модернизация тепловой сети от ТК 30 до жилых домов №№32, 32а, 33, 34, 37, 37а Микрорайон.	СМР			9689										внебюджет
1-2-3-29	Модернизация тепловой сети от ТК 2 до домов №2,4,6,14,16,18, 1/6 по ул.Садовая п.Гусевский.	СМР									5544				-
1-2-3-30	Модернизация тепловой сети отопления от ТК19 по ул.Строительная до ТК 62 по ул.Пионерская с заменой вводов на клуб по ул.Мира д.10, школу №14, д. №12 по ул.Мира и жилых домов №14,16 по ул.Мира пос.Гусевский.	СМР									16016				-
1-2-3-31	Реконструкция тепловых сетей от теплового счетчика на котельной ОЧКС до опуска в районе ул. Пролетарская (переходы под дорогой, 1- контур)	СМР									2000				-
1-2-3-32	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП ул. Дружбы народов в сторону МБОУ № 10 до опуска у д. № 30а по пр-ту 50 летия Советской власти, в 4-х трубном исполнении	СМР									13000				-
1-2-3-33	Реконструкция тепловых сетей г. Гусь-Хрустальный от ТК-11 до объектов больничного городка МУЗ ЦГБ по ул. Октябрьской д. 39, ул. Димитрова д.8	СМР										11673			-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Номер проекта	Наименование проекта	Вид работ	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)											Источники финансирования	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035		
	(Центр гигиены и эпидемиологии), ул. Октябрьская д. 62														
1-2-3-34	Реконструкция тепловых сетей отопления г.Гусь-Хрустальный от ТК 46 до ТК 48 во дворе домов № 15 и 15 а по ул.Муравьева-Апостола	СМР											3154		-
1-2-3-35	Реконструкция тепловых сетей по территории ЦТП № 1 по ул. Маяковского	СМР											2874		-
1-2-3-36	Реконструкция тепловых сетей от ТК-50 до д. № 23, 25, ул. Карла Маркса	СМР											1210		-
1-2-3-37	Реконструкция тепловых сетей от ТК-7 на здание почты ул.Октябрьская	СМР											1212		-
1-2-3-38	Реконструкция тепловых сетей от ТК-60 до д. № 40-б, 42-б, 44, 46, ул. Интернациональная, д. № 61 (МДОУ № 29), ул. Октябрьская	СМР											6131		-
1-2-3-39	Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 (ЦТП-1 по ул.Маяковского) до точки подъема у д. № 12-а по ул. Маяковского с заменой ввода в МДОУ № 12, ул. Маяковского, д. 12	СМР											3080		-
1-2-3-40	Реконструкция тепловых сетей от места врезки в магистральный трубопровод ул.Октябрьской до д. № 19 по ул. Октябрьской и д. № 21 по ул.Калинина	СМР											884		-
1-2-3-41	Реконструкция тепловых сетей от д.№ 2-а/8-а по ул.Ломоносова до ТК у д.№ 6-а и МДОУ № 5 по ул. 2-й Народной	СМР												2072	-
1-2-3-42	Реконструкция тепловых сетей от ТК-83 до д. № 24 (МДОУ №23) ул. Первомайская	СМР												633	-
1-2-3-43	Реконструкция тепловых сетей от ТК-52а у д. № 12-а по ул. Маяковского до д. № 13 по ул. Чайковского, транзитного трубопровода на д.№ 11 по ул.Чайковского с заменой вводов	СМР												4603	-
1-2-3-44	Реконструкция тепловых сетей от ТК-34 до школы № 3 по ул. Каховского, д. № 3 по ул. Рылеева (первый контур)	СМР												3059	-
1-2-3-45	Реконструкция изоляции тепловых сетей надземного трубопровода от точки подъема у д. № 2/7, Теплицкий проспект до опуска у д. № 13 по ул. 2-й Народной	СМР												1788	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Номер проекта	Наименование проекта	Вид работ	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)											Источники финансирования
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	
1-2-3-46	Реконструкция тепловой сети от ТК-19 до д. № 23 по ул. Менделеева	СМР											1935	-
1-2-3-47	Реконструкция тепловой сети от ТК-41 по Теплицкому проспекту до д. № 59, 61, ул. Красных Партизан	СМР											1926	-
1-2-3-48	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-1 по ул. Маяковского до ввода в д. № 9 по ул. Чайковского, транзитного трубопровода на д. № 8 по ул. Каховского и д. № 7 по ул. Чайковского	СМР											2277	-
1-2-3-49	Реконструкция тепловой сети от ТК у д. № 19 по ул. Менделеева до ввода в д. № 20 (школу № 1) по ул. Менделеева	СМР											1451	-
1-2-3-50	Реконструкция тепловой сети от ЦТП-1 по ул. Маяковского до ввода в д. № 13 (МДОУ № 33) по ул. Маяковского	СМР											423	-
1-2-3-51	Реконструкция тепловой сети от д. № 21 по ул. Иркутской до ввода в д. № 4 по ул. Чайковского	СМР											565	-
1-2-3-52	Реконструкция тепловой сети от т. А до д. № 13, 15, ул. Мира, д. № 14, 16, 18, ул. Дружбы Народов, д. № 9, ул. Минская	СМР											2582	-
1-2-3-53	Реконструкция тепловой сети от ЦТП по проспекту 50-летия Советской власти до д. № 8 по ул. Заводской переулоч, д. № 6 по проспекту 50-летия Советской власти, МДОУ № 4, 40	СМР											5032	-
1-2-3-54	Реконструкция тепловой сети отопления от ТК у д. № 41 по проспекту 50-летия Советской власти и до д. № 43 по проспекту 50-летия Советской власти, д. № 69, 71, 73 по ул. Садовой, д. № 2 по ул. Мичурина	СМР											6492	-
1-2-3-55	Реконструкция тепловой сети от т. А до д. № 1, 3, 5, 7, 9, ул. Мира, д. № 7, ул. Дружбы Народов, д. № 3, ул. Минская	СМР											2810	-
1-2-3-56	Реконструкция тепловой сети от ТК8 до ввода в дом №63а по ул. Садовая	СМР											1600	-
1-2-3-57	Реконструкция тепловой сети по ул. Окружная до ж.д. №4,6,8 по ул. Окружная, и д. №4,13 по ул. Торфяная	СМР											10940	-
1-2-3-58	Реконструкция тепловой сети по жилому	СМР											10200	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Номер проекта	Наименование проекта	Вид работ	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)											Источники финансирования
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	
	району Микрорайон №1													
1-2-3-59	Реконструкция тепловых узлов с установкой водоподогревателей в зданиях школа №5, МДОУ№39, ПТУ-13	СМР											500	-
1-2-3-60	Реконструкция тепловой сети от ТК-3 до д. 13,14,15 Микрорайон	СМР											1700	-
1-2-3-61	Реконструкция тепловой сети от ТК 11 до д. 16,18 Микрорайон	СМР											1700	-
1-2-3-62	Реконструкция тепловой сети от ТК 8 до д. 20,21 Микрорайон	СМР											1962	-
Строительство тепловых сетей														
1-2-2-1	Строительство: Тепловая сеть Участок №1 от БМК до разветвления к потребителям ЦТП Окружная (отопление)	ПСД/СМР				384	1409							внебюджет
							5600							бюджет
1-2-2-2	Строительство: Тепловая сеть Участок №2 от БМК до разветвления к потребителям ЦТП Окружная (ГВС)	ПСД/СМР				539	1976							внебюджет
							7853							бюджет
1-2-2-3	Строительство: Тепловая сеть Участок №4 от ж/д.2 ул.Окружная до ж/д.29 ул. Транспортная (отопление и ГВС), включая вынос транзитной магистрали ж/д №28 по ул. Транспортная	ПСД/СМР				956	3502							внебюджет
							13920							бюджет
1-2-2-4	Строительство: Тепловая сеть от БМК ул.Прудинская 3-го Микрорайона до врезок на поликлинику и ул. Одесская, Волгоградская, Севастопольская	ПСД/СМР	600	2199										внебюджет
				8739										бюджет
1-2-2-5	Строительство: Тепловая сеть от "БМК ул.Садовой" Инженерного корпуса до ул.Дачная ТК-3, сети ГВС до детского сада "Солнышко" и детского сада "Светлячок" и участка тепловой сети до ул. Садовая, д.59	ПСД/СМР	869	3186										внебюджет
				12664										бюджет
1-2-2-6	Строительство: Тепловая сеть от блочно-модульной котельной по ул. Дружбы Народов до ТК-2 и до опуска у дома № 31 по пр-ту 50 лет Сов. Власти	ПСД/СМР	381	1397										внебюджет
				5552										бюджет
1-2-2-7	Строительство: Участок тепловых сетей ГВС (д/с №25, д/с №31, школа №2) от ЦТП по ул.Каховского	ПСД/СМР	9664											внебюджет
1-2-2-8	Строительство: Участок тепловых сетей ГВС (д/с №27, д/с №32, коррекционная школа) от ЦТП по ул.Каховского	ПСД/СМР	7502											внебюджет

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Номер проекта	Наименование проекта	Вид работ	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)											Источники финансирования	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035		
1-2-2-9	Строительство тепловых сетей пос.Гусевский от котельной 7,5 МВт.	ПСД/СМР			1011	22958									внебюджет
1-2-2-10	Строительство тепловых сетей пос. Панфилово от вновь построенной котельной мощностью 0,654 МВт	ПСД/СМР								952	22925				внебюджет
1-2-2-11	Строительство тепловых сетей пос.Новый от вновь построенной котельной мощность 0,806 МВт	ПСД/СМР								140	10040				внебюджет
1-2-2-12	Строительство тепловой сети и сети ГВС к домам: - отопление к МКД №№ 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59 по ул.Калинина; - ГВС к МКД №№ 53, 54, 56, 58, 59 по ул. Калинина и МКД №22 по Теплицкому проспекту	ПСД/СМР	25569												внебюджет
1-2-2-13	Строительство тепловой сети от ТК-4 ул.Октябрьская до МКД №5,8 ул. Люксембургская; МКД №5,7,8,8а ул.Луначарского; МКД № 32/14, д №34 ул. Калинина и Д/С №21	ПСД/СМР	942	12193											внебюджет
1-2-2-14	Строительство тепловой сети 1-го контура котельной ТЭК-1 ул.Интернациональная д.110 от ТК-1 у ЦТП ул.Маяковского до ТК-10 ул.Октябрьская (т/сети от котельной ТЭК-3 ул.Рудницкой д.3) с целью перевода нагрузок в количестве 10,5Гкал/час (L-1200м Ø325мм)	ПСД/СМР											70000		-
Строительство и реконструкция ЦТП															
1-2-8-1	Реконструкция (техническое перевооружение) ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Маяковского д.2а	ПСД/СМР	1534		7749										внебюджет
					30801									бюджет	
1-2-8-2	Реконструкция (техническое перевооружение) ЦТП с переводом в автоматический режим ул. Каховского д.5а.	ПСД/СМР	2000		9829										внебюджет
					39071									бюджет	

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

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

На территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный 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 не предусматривается для перевода из открытой системы теплоснабжения в закрытую не требуется.

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

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

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.

Топливный баланс источника тепловой энергии муниципального образования город Гусь-Хрустальный в разрезе по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице ниже.

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии применяется природный газ. Перспективное топливопотребление было рассчитано на развитие системы теплоснабжения (с учетом строительства десяти новых источников теплоснабжения) до окончания планируемого периода, подробно информация представлена в Разделе 5 Схемы теплоснабжения.

Таблица 8.1 - Перспективное топливопотребление по источникам теплоснабжения

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
ООО "Владимиртеплогаз"														
Вид топлива	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф	газ/ торф
Выработка тепловой энергии, Гкал	277471	258115	293585	364893	359537	343757	345294	344566	338973	339102	338942	339006	339017	338988
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	174,07	173,48	170,34	169,30	169,07	164,53	164,52	164,53	163,10	163,10	163,10	161,96	161,96	161,48
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	48299	44778	50009	61776	60786	56558	56809	56691	55287	55308	55283	54904	54906	54739
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³	40475	37567	41836	51944	51176	47515	47729	47636	46433	46451	46431	46399	46401	46285
Расход натурального топлива на выработку тепла, (тонн)	1911	1688	1626	1810	1705	1754	1755	1738	1748	1747	1745	1147	1147	1145
Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	0	0	42919	96604	94514	94514	95211	94746	94823	94927	94832	94861	94873	125125
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	0,00	0,00	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17	163,17
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	0	0	7003	15763	15422	15422	15536	15460	15472	15489	15474	15478	15480	20417
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	0	0	5981	13573	13280	13280	13378	13313	13323	13338	13325	13328	13330	17581
Котельная ТЭК-2 (БауТекс)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	42699	38890	38474	40327	41483	40095	40635	40737	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	170,38	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	168,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	7275	6569	6498	6811	7006	6772	6863	6881	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	6210	5607	5546	5814	5981	5781	5859	5874	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	105029	96769	90000	99528	97642	97642	97642	97642	97642	97642	97642	97642	97642	67373
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	169,53	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50	168,50
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	17806	16306	15165	16770	16453	16453	16453	16453	16453	16453	16453	16453	16453	11352
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	15301	14005	12941	14351	14080	14080	14080	14080	14080	14080	14080	14080	14080	9714
Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	76103	71390	70887	74626	73821	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	180,11	179,70	179,70	179,70	179,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	13707	12829	12738	13410	13266	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	11780	11020	10872	11476	11352	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК (ул. Микрорайон, 29а)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	22482	19040	19525	20805	20173	20168	20382	20241	20264	20296	20267	20275	20279	20274
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	184,45	188,10	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	4147	3581	3150	3357	3255	3254	3288	3266	3269	3275	3270	3271	3272	3271
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	3564	3077	2690	2795	2710	2709	2737	2719	2722	2727	2722	2723	2724	2723
БМК (ул. Чапаева, 7а)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	5479	4927	4537	5009	4815	4787	4870	4824	4827	4840	4830	4833	4834	4832
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	153,88	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	843	763	702	775	745	741	754	747	747	749	748	748	748	748
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	725	655	599	663	638	634	646	640	640	641	640	640	640	640
Котельная пос. Гусевский														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	12168	12226	11879	11960	11120	11653	11578	11450	11560	11529	11513	11534	11526	11524
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	158,49	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	155,80	155,80	155,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	1928	1952	1897	1910	1776	1861	1849	1829	1846	1841	1839	1797	1796	1795
Расход натурального топлива на выработку	1658	1677	1620	1635	1520	1593	1582	1565	1580	1575	1574	1538	1537	1536

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
тепла, тыс.м ³ (или тонн)														
Котельная Роддома														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	2071	1946	1998	1993	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	163,32	160,20	160,20	160,20	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	338	312	320	319	755	755	755	755	755	755	755	755	755	755
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	291	268	273	273	647	647	647	647	647	647	647	647	647	647
Котельная Вокзала														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	2100	1765	1742	1860	2039	1881	1927	1949	1919	1931	1933	1928	1931	1930
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	164,52	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	345	280	276	295	323	298	305	309	304	306	306	306	306	306
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	297	240	236	252	276	255	261	264	260	262	262	262	262	262
БМК (ул. Мезиновская, 10)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1444	1202	1240	1230	1101	1190	1174	1155	1173	1167	1165	1168	1167	1167
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	161,04	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	233	188	193	192	172	186	183	180	183	182	182	182	182	182
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	200	161	165	164	147	159	157	154	157	156	156	156	156	156
БМК (ул. Полевая, 3б)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	2731	2684	2547	2706	2680	2644	2677	2667	2663	2669	2666	2666	2667	2666
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	159,08	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10	159,10
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	434	427	405	431	426	421	426	424	424	425	424	424	424	424
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	373	367	346	368	364	360	364	362	362	363	362	362	362	362
БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8)														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	545	456	419	463	454	445	454	451	450	452	451	451	451	451
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	161,90	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80	154,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	88	71	65	72	70	69	70	70	70	70	70	70	70	70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	76	61	55	61	60	59	60	60	60	60	60	60	60	60
Котельная ПАТП														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка тепловой энергии, Гкал	0	1873	2477	2685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	0,00	177,62	174,00	174,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	0	333	431	467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	0	284	368	372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Панфилово														
Вид топлива	0	0	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф
Выработка тепловой энергии, Гкал	2243	2013	2057	2086	1988	2044	2039	2024	2036	2033	2031	2033	2032	2032
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	248,33	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	162,50	162,50	162,50
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	557	498	509	516	492	506	505	501	504	503	503	330	330	330
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	922	843	828	902	860	885	883	876	881	880	880	577	577	577
Котельная пос. Новый														
Вид топлива	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф	торф
Выработка тепловой энергии, Гкал	2377	2020	1972	2098	1950	2007	2018	1992	2005	2005	2001	2004	2003	2003
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	251,71	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	247,50	162,50	162,50	162,50
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	598	500	488	519	483	497	499	493	496	496	495	326	326	325
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	990	845	798	907	844	869	872	862	867	867	865	570	570	568
Котельная школы № 16														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	0	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	0,00	184,81	184,81	184,81	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	0	169	169	169	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	0	145	145	145	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
БМК ул. Дружбы Народов														
Вид топлива	-	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	28973	28973	28973	28973	28973	28973	28973	28973	28973
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	4514	4514	4514	4514	4514	4514	4514	4514	4514
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	-	-	-	-	-	3853	3853	3853	3853	3853	3853	3853	3853	3853
БМК ул. Прудинская														
Вид топлива	-	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	17795	17795	17795	17795	17795	17795	17795	17795	17795
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772	2772
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	-	-	-	-	-	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366	2366
БМК ул. Садовая														
Вид топлива	-	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	12161	12161	12161	12161	12161	12161	12161	12161	12161
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895	1895
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	-	-	-	-	-	1618	1618	1618	1618	1618	1618	1618	1618	1618
БМК ул. Торфяная														
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	34597	34597	34597	34597	34597	34597
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	5390	5390	5390	5390	5390	5390
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	4601	4601	4601	4601	4601	4601
БМК ул. Транспортная														
Вид топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	326	326	326	326	326	326
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	51	51	51	51	51	51
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	-	-	-	-	-	-	-	-	44	44	44	44	44	44
Котельная Гусевского стекольного колледжа														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	3200	3200	3200	3250	3250	3233	3244	3243	3240	3242	3242	3241	3242	3242
Удельный расход условного топлива на	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование параметра	2018 г. (факт)	2019 г. (факт)	2020 г. (факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
выработку, кг у.т./Гкал														
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	527	527	527	535	535	532	534	534	533	534	534	534	534	534
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	375	375	375	375	375	373	374	374	374	374	374	374	374	374
Тепло-электро станция ООО «Баутекс»														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	9827	10081	9844	10173	10173	10063	10136	10124	10108	10123	10118	10116	10119	10118
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	152,43	152,43	152,80	152,80	152,80	152,80	152,80	152,80	152,80	152,80	152,80	152,80	152,80	152,80
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	1498	1537	1504	1554	1554	1538	1549	1547	1544	1547	1546	1546	1546	1546
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	1443	1333	1333	1330	1330	1316	1325	1324	1321	1324	1323	1323	1323	1323
Котельная КЦ "Алмаз"														
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	0	0	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014	1014
Удельный расход условного топлива на выработку, кг у.т./Гкал	0,00	0,00	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33	157,33
Расход условного топлива на выработку, т у.т.	0	0	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
Расход натурального топлива на выработку тепла, тыс.м ³ (или тонн)	0	0	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127

Таким образом, на основании данных таблицы 10.1.1 на перспективу до 2035 года предполагается:

- по результатам выполнения мероприятий по строительству новых источников теплоснабжения на территории г. Гусь-Хрустальный, снижение значения удельного расхода топлива на -4,6% от базового значения.

В соответствии с распоряжением администрации Владимирской области от 07.10.2020 г. № 845-р «Об утверждении графика перевода потребителей Владимирской области на резервные виды топлива при похолоданиях в I квартале 2021 года» переводу на резервные виды топлива на территории муниципального образования подлежат следующие источники теплоснабжения:

- Котельная АО "ОС Стекловолокно" (п.11 распоряжения).

В таблице 8.2.2 представлена информация по резервному топливному хозяйству источников теплоснабжения.

Таблица 8.2.2 - Объем потребления топлива котельными муниципального образования город Гусь-Хрустальный

Наименование источника	Вид резервного топлива	Емкость РТХ, тн.	Нормативные запасы, тн.	Агрегаты переводимы на резервное топливо	Продолжительность работы на резервном топливе, суток
Котельная АО "ОС Стекловолокно", по ул. Транспортной, 33	сжиженный газ	680	50	2 x Экомакс-3,15	5

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

Основным видом топлива для котельных муниципального образования город Гусь-Хрустальный является природный газ (см. раздел 8.1 Схемы теплоснабжения).

Информация о резервных видах топлива представлена в разделе 10.2 Обосновывающих материалов.

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

На территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный в котельных пос. Новый и пос. Панфилово используются местные виды топлива - торфяные брикеты, производящиеся на расстоянии 5 км. от производственной площадки по их добычи и переработки.

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

В качестве основного топлива на территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный используется природный газ. Информация о низшей теплоте сгорания топлива, используемого для производства тепловой энергии по системам теплоснабжения представлена в таблице ниже.

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.
ООО "Владимиртеплогаз"				
1	Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)	газ	8 196	7 003
2	Котельная ТЭК-2 (БауТекс)	газ	8 202	6 498
3	Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)	газ	8 203	15 165
4	Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)	газ	8 201	12 738
5	БМК (ул. Микрорайон, 29а)	газ	8 198	3 150
6	БМК (ул. Чапаева, 7а)	газ	8 198	702
7	Котельная пос. Гусевский	газ	8 199	1 897
8	Котельная Роддома	газ	8 199	320
9	Котельная Вокзала	газ	8 196	276
10	БМК (ул. Мезиновская, 10)	газ	8 183	193
11	БМК (ул. Полевая, 3б)	газ	8 200	405
12	БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8)	газ	8 229	65
13	Котельная ПАТП	газ	8 206	431
14	Котельная пос. Панфилово	торф	4 304	509
15	Котельная пос. Новый	торф	4 278	488
16	Котельная школы № 16	газ	8 174	169
ГБПОУ ВО "Гусевский стекольный колледж"				
17	Котельная Гусевского стекольного колледжа	газ	9 837	527
ООО БАУТЕКС				
18	Тепло-электро станция ООО «Баутекс»	газ	7 899	1 504
ИП Орлов А. М.				
19	Котельная КЦ "Алмаз"	газ	8 785	159

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

В муниципальном образовании город Гусь-Хрустальный для централизованных источников теплоснабжения преобладающим видом топлива является природный газ.

На территории не газифицированных населенных пунктов в централизованных системах теплоснабжения используется местный вид топлива - торф.

Основным видом топлива индивидуальных источников теплоснабжения на территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный является природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития муниципального образования.

Приоритетным направлением развития топливного баланса муниципального образования муниципального образования город Гусь-Хрустальный является сохранение природного газа как основного вида топлива котельных.

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 или техническому перевооружению источников тепловой энергии, приведенные в таблице 5.2 Схемы теплоснабжения.

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию систем теплоснабжения города Гусь-Хрустальный составляют 293,82 млн. руб. на период до 2035 года (в ценах соответствующих периодов).

Распределение затрат по периодам на краткосрочную перспективу:

- в период 2021 г.: 22,779 млн. руб.;
- в период 2022 г.: 145,041 млн. руб.

План капитальных вложений для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) приведен в таблице 9.1.

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей предусматривается за счет бюджетных средств, путем включения разработанных проектов в федеральные и региональные целевые программы по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

Также реализация рассматриваемых проектов возможна за счет средств теплоснабжающих организаций (концессионера, при передаче объектов теплоснабжения в концессию), состоящих преимущественно из прибыли и амортизационных отчислений от основной деятельности.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 9.1 - Сводная оценка стоимости основных мероприятий и величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем теплоснабжения

№	Наименование проекта	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Проекты - ООО "Владимиртеплогаз"											
	Всего стоимость проектов	129 574	200 970	145 373	39 294	143 041	43 045	51 426	90 871	36 560	30 218	136 250
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	129 574	330 544	475 917	515 211	658 252	701 297	752 723	843 594	880 153	910 371	1 046 621
	Источники инвестиций, в т.ч.:	129 574	200 970	145 373	39 294	143 041	43 045	51 426	90 871	36 560	30 218	136 250
	- Бюджетные средства	-	128 360	78 291	-	85 669	32 224	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	129 574	72 610	67 081	39 294	57 372	10 821	51 426	90 871	-	-	-
1-1	Группа проектов 1-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии											
	Всего стоимость проектов	22 779	145 041	-	3 040	72 960	-	-	50 000	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	22 779	167 820	167 820	170 860	243 820	243 820	243 820	293 820	293 820	293 820	293 820
	Источники инвестиций, в т.ч.:	22 779	145 041	-	3 040	72 960	-	-	50 000	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	101 405	-	-	58 295	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	22 779	43 636	-	3 040	14 665	-	-	50 000	-	-	-
1-1-1	Подгруппа проектов 1-1-1 Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
	Всего стоимость проектов	17 179	142 041	-	3 040	72 960	-	-	50 000	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	17 179	159 220	159 220	162 260	235 220	235 220	235 220	285 220	285 220	285 220	285 220
	Источники инвестиций, в т.ч.:	17 179	142 041	-	3 040	72 960	-	-	50 000	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	101 405	-	-	58 295	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	17 179	40 636	-	3 040	14 665	-	-	50 000	-	-	-
1-1-2	Подгруппа проектов 1-1-2 Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
	Всего стоимость проектов	5 600	3 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	5 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600	8 600
	Источники инвестиций, в т.ч.:	5 600	3 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	5 600	3 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1-2	Группа проектов 1-2 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них											
	Всего стоимость проектов	106 794	55 929	145 373	36 254	70 081	43 045	51 426	40 871	36 560	30 218	136 250
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	106 794	162 724	308 096	344 351	414 432	457 477	508 902	549 773	586 333	616 551	752 801
	Источники инвестиций, в т.ч.:	106 794	55 929	145 373	36 254	70 081	43 045	51 426	40 871	36 560	30 218	136 250
	- Бюджетные средства	-	26 955	78 291	-	27 374	32 224	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№	Наименование проекта	Стоимость реализации проекта, тыс.руб. (с НДС)										
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
	- Внебюджетные средства	106 794	28 974	67 081	36 254	42 707	10 821	51 426	40 871	-	-	-
1-2-1	Подгруппа проектов 1-2-1 Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения											
	Всего стоимость проектов	45 529	45 929	1 011	24 837	34 261	-	1 092	32 966	-	-	70 000
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	45 529	91 458	92 469	117 306	151 566	151 566	152 658	185 624	185 624	185 624	255 624
	Источники инвестиций, в т.ч.:	45 529	45 929	1 011	24 837	34 261	-	1 092	32 966	-	-	70 000
	- Бюджетные средства	-	26 955	-	-	27 374	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	45 529	18 974	1 011	24 837	6 886	-	1 092	32 966	-	-	-
1-2-3	Подгруппа проектов 1-2-3 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса											
	Всего стоимость проектов	57 732	10 000	56 912	11 417	35 821	43 045	50 334	7 905	36 560	30 218	66 250
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	57 732	67 732	124 644	136 061	171 882	214 927	265 260	273 166	309 726	339 944	406 194
	Источники инвестиций, в т.ч.:	57 732	10 000	56 912	11 417	35 821	43 045	50 334	7 905	36 560	30 218	66 250
	- Бюджетные средства	-	-	8 419	-	-	32 224	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	57 732	10 000	48 493	11 417	35 821	10 821	50 334	7 905	-	-	-
1-2-8	Подгруппа проектов 1-2-8 Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей											
	Всего стоимость проектов	3 534	-	87 450	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	3 534	3 534	90 984	90 984	90 984	90 984	90 984	90 984	90 984	90 984	90 984
	Источники инвестиций, в т.ч.:	3 534	-	87 450	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	69 873	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	3 534	-	17 577	-	-	-	-	-	-	-	-

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 или техническому перевооружению участков тепловых сетей, приведенных в таблице 6.4 Схемы теплоснабжения.

Суммарные затраты на реализацию предлагаемых проектов по развитию тепловых сетей города Гусь-Хрустальный составляют 752,801 млн. руб. на период до 2035 года (в ценах соответствующих периодов).

Распределение затрат по периодам:

- в период 2021 г.: 106,794 млн. руб.;
- в период 2022 г.: 55,929 млн. руб.;
- в период 2023 г.: 145,373 млн. руб.

План капитальных вложений для реализации проектов по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) приведен в таблице 9.1.

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.

На котельной ТЭК-1 в 2021 году предусматривается реализация проекта по переводу котлов КВГМ-50 в количестве 3-х штук с температурного графика 150/70°С на 115/70°С. Стоимость затрат на реализацию данного проекта составляет 600 тыс. руб.

Изменений температурного графика отпуска тепловой энергии в сеть теплоснабжения от источников тепловой энергии МО г. Гусь-Хрустальный не предполагается.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в 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 в муниципальном образовании город Гусь-Хрустальный отсутствуют.

Инвестиции на указанные мероприятия не предусматриваются.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Оценка экономического эффекта от капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованных систем теплоснабжения приведена в таблицах ниже.

Таблица 9.5.1 - Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий по источникам теплоснабжения

Наименование группы проектов	Эффект от реализации мероприятия		
	Наименование показателя	Значение в натуральном выражении	Значение в денежном выражении, тыс. руб./год*
Строительство БМК школы №16	Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3	23	130
Строительство БМК ул. Калинина д.61	Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3	49	274
Строительство трех блочно-модульных котельных по ул. Дружбы Народов, ул. Прудинская, ул. Садовая с целью вывода котельной ТЭК-4 (с-зд им. Ф.Э.Дзержинского) из эксплуатации	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	10 831	6 701
	Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3	1 202	6 750
Строительство блочно-модульных котельных по ул. Торфяная, ул. Транспортная, д.31 с целью вывода котельной ТЭК-2 (БауТекс) из эксплуатации	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	4 431	2 741
	Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3	391	2 192
Строительство блочно-модульной котельной в пос. Гусевский по ул. Строительная, д.24а	Сокращение объема потребления торфа, тонн	36	202
Строительство блочно-модульной котельной в пос. Панфилово	Сокращение объема потребления торфа, тонн	303	1 627
Строительство блочно-модульной котельной в пос. Новый	Сокращение объема потребления торфа, тонн	295	1 589
Строительство тепловой сети 1-го контура котельной ТЭК-1 ул. Интернациональная д.110 от ТК-1 у ЦТП ул. Маяковского до ТК-10 ул. Октябрьская	Сокращение объема потребления природного газа, тыс. м3	138	773

Примечание: * - экономический эффект представлен в базовых значениях 2021 года, без учета НДС.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 9.5.2 - Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий по капитальному ремонту (модернизации) участков тепловых сетей

Наименование группы проектов	Год реализации	Источник теплоснабжения	Эффект от реализации мероприятия		
			Наименование показателя	Значение в натуральном выражении	Значение в денежном выражении, тыс.руб./год
Реконструкция и модернизация участков тепловых сетей	2021	БМК (ул. Микрорайон, 29а)	Сокращение потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал	274	769
		Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)		369	1 034
	2022	БМК (ул. Микрорайон, 29а)		54	151
	2023	БМК (ул. Микрорайон, 29а)		93	271
		Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)		174	506
		Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)		212	617
		Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)		160	467
	2024	Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)		32	96
		Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)		74	222
	2025	Котельная Гусевского стекольного колледжа		120	359
		Котельная ТЭК-2 (БауТекс)		245	736
	2026	Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)		155	464
		Котельная ТЭК-2 (БауТекс)		363	1 088
	2027	БМК (ул. Микрорайон, 29а)		145	435
		Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)		283	850
		Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)		115	344
	2028	Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)		87	260
	2029	Котельная пос. Гусевский		227	682
		Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)		12	36
		Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)		40	120
	2030	Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)		238	715
		Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)		249	748
	2031-2035	БМК (ул. Микрорайон, 29а)		237	710
		Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)		331	994
		Котельная ТЭК-2		113	340

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование группы проектов	Год реализации	Источник теплоснабжения	Эффект от реализации мероприятия		
			Наименование показателя	Значение в натуральном выражении	Значение в денежном выражении, тыс.руб./год
		(БауТекс)			
		Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)		64	192
		Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)		460	1 381
ИТОГО				4 927	14 587

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 за базовый период представлены в таблице ниже.

Таблица 9.6 - Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий

Наименование проекта	Год реализации	Объем фактических затрат, тыс. руб.
Строительство блочно-модульной котельной с выводом из эксплуатации котельной №1 Микрорайон, 29-а, г. Гусь-Хрустальный	2020	55 000,0

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

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).

По итогам проведенных публичных слушаний и в соответствии постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации» статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) муниципального образования город Гусь-Хрустальный Владимирской области присвоен Обществу ограниченной ответственности «Владимиртеплогаз» (далее ООО «Владимиртеплогаз») - 1 сентября 2015 года.

ООО «Владимиртеплогаз» было основано в 2001 году. Эксплуатацию в муниципальном образовании город Гусь-Хрустальный источников тепловой энергии ООО «Владимиртеплогаз» осуществляет с 2015 года на основании права собственности и договоров аренды имущества на 16-ти котельных.

С 2-мя теплоснабжающими организациями города заключены договора на отпуск тепловой энергии для отопления, вентиляции, горячего водоснабжения (ГБОУ ВО «Гусевский стекольный колледж», ООО БауТекс (ТЭЦ))

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

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
ЕТО-1 ООО "Владимиртеплогаз"	1	1	Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / ЦТП / Тепловые сети
	2	2	Котельная ТЭК-2 (БауТекс)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / ЦТП / Тепловые сети
		3	Тепло-электро станция ООО «Баутекс»	ООО "Тепловик"	ЦТП / Тепловые сети
	3	4	Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)	ООО «Баутекс»	Источник / Тепловые сети
	4	5	Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / ЦТП / Тепловые сети
	5	6	БМК №1 (ул. Микрорайон, 29а)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	6	7	БМК №4 (ул. Чапаева, 7а)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	7	8	Котельная пос. Гусевский	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	8	9	Котельная Роддома	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	9	10	Котельная Вокзала	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	10	11	БМК (ул. Мезиновская, 10)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	11	12	БМК (ул. Полевая, 3б)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
12	13	БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети I-го контура	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
	13	14	Котельная ПАТП	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	14	15	Котельная пос. Панфилово	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	15	16	Котельная пос. Новый	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети
	16	17	Котельная Гусевского стекольного колледжа	ГБПОУ ВО "Гусевский стекольный колледж"	Источник
ООО "Владимиртеплогаз"				Тепловые сети	
ЕТО-2 ИП Орлов А.М.	17	18	Котельная КЦ "Алмаз"	ИП Орлов А.М.	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

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, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
ООО «Владимиртеплогаз»	2	Владение на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности	Без изменений
ООО «Владимиртеплогаз»	16	Размер собственного капитала Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.	Без изменений
ИП Орлов А.М.	17	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.

Статус единой теплоснабжающей организации определяется решением органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

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 разработки схемы теплоснабжения
1	1	Котельная ТЭК-1 (ОЧКС)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / ЦТП / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
2	2	Котельная ТЭК-2 (БауТекс)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / ЦТП / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
			ООО "Тепловик"	ЦТП / Тепловые сети		
	3	Тепло-электро станция ООО «Баутекс»	ООО «Баутекс»	Источник / Тепловые сети		
3	4	Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / ЦТП / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
4	5	Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / ЦТП / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
5	6	БМК №1 (ул. Микрорайон, 29а)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
6	7	БМК №4 (ул. Чапаева, 7а)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
7	8	Котельная пос. Гусевский	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
8	9	Котельная Роддома	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Источник выводится из эксплуатации. Строится новая блочно-модульная котельная. Осуществляется переключение части нагрузки с котельной ТЭК-3	Не требуется
9	10	Котельная Вокзала	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
10	11	БМК (ул. Мезиновская, 10)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
11	12	БМК (ул. Полевая, 3б)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
12	13	БМК Дет.сад № 11 (ул. Хрустальщиков, 8)	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети I-го контура	Отсутствуют	Не требуется

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

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 разработки схемы теплоснабжения
13	14	Котельная ПАТП	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Источник теплоснабжения с отопительного период 2021/2022 гг. выводится из зоны эксплуатации ЕТО	Не требуется
14	15	Котельная пос. Панфилово	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
15	16	Котельная пос. Новый	ООО "Владимиртеплогаз"	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется
16	17	Котельная Гусевского стекольного колледжа	ГБПОУ ВО "Гусевский стекольный колледж"	Источник	Отсутствуют	Не требуется
			ООО "Владимиртеплогаз"	Тепловые сети		
17	18	Котельная КЦ "Алмаз"	ИП Орлов А.М.	Источник / Тепловые сети	Отсутствуют	Не требуется

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

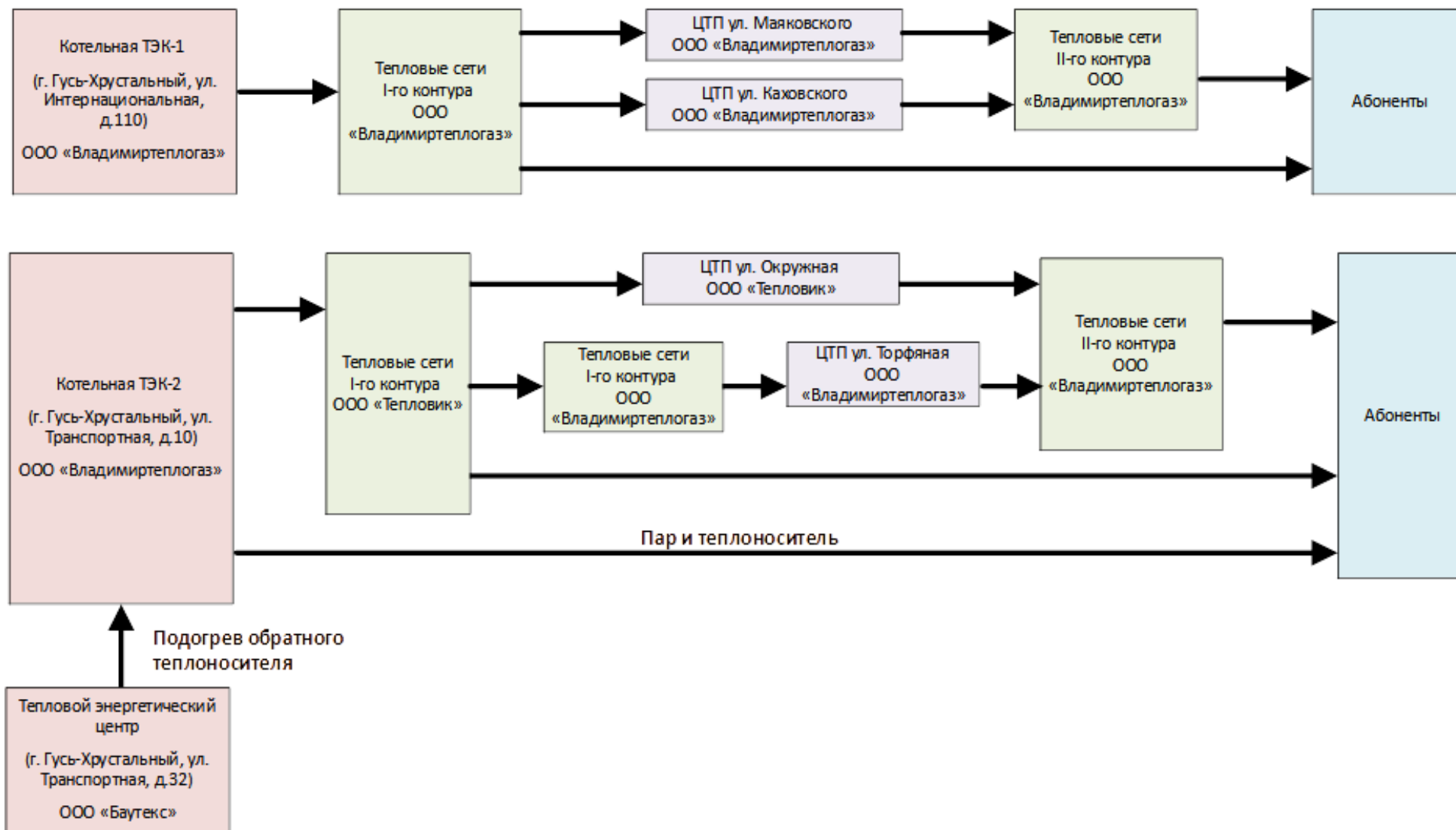


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

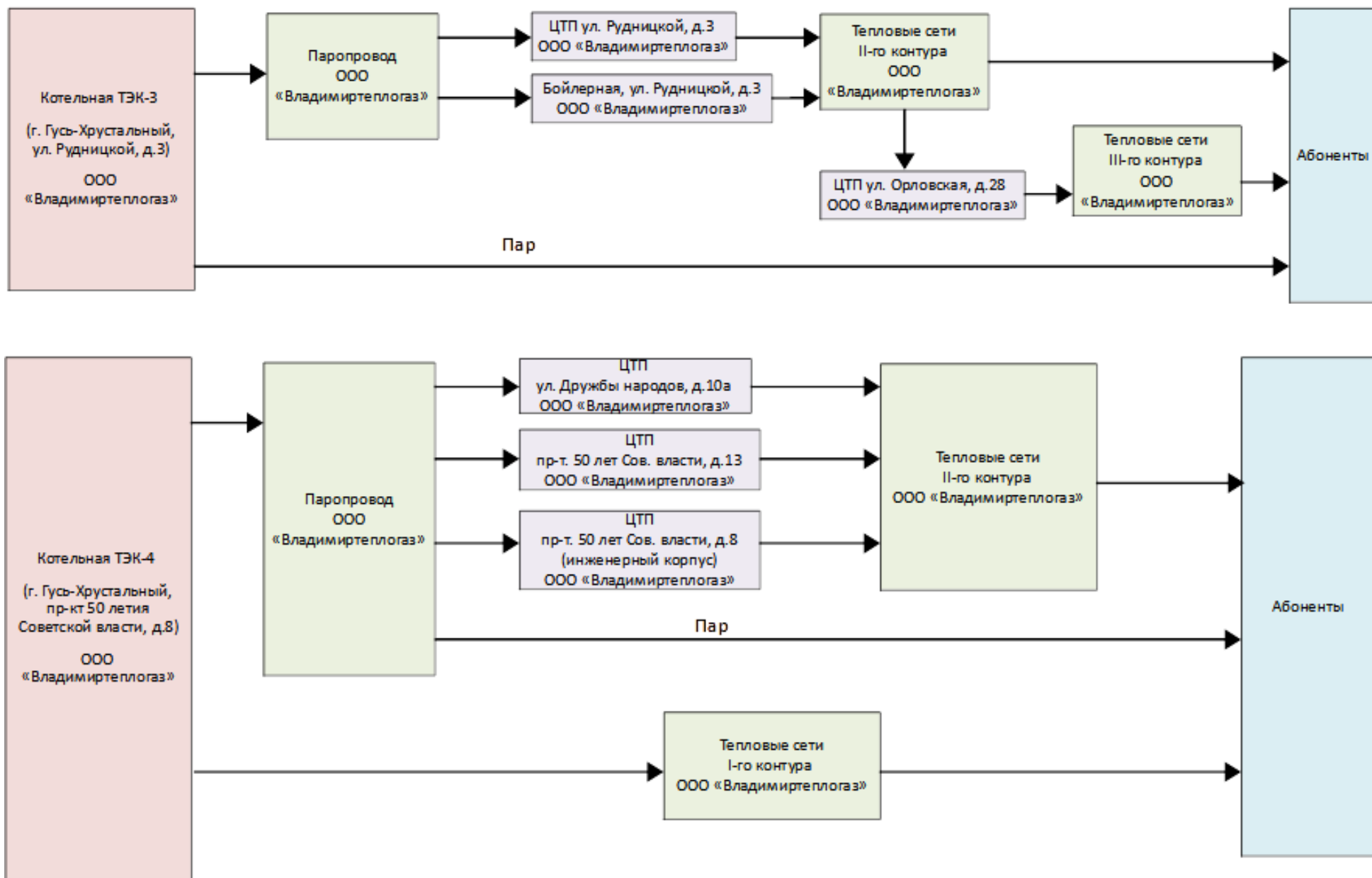


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

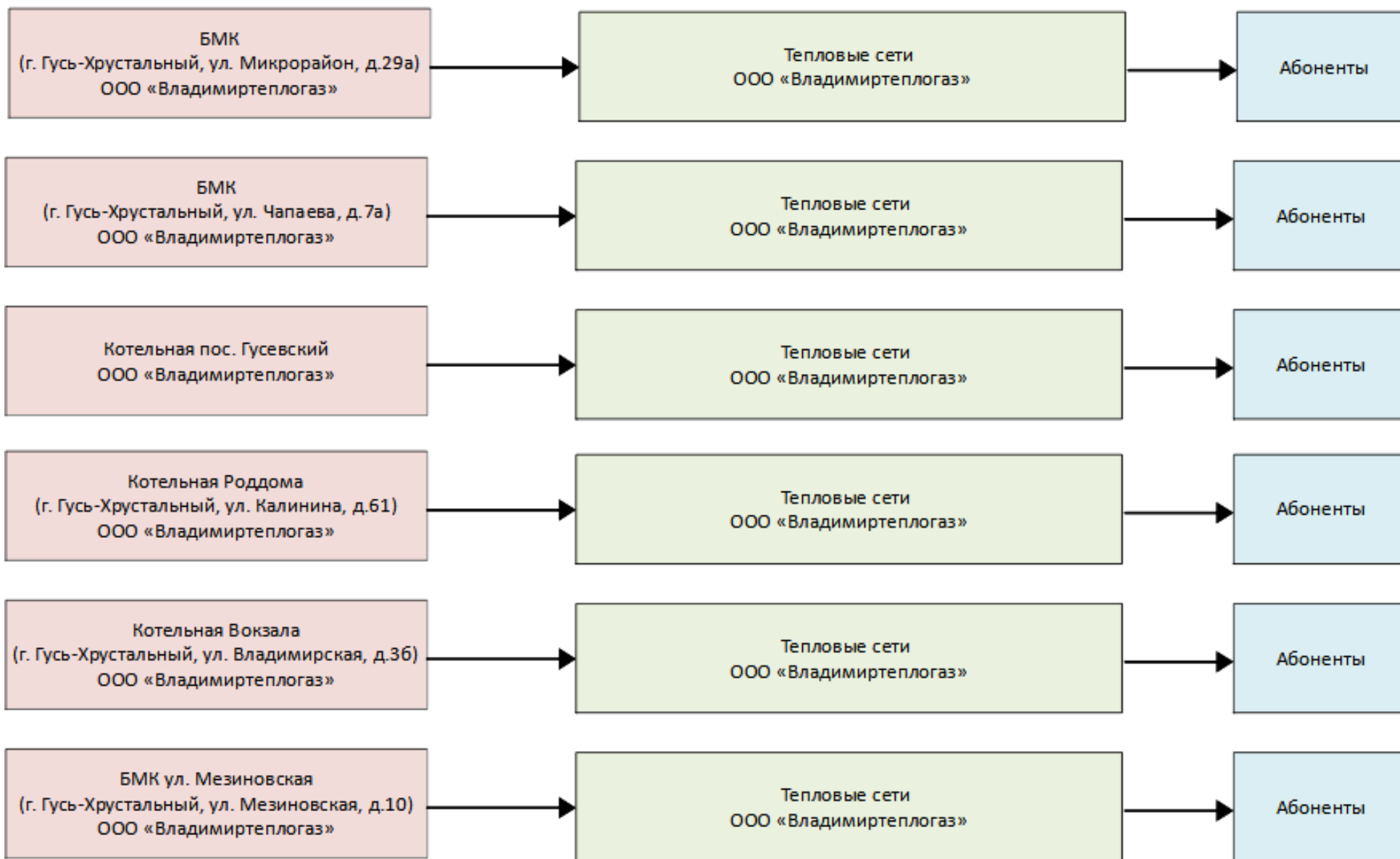


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

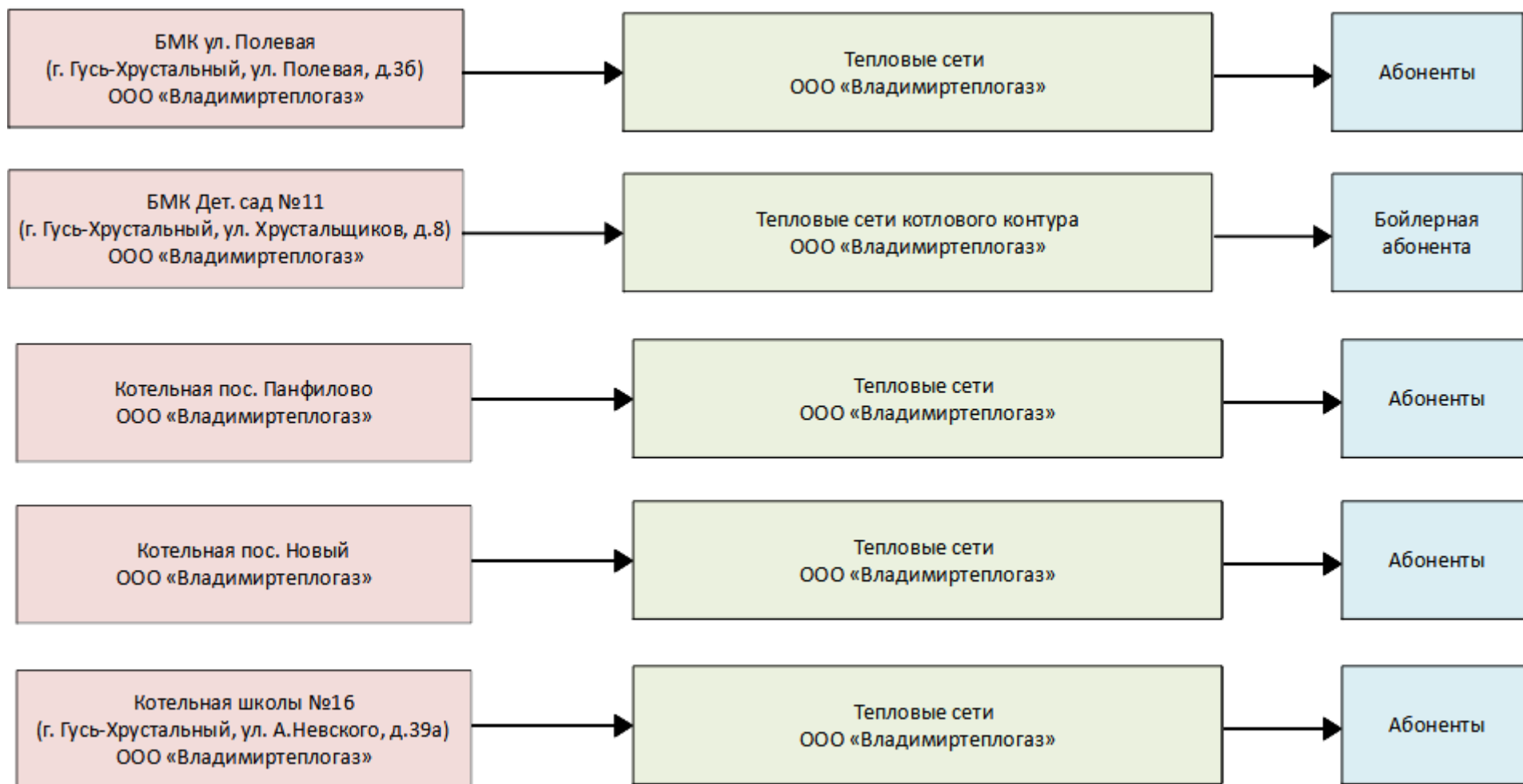


СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

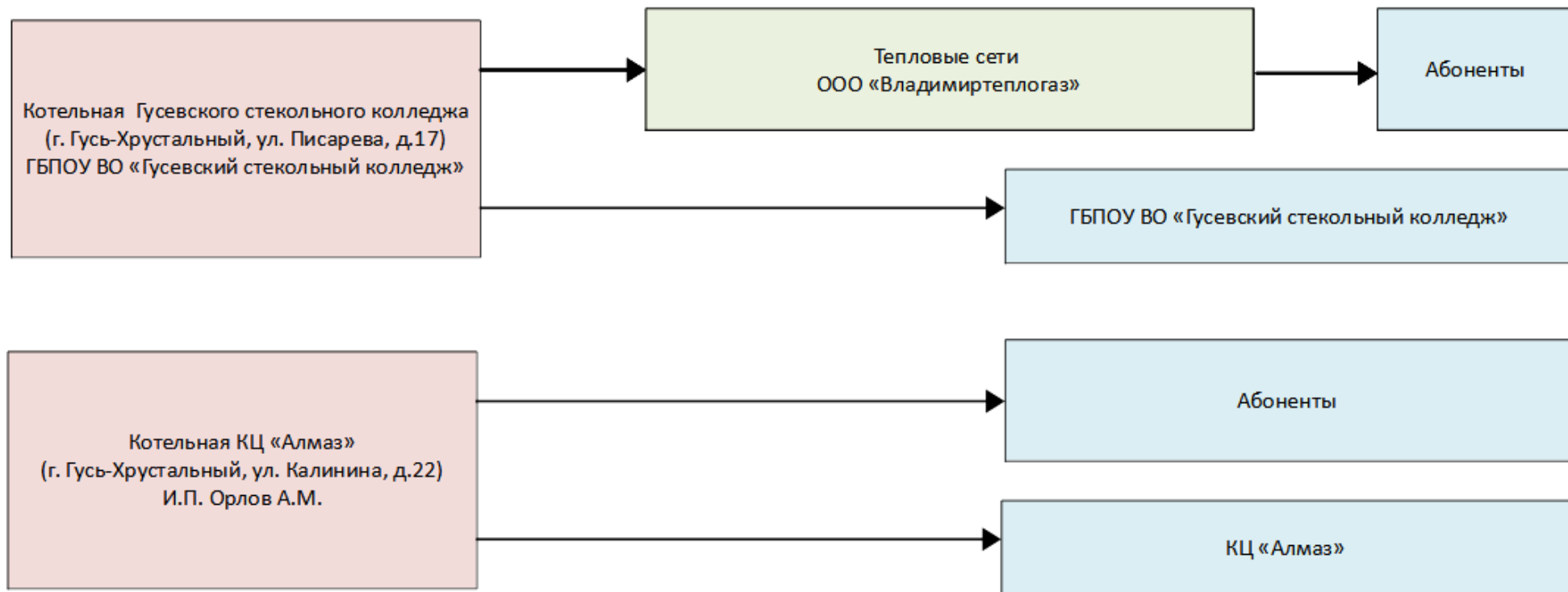


Рисунок 15.1.1 - Функциональная структура системы теплоснабжения города Гусь-Хрустальный на отопительный период 2021-2022 гг.

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

Общий план по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии включает следующие мероприятия:

- перевод абонентов по адресу: ул. Димитрова, д.35 на индивидуальные источники теплоснабжения, с последующей передачей котельной ПАТП ул. Димитрова, д.38 от ООО «Владимиртеплогаз» собственнику;
- строительство автоматизированной блочно-модульной котельной школы №16 с целью вывода из эксплуатации существующего изношенного источника теплоснабжения, работающего с постоянным обслуживающим персоналом.
- строительство блочно-модульной котельной ул. Калинина д.61 (БМК роддома) мощностью 3,2 МВт, с переключением части тепловой нагрузки от котельной ТЭК-3 - многоквартирные дома №54, №56, №58 по ул. Калинина. Существующая котельная ул. Калинина, д.61 (роддома) выводится из эксплуатации;
- строительство блочно-модульных котельных ул. Торфяная и ул. Транспортная, д.31 и участков тепловых сетей с целью полного переключения тепловой нагрузки по населению и социальным объектам от котельной ТЭК-2 (Баутекс);
- строительство блочно-модульных котельных по ул. Дружбы народов, ул. Прудинская, и ул. Садовая и участков тепловых сетей с целью полного переключения тепловой нагрузки по населению и социальным объектам от котельной ТЭК-4 (с-зд им.Ф.Э.Дзержинского);
- строительство автоматизированных блочно-модульных котельных в пос. Гусевский, пос. Новый и пос. Панфилово, с целью вывода из эксплуатации существующих изношенных источников теплоснабжения, работающих с постоянным обслуживающим персоналом.

Реализация указанных мероприятий позволит повысить надежность и экономичность работы теплоисточников в центральной части города, оптимизировать их загрузку.

Дополнительно, отказ от эксплуатации котельных ТЭК-2 (Баутекс) и ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского) после переключения тепловой нагрузки на альтернативные источники позволит снизить объем арендной платы в структуре тарифа ООО «Владимиртеплогаз». Конфигурация и тип устанавливаемого оборудования теплоисточников подлежит определению на этапе проведения проектно-изыскательских работ.

На перспективу до 2035 года планируется вывод из эксплуатации восьми котельных с перераспределением тепловой нагрузки в соответствии с таблицей 11.1.

Таблица 11.1 - Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии в период 2021-2035 гг.

Выводимый источник из эксплуатации	Фактическая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Источник, принимающий тепловую нагрузку	Год окончания реализации проекта
Котельная ПАТП ул. Димитрова, д.38	0,020703	Индивидуальные источники	2021
Котельная ул. Калинина д.61 (роддома)	0,67	БМК ул. Калинина д.61	2021
Котельная школы №16	0,28	БМК школы №16	2021
Котельная ТЭК-2 (Баутекс)	13,73	БМК ул. Торфяная	2025
		БМК ул. Транспортная, д.31	2025
Котельная ТЭК-4 (с-зд им. Ф.Э.Дзержинского)	19,8	БМК ул. Дружбы Народов	2022
		БМК ул. Прудинская	2022
		БМК ул. Садовая	2022
Котельная пос. Гусевский	3,1	БМК пос. Гусевский ул. Строительная д.24а	2028
Котельная пос. Панфилово	0,51	БМК пос. Панфилово	2028
Котельная пос. Новый	0,57	БМК пос. Новый	2028

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

На момент проведения работ по разработке схемы теплоснабжения, в границах муниципального образования город Гусь-Хрустальный участков бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Владимирской области, схемой и программой развития электроэнергетики, 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.

На текущий момент все источники централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный обеспечены в должной мере основным топливом, решения о развитии соответствующих систем газоснабжения не требуются.

На перспективу до 2035 года требуется строительство сетей газоснабжения для технологического присоединения следующих источников теплоснабжения:

- блочно-модульная котельная по ул. Дружбы Народов, мощностью 13,0 МВт;
- блочно-модульная котельная по ул. Прудинская, мощностью 5,0 МВт;
- блочно-модульная котельная по ул. Садовая, мощностью 7,0 МВт;
- блочно-модульная котельная по ул. Торфяная, мощностью 17,0 МВт;
- блочно-модульная котельная по , ул. Транспортная, д.31, мощностью 0,2 МВт.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

Проблем с организацией газоснабжения индивидуальных и централизованных источников тепловой энергии на территории муниципального образования 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 муниципального образования 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 муниципального образования 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.

На перспективу до 2035 года требуется строительство сетей водоснабжения и водоотведения для технологического присоединения следующих источников теплоснабжения:

- блочно-модульная котельная по ул. Дружбы Народов, мощностью 13,0 МВт;
- блочно-модульная котельная по ул. Прудинская, мощностью 5,0 МВт;
- блочно-модульная котельная по ул. Садовая, мощностью 7,0 МВт;
- блочно-модульная котельная по ул. Торфяная, мощностью 17,0 МВт;
- блочно-модульная котельная по , ул. Транспортная, д.31, мощностью 0,2 МВт.

Строительство (реконструкция) остальных источников тепловой энергии предусматривается в границах территорий существующих котельных.

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.

Требуется проведение корректировки утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования город Гусь-Хрустальный для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения в части систем горячего водоснабжения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

При разработке данного раздела Схемы теплоснабжения муниципального образования город Гусь-Хрустальный для систематизации индикативных показателей схемы теплоснабжения предложено разделить данные индикаторы (показатели) на следующие основные группы:

1. Показатель эффективности производства 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 в границах городского округа);
- 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) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа);
- 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

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

В таблицах ниже приведены индикаторы развития систем теплоснабжения единых теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования город Гусь-Хрустальный.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

Таблица 14.1 - Индикаторы развития муниципальных систем теплоснабжения ООО «Владимиртеплогаз»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
Показатели эффективности производства тепловой энергии														
1	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	170,34	169,30	169,07	164,53	164,52	164,53	163,10	163,10	163,10	161,96	161,96	161,48
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,95	3,45	3,36	3,00	2,98	2,94	2,80	2,77	2,70	2,69	2,69	2,61
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(тонн)м3/м2	12,58	14,39	14,09	12,44	12,38	12,14	11,65	11,60	11,31	11,27	11,23	10,84
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	32%	32%	32%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	254,62	259,14	262,52	269,33	269,33	273,18	275,62	275,62	281,66	282,58	282,58	285,64
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	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.	-	1,062	0,989	0,847	0,764	0,688	0,643	0,533	0,441	0,349	0,349	0,349

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	-	1,115	1,115	0,323	0,323	0,323	0,184	0,184	0,184	0,157	0,157	0,157
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет.	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа)	отн.	-	0,05	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,06
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	отн.	0,02	-	0,01	0,07	-	-	0,05	-	-	0,02	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО	%	57%	59%	61%	63%	65%	67%	69%	71%	73%	75%	77%	80%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Плановые тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования город Гусь-Хрустальный по теплоснабжающим организациям представлен в таблице ниже.

Таблица 15.1 - Перспективные тарифы на тепловую энергию (мощность)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	2022 год		2023 год	
		01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022	01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023
		Тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)			
1	Гусь-Хрустальный филиал ООО «Владимиртеплогаз»	2 802,17	2 788,19	2 788,19	2 914,18
2	ООО БАУТЕКС	1 602,74	1 613,87	1 613,87	1 594,49
3	ГБПОУ Владимирской области "Гусевский стекольный колледж"	1 357,46	1 395,53	-	-
		Тарифы на тепловую энергию (мощность) для населения, одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)			
4	Гусь-Хрустальный филиал ООО «Владимиртеплогаз»	3 362,60	3 345,83	3 345,83	3 497,02

По состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения (2021 г.), в отношении теплоснабжающих организаций установлены следующие долгосрочные периоды тарифного регулирования:

- тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2021 г. для Гусь-Хрустального филиала ООО «Владимиртеплогаз» установлены на долгосрочный период тарифного регулирования (2019-2023 гг.) методом индексации установленных тарифов на основании постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 20.12.2018 №53/53.

- тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2021 г. для ООО «Бау Текс» установлены на долгосрочный период (2019-2023 гг.) тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на основании постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2018 №50/17.

- тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2021 г. для ООО «Тепловик» установлены на долгосрочный период (2017-2021 гг.) тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на основании постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 20.12.2016 №47/30.

- тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2021 г. для ГБПОУ Владимирской области «Гусевский стекольный колледж» установлены на долгосрочный период (2018-2022 гг.) тарифного регулирования методом индексации установленных тарифов на основании постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 12.12.2017 №56/34.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ ДО 2035 ГОДА

В отношении ИП Орлов А.М. с 01.01.2019 г. установлено, что цена поставляемой тепловой энергии определяется по соглашению сторон.

В таблице 15.2 представлены плановые тарифы на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии на момент разработки схемы теплоснабжения, установленные Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

Таблица 15.2 - Перспективные тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Наименование котельной	2022 год		2023 год	
			01.01.2022-30.06.2022	01.07.2022-31.12.2022	01.01.2023-30.06.2023	01.07.2023-31.12.2023
			Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)			
1	Гусь-Хрустальный филиал ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная ТЭК-2 (БауТекс)	1 685,52	1 768,19	1 768,19	1 821,18
		Котельная ТЭК-3 (Текстильный комбинат)	1 400,09	1 474,65	1 474,65	1 517,65
		Котельная ТЭК-4 (с/з им. Дзержинского)	1 633,96	1 715,47	1 715,47	1 767,45
			Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)			
2	Гусь-Хрустальный филиал ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная ТЭК-2 (БауТекс)	1 685,52	1 768,18	1 768,18	1 821,17