

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ВЕСТНИК

города Костромы

Информационно-правовой бюллетень № 12-а (404) ● 23 марта 2018 г. ● Распространяется бесплатно

Содержание номера на стр. 64.

Глава города Костромы ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21 марта 2018 года

№ 27

О создании Комиссии по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" и утверждении ее состава

В соответствии со статьей 9 Порядка организации и проведения публичных слушаний по вопросам местного значения города Костромы, утвержденного решением Думы города Костромы от 21 февраля 2006 года №16, руководствуясь статьями 37 и 56 Устава города Костромы,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Создать Комиссию по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года".

2. Утвердить следующий состав Комиссии по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года":

Подойницына Татьяна Александровна	- заместитель главы Администрации города Костромы, председатель Комиссии;
Шарова Ольга Владимировна	- председатель Комитета городского хозяйства Администрации города Костромы, заместитель председателя Комиссии;
Коновалов Андрей Валерьевич	- депутат Думы города Костромы шестого созыва;
Синев Виталий Валерьевич	- депутат Думы города Костромы шестого созыва;
Соколов Александр Сергеевич	- депутат Думы города Костромы шестого созыва;
Ступин Евгений Леонидович	- депутат Думы города Костромы шестого созыва;
Шилин Андрей Александрович	- депутат Думы города Костромы шестого созыва;
Красильщик Марк Эдуардович	- директор департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области (по согласованию);
Сорокин Денис Юрьевич	- директор муниципального унитарного предприятия города Костромы "Городские сети";
Потехин Владимир Станиславович	- начальник отдела коммунальной энергетики Комитета городского хозяйства Администрации города Костромы;
Шипов Алексей Вячеславович	- заместитель председателя Комитета городского хозяйства Администрации города Костромы.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и подлежит официальному опубликованию.

Глава города Костромы Ю.В. ЖУРИН.

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ

Глава города Костромы оповещает население города Костромы о проведении публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" в форме слушаний по проекту муниципального правового акта в Администрации города Костромы с участием представителей общественности города Костромы.

Орган, ответственный за подготовку и проведение публичных слушаний, – Комиссия по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" (далее — Комиссия), располагается по адресу: город Кострома, улица Депутатская, дом 47, телефон (4942) 31 47 73.

Публичные слушания по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" состоятся 24 апреля 2018 года с 14.00 до 15.30 часов, по адресу: 156005, город Кострома, улица Депутатская, дом 47, 1 этаж, актовый зал.

Предложения и рекомендации по обсуждаемому проекту принимаются в письменной форме до 20 апреля 2018 года. Письменные заявления на участие в публичных слушаниях принимаются Комиссией до 22 апреля 2018 года.

С материалами, выносимыми на обсуждение, населению города Костромы можно ознакомиться с 23 марта по 24 апреля 2018 года в муниципальном унитарном предприятии города Костромы "Городские сети" по адресу: город Кострома, улица Береговая, дом 45а, телефон (4942) 49 38 57, или в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на офици-

альных сайтах Администрации города Костромы gradkostroma.ru и Думы города Костромы www.duma-kostroma.ru.

Глава города Костромы ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21 марта 2018 года

№ 28

О назначении публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года"

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", Порядком организации и проведения публичных слушаний по вопросам местного значения города Костромы, утвержденным решением Думы города Костромы от 21 февраля 2006 года №16, руководствуясь статьями 37 и 56 Устава города Костромы,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Назначить публичные слушания по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" в форме слушаний по проекту муниципального правового акта в Администрации города Костромы с участием представителей общественности города Костромы.

2. Определить органом, ответственным за подготовку и проведение публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года", – Комиссию по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года", созданную постановлением Главы города Костромы от 21 марта 2018 года № 27 "О создании Комиссии по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" и утверждении ее состава".

3. Назначить проведение публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" на 24 апреля 2018 года в период с 14.00 до 15.30 часов по адресу: город Кострома, улица Депутатская, дом 47, 1 этаж, актовый зал.

4. Утвердить прилагаемую повестку публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года".

5. В срок до 24 марта 2018 года:

1) опубликовать в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов города Костромы, иной официальной информации:

- настоящее постановление;

- информационное сообщение о проведении публичных слушаний;

- проект постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года".

2) разместить на официальном сайте Думы города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет":

- настоящее постановление;

- информационное сообщение о проведении публичных слушаний;

3) разместить на официальном сайте Администрации города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" проект постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года".

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Глава города Костромы Ю.В. ЖУРИН.

Утверждена постановлением Главы города Костромы от 21 марта 2018 года № 28

Повестка публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года"

14.00–15.30

24 апреля 2018 года

1. Вступительное слово председательствующего.

Подойницына Татьяна Александровна – председатель Комиссии по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" – 5 мин.

Заместитель председательствующего – Шарова Ольга Владимировна, председатель Комитета городского хозяйства Администрации города Костромы

2. Доклад о новых направлениях и условиях работы в связи с актуализацией Схемы теплоснабжения города Костромы на 2019 год.

Сорокин Денис Юрьевич – директор муниципального унитарного предприятия города Костромы "Городские сети" – 10 мин.

3. Вопросы к выступившим (в письменной, устной форме)

– 25 мин.

4. Выступление и обсуждение предложений ресурсоснабжающих организаций города Костромы – 20 мин.

5. Выступления участников публичных слушаний в порядке поступления заявок на выступление – 15 мин.

6. Подведение итогов публичных слушаний и оглашение проекта заключения.
Шарова Ольга Владимировна – председатель Комитета городского хозяйства Администрации города Костромы – 10 мин.

7. Заключительное слово председательствующего.
Подойницына Татьяна Александровна – председатель Комиссии по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" – 5 мин.

Администрация города Костромы ПРОЕКТ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ _____

Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года

В соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь статьями 42, 44, частью 1 статьи 57 Устава города Костромы,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить прилагаемую актуализированную на 2019 год Схему теплоснабжения города Костромы до 2028 года.

2. Настоящее постановление подлежит в течение 15 календарных дней размещению в полном объеме на официальном сайте Администрации города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также подлежат официальному опубликованию сведения о размещении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года на официальном сайте Администрации города Костромы.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Администрации города Костромы **В.В. ЕМЕЦ.**

**Проект
актуализированной на 2019 год
Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года**

2

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Костромы	5
1.1. Площадь строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	5
1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	16
1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их переуплотнения и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе	27
2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	29
2.1. 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	29
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	30
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии;	103
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.	131
2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной (располагаемой) тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.	133
2.4.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной (располагаемой) тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.	139
2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.	140
2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.	142
2.4.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.	144
2.4.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей.	147
2.4.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.	147
2.4.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	150
3. Перспективные балансы производительности водоподготовительных	150
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных	150
установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.	150

3

3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	151
4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	152
4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения.	152
4.1.1. Строительство блочно-модульной котельной для закрытия муниципальной котельной по ЛПУ "Санаторий "Костромской"	152
4.1.2. Строительство двух блочно-модульных котельных для переключения нагрузки жилых домов №1, 3, 7, 8а, 8б, 8 по ул. Красная Байдарка от ПАО «ТГК-2»	153
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.	153
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.	153
4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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.	154
4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.	155
4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.	155
4.7. Решения о нагрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения на каждом этапе.	155
4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения.	155
4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.	202
4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии.	202
4.11. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии.	203
5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	203
5.1. Предложения по строительству и реконструкции 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).	203

4

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Костромы под жилищную, комплексную или производственную застройку	204
5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.	204
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.	204
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	204
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.	206
5.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)	205
6. Перспективные топливные балансы	207
7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	212
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.	212
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.	216
7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.	217
8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	218
9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	221
10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	222
11. Соглашение об управлении системой теплоснабжения между ГУ ПАО «ТГК-2» и МУП г. Костромы «Городские сети»	223

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Костромы.

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

Размещение нового жилищного строительства на первую очередь Генерального плана города Костромы:

- малоэтажная, индивидуальная застройка (1-2 эт.) – 97370 кв.м.;
- среднеэтажная жилая застройка (2-4 эт.) – 362632 кв.м.;
- многоэтажная жилая застройка (5 и более) – 321913 кв.м.

Размещение нового жилищного строительства на расчетный срок Генерального плана города Костромы:

- малоэтажная, индивидуальная застройка (1-2 эт.) – 349600 кв.м.;
- среднеэтажная жилая застройка (2-4 эт.) – 1572394 кв. м.;
- многоэтажная жилая застройка (5 и более) – 736566 кв.м.

Увеличение объемов нового жилищного строительства на территориях существующей жилой застройки за счет их комплексной реконструкции и на территориях с преобразованием функций на первую очередь Генерального плана города Костромы до 457021 кв. м. и на расчетный срок Генерального плана города Костромы до 1439226 кв. м.

Увеличение объемов малоэтажного жилищного строительства до 13,1 % от объемов нового жилищного строительства.

Выделение резервов жилых и общественно- деловых территорий на перспективу дополнительной потребности в размещении нового жилищного строительства в объеме 430000 кв.м.

Формирование на расчетный срок Генерального плана города Костромы новых производственных и жилых зон для размещения жилой застройки с их обеспечением инженерной и транспортной инфраструктурой, объектами социального и культурно-бытового обслуживания представлено в таблице 1.1.2.

Знаком «+» отмечены годы реализации мероприятия.

Территория, ограниченная улицей Магистральной, Волгореченским шоссе, полосой отвода северной железной дороги, улицей Радиозаводской (условное название) – далее по тексту используется условное название «Агашкина гора».

Территория, ограниченная улицей Магистральной, границей земельного участка по улице Магистральной, 30, территорией гаражного кооператива по улице Магистральной, 30а, улицей Металлистов, территорией садоводческого товарищества «Березка-2», границей озелененной территории «Роща в карьере по улице Ярославской», восточной границей лыжероллерной трассы в микрорайоне Паново, территорией гостиничного комплекса по улице Магистральной, 40 – далее по тексту используется условное название «Паново-2».

Фактический ввод в действие жилых домов за 2007-2012 годы.

Таблица 1.1.1

Table with 8 columns: Наименование показателей, Ед. изм., 2007 год, 2008 год, 2009 год, 2010 год, 2011 год, 2012 год. Row 1: Ввод в действие жилых домов, тыс.кв.м, 86,4, 89,5, 95,6, 78,45, 98,2, 133,7

Table with 4 columns: 2014 год, 2015 год, 2016 год, 2017 год. Row 1: 166,83, 176,75, 169,12, 206,7

Перспективное строительство согласно Генеральному плану города Костромы.

Table 1.1.2: Перспективное строительство согласно Генеральному плану города Костромы. Columns: № п/п, Местоположение земельного участка, Вид застройки, Максимальная планируемая нагрузка в точке подключения, Источник теплоснабжения, 2013-2018 гг.

Table with 16 rows and 10 columns: Description of objects, location, type of object, energy source, and years 2014-2017.

13

№	наименование	назначение	площадь	ТЭЦ	+	+	+
79.	Административное здание, ул.Индустральная, 38А	Административное здание	0,116	ТЭЦ-2			
80.	Система вентиляции аэродромного корпуса "Родного дома" г.Кострома	Объект здравоохранения	0,11	ТЭЦ-1			
81.	Здание дельной-гаража, ул. Мясницкая, 196	Производственные здания	0,011	ТЭЦ-2			
82.	Реконструкция административно-бытового корпуса (надстройка одного этажа), м/р-н Давыдовский-3, д.44	Административное здание	0,083	ТЭЦ-2			
83.	Здание аэродромного стационара ОИ БУЗ «Костромская областная больница», пр-т Мира, 114	Объект здравоохранения	3,124	ТЭЦ-1, ТЭЦ-2			
84.	Магзин детских игрушек, мкр. Давыдовский-2, д. 59а	Общественный объект	0,36	ТЭЦ-2			
85.	Пристройка к нежилому строению (парикмахерский комплекс) лит. Б. ул. Советская, 118а	Административное здание	0,068	ТЭЦ-2			
86.	Производственное здание, шоссе Кинешемское, д. 41	Производственное здание	0,04198	ТЭЦ-2			
87.	Теплая стоянка, ул. Гагарина, 20	Производственное здание	0,0275	ТЭЦ-2			
88.	Административное здание, ул. Лесомотельная, 3	Административное здание	0,24	ТЭЦ-2			
89.	Здание склада, ул. Коммунар, 40	Производственное здание	0,420805	ТЭЦ-1			
90.	Ансамбль Торговых рядов (Рыбных рядов XIX в. Корпус 5) Рыбные и Мясные ряды	Общественный объект	0,0285	ТЭЦ-1			
91.	Нежилое здание (Ансамбль Торговых рядов Малые мучные ряды, XVIII-XIX вв), ул.Молочная гора, Малые мучные ряды, д.5	Общественный объект	0,027	ТЭЦ-1			
92.	Нежилое строение «Дом Ипатьевского монастыря 1811-1816 гг» ул. Советская, 21	Общественный объект	0,07149	ТЭЦ-1			
93.	Нежилое помещение № 5 ул. Галицкая, 100	Административно-производственное здание	0,033	ТЭЦ-1			

14

№	наименование	назначение	площадь	ТЭЦ	+	+	+
94.	Ул. Береговая, 55	Жилая, общественная		Авт.гвз			
95.	Квартал жилой застройки Некрасовское шоссе, 44	Детский сад		Авт.гвз			
96.	Строительство многоквартирного жилого дома ул. Свободная, 3а	Общественный объект	0,4	ТЭЦ-2 нет заявки			
97.	Ул. Советская, 118а	Торговый центр	1	ТЭЦ-2			
98.	Переулок Сенной, 28а	Жилая	0,4	Авт.гвз			
99.	Ул. Сенная, 27	Жилая	0,2	Авт.гвз			
100.	Ул. Козуева, 80	Жилая	0,4	Авт.гвз			
101.	Многоквартирный жилой дом Ул. Юных пионеров, 47	Жилая	0,3	Авт.гвз			
102.	Многоквартирный жилой дом Ул. Кружковой, 22	Жилая	0,4	Авт.гвз			
103.	Спортивное сооружение Ул. Ленина, территория парка Берендеевка	Общественное	0,5	Котельная ОАО «Красная Маевка»			
104.	Квартал комплексной жилой застройки по ул. Камешниган	Жилая, общественная	0,6	Авт.гвз			
105.	Ул. Суколова, 8	Общественная школа	1	Котельная «Мотордеталь»			
106.	Бульвар Петровский, 64	Общественная	0,4	ТЭЦ-2			
107.	Реконструкция входной группы под административное здание СТ «Кооператор 1» в районе пр. Мигуринец, 9а	Жилое	0,4	ТЭЦ-2			
108.	Многоквартирный жилой дом Ул. Профсоюзная, 25г	Общественная	0,5	ТЭЦ-2			
109.	Физкультурно-оздоровительный центр	Общественная	0,5	ТЭЦ-2			
109.	Ул. Соловьяна, д. 15	Жилая застройка	0,4	Авт.гвз			
110.	Многоквартирный жилой дом Ул. Калининская, 89	Жилая застройка	0,4	Авт.гвз			
111.	Многоквартирный жилой дом Ул. Скворцова, 5а	Коммунальный	0,02	Авт.гвз			
	Автомобилька на 2 поста						

15

№	наименование	назначение	площадь	ТЭЦ	+	+	+
112.	Ул. Ленина, 88	Жилая застройка	0,4	ТЭЦ-1			
113.	Многоквартирный жилой дом Ул. Вокзальная, 50б	Коммунально складские объекты		Авт.гвз			
114.	Объект назначения (V класс опасности) с пасенной стойкой Ул. Московская, 105	Производственные объекты		Котельная Мотордеталь			
115.	Производственное здание (1 и 2 этапы строительства)	Производственные объекты					
115.	Пер. Восточный, 26	Коммунально складские объекты	0,3	ТЭЦ-2			
116.	Ул. Зеленая, 8	Коммунально складские объекты, административные	0,7	ТЭЦ-2			
117.	Ул. Беленцова, 25	Жилая застройка	0,5	Авт.гвз			
118.	Многоквартирный жилой дом со встроенными автостоянками Прост. Мира, 4б	Общественная застройка	0,5	ТЭЦ-1			
119.	Административно-гостиничный комплекс Ул. Индустральная, 95	общественная		ТЭЦ-2			
120.	Объект оптово-розничной торговли Ул. Космонавтов, 24	Социальная общественная	0,1	Авт.гвз			
121.	Ул. Свердлова, 120	общественная	0,4	ТЭЦ-2			
121.	Строительство 2-го корпуса государственного учреждения – Отделения Пенсионного фонда	общественная					

Примечание: Знаком (+) отмечен год, в котором планируется выполнение строительства

16

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.

Прогноз объемов потребления тепловой мощности потребителями централизованного теплоснабжения города Костромы на 2013-2028 годы.

Расчет приростов теплотребления тепловой мощности выполнен с учетом требований:

1. 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. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» - для общественных зданий и зданий производственного назначения.

3. Постановления Правительства РФ от 25.01.2011 №18 «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 теплотребления.

«Элемент территориального деления» - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц. В схеме теплоснабжения города Костромы за расчетный элемент территориального деления приняты зоны действия источников тепловой энергии. Предложения по развитию системы теплоснабжения рассматриваются по источникам теплоснабжения города Костромы.

Котельная №7 д. Некрасово расположена на территории Костромского района, но так как данная котельная является муниципальной и обеспечивает теплоснабжение по двум жилым муниципальным домам, то далее она учтена в схеме теплоснабжения города Костромы.

В таблице 1.2.1 представлены предложения по развитию по развитию системы теплоснабжения до окончания планируемого периода.

Таблица 1.2.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Предложения	Капитальные вложения	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023-2027 год
1	Котельная ул. Пастуховская, 37а	Техническое перевооружение Устройство ИТП в жилых домах по ул. Овражная, 5, 7, 20/23	4 080 700 1 500 000						+				+	
2	Котельная пос. Новый	Техническое перевооружение	4 043 000							+				
3	Котельная ул. Лесная, 27 стр.1	Техническое перевооружение Подключение объекта Онкологическая больница - новый корпус, ул. Н.Дебря, 19	15 468 000 10 104 600							+				
4	Котельная ул. Советская, 122а	Техническое перевооружение	17 177 000						+					
5	Котельная ул. Советская, 22а	Перевод на ПАО «ТТК-2»	3 642 000						+					
6	Котельная ул. Солонца, 5	Техническое перевооружение	6 221 800											
7	Котельная ул. Водяная, 95а	Подключение объекта Пос. Первомайский (микрорайон застройка «Солонца»)	11 704 000							+				
8	Котельная Реичной пр-зд, 7	Закрыть	2 000 000											
9	Котельная ул. Славяцков, 4	Техническое перевооружение	6 042 200									+		
10	Котельная	Перевод на ПАО «ТТК-2»	4 056 000						+					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Предложения	Капитальные вложения	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018-2022	2022-2027	2028
11	ул. Свердлова, 51а	Перевод на ПАО «ТТК-2»	14 910 000								+
12	Котельная ул. Сутарина, 8	Перевод на ПАО «ТТК-2»	4 456 000						+		
13	Котельная ул. Смирнова Юрия, 41а	Перевод на ПАО «ТТК-2»	2 886 800								+
14	Котельная Кинешемское шоссе, 72	Техническое перевооружение	6 200 000								+
15	Котельная Кинешемское шоссе, 86а	Техническое перевооружение	10 000 000								+
16	ул. Загородная 2-я, 40а	Техническое перевооружение	17 552 500								+
17	Котельная пос. Ухоз «Костромской»	Перевод на закрытую систему теплоснабжения	33 815 000						+		
18	Котельная ЛПУ "Санаторий "Костромской"	Строительство БМК	20 000 000								+
19	ПАО «ТТК-2» (ТЭЦ-2)	Переклечение потребителей ж/д №1, 3 по ул. Красная Байдарка с тепловых сетей ПАО «ТТК-2» на авт. источник теплоснабжения Переклечение потребителей ж/д №7, 8а, 8б, 8 по ул. Красная Байдарка с тепловых сетей ПАО «ТТК-2» на авт. источник теплоснабжения	4 001 000 4 696 000					+			
20	Котельная Дмитровских очистных сооружений	Строительство БМК	10 000 000								+
21	Котельная Машиностроителей, 6	Перевод на ПАО «ТТК-2»	2 795 600								+
22	Котельная ул. Партизанская, 37	Техническое перевооружение	3 714 000					+			

Потребление тепловой энергии без учета переклещиваемого строительства.

Таблица 1.2.2

Наименование источника теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, Гкал/год											
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018-2022	2022-2027	2028		
Котельная ул. Пастуховская, 37а	39632,9	39632,9	39632,9	39632,9	44713,48	35538,26	37997,36	37997,36	37997,36	37997,36	переклечен на ПАО "ТТК-2"	
Котельная пос. Новый стр.1	12415,4	12415,4	12415,4	12415,4	12417,18	12663,1	12663,1	12663,1	12663,1	12663,1	4577,86	
Котельная ул. Лесная, 27 стр.1	4930,8	4930,8	4930,8	4930,8	4898,14	4577,86	4577,86	4577,86	4577,86	4577,86	7804,86	
Котельная ул. Советская, 122а	8736,8	8736,8	8736,8	8736,8	9216,55	7804,86	7804,86	7804,86	7804,86	7804,86	переклечение на ПАО "ТТК-2"	
Котельная ул. Советская, 22а	2357,2	2357,2	2357,2	2357,2	1797,84	2358,12	2358,12	2358,12	2358,12	2358,12	494,02	
Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1	504	504	504	504	301,48	243,72	494,02	494,02	494,02	494,02	20772,77	
Котельная ул. Борова, 4	23354,1	23354,1	23354,1	23354,1	27873,15	20772,77	20772,77	20772,77	20772,77	20772,77	2695,08	
Котельная ул. Солонца, 5	2313,9	2313,9	2313,9	2313,9	1796,97	2695,08	2695,08	2695,08	2695,08	2695,08	1218,54	
Котельная ул. Славяцков, 4 стр.1	1151	1151	1151	1151	858,71	1218,54	1218,54	1218,54	1218,54	1218,54	4111,75	
Котельная ул. Водяная, 95а	3778,1	3778,1	3778,1	3778,1	3532,63	4111,75	4111,75	4111,75	4111,75	4111,75	2080,61	
Котельная Реичной пр-зд, 7 стр.1	486,7	486,7	486,7	486,7	63,3	434,45	434,45	434,45	434,45	434,45	переклечение на ПАО "ТТК-2"	
Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1	2396,1	2396,1	2396,1	2396,1	2367,54	1632,71	2080,61	2080,61	2080,61	2080,61	переклечение на ПАО "ТТК-2"	
Котельная ул. Свердлова, 51а	1213,8	1213,8	1213,8	1213,8	1004,8	598,06	1153,66	1153,66	1153,66	1153,66	переклечение на ПАО "ТТК-2"	
Котельная ул. Сутарина, 8	20334,6	20334,6	20334,6	20334,6	23311,68	1757,65	18840,1	18840,1	18840,1	18840,1	переклечение на ПАО "ТТК-2"	
Котельная ул. Смирнова Юрия, 41а	4861,8	4861,8	4861,8	4861,8	4228,39	4047,67	4235,25	4235,25	4235,25	4235,25	2531,34	
Котельная Кинешемское шоссе, 72	2600,8	2600,8	2600,8	2600,8	2003,28	2462,74	2531,34	2531,34	2531,34	2531,34	переклечен на ПАО "ТТК-2"	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Предложения	Капитальные вложения	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023-2027 год
23	Котельная ул. Малышковская, 55	переклечение на котельную ул. Московская, 105	4 843 000						+					
24	Котельная ул. Вокзальная, 1	Техническое перевооружение	10 283 300											+
25	Котельная ул. Шагова, 205	Техническое перевооружение	30 179 400											+
26	Котельная ул. Борова, 4	Техническое перевооружение	38 763 400											+
27	Котельная ул. Машиностроителей, 5, стр.1	Техническое перевооружение	19 365 600											+
28	Котельная ул. Московская, 105	Подключение объекта: Культурно-развлекательный центр ул. Мангайская, 65 Подключение объекта: школа на 1000 мест на земельном участке по ул. Суслова, 8	1 921 000 1 544 475						+					
29	Котельная п. Военный городок	Подключение объекта: жилой дом лит. 8, м/р-н «Аташкена гора»	6 690 339						+					
30	Котельная пр. Мира, 8/6	Техническое перевооружение Закрытие котельной, перевод потребителя на автономное теплоснабжение Устройство ИТП в жилом доме по пр. Мира, 6б	6 382 000 н/д 200 000						+					

Примечание: Знаком (+) отмечен год, в котором планируется выполнение мероприятия. Финансирование мероприятий планируется как за счёт бюджетных, так и за счёт внебюджетных средств. Объем затрат корректируется путём индексации на фактический период внедрения мероприятия.

21

Table with 14 columns: Наименование источника теплоснабжения, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018-2022, 2022-2027, 2028. Rows list various heating plants and their energy consumption over time.

22

Table with 14 columns: Наименование источника теплоснабжения, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018-2022, 2022-2027, 2028. Rows list heating plants and their energy consumption over time.

23

Потребление тепловой энергии с учетом перспективного строительства

Table with 14 columns: Наименование источника теплоснабжения, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018-2022, 2022-2027, 2028. Rows list heating plants and their energy consumption over time.

24

Table with 14 columns: Наименование источника теплоснабжения, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018-2022, 2022-2027, 2028. Rows list heating plants and their energy consumption over time.

29

2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

С целью определения радиуса эффективного теплоснабжения экспертами были выполнены специальные технико-экономические расчеты, которые заключаются в сравнении дополнительных расходов на производство и передачу тепловой энергии, появляющихся при подключении дополнительной тепловой нагрузки, и эффекта от дополнительного объема реализации тепловой энергии.

При расчетах выявлено, что радиус эффективного теплоснабжения – величина непостоянная. При увеличении подключаемой тепловой нагрузки расчетная эффективная зона действия источника тепловой энергии расширяется.

Номограммы для определения эффективности подключения новых объектов к централизованной системе теплоснабжения приведены ниже к каждой котельной.

Обозначенная на номограммах линия темно синего цвета отражает максимальное расстояние от вновь подключаемых теплопотребляющих установок до источника теплоснабжения, при котором разность между дополнительными доходами и расходами в системе теплоснабжения будет равна нулю. В табличном виде данная зависимость представлена ниже для каждой котельной.

Представленные номограммы являются «рабочим инструментом» для определения эффективности подключения новых объектов к централизованной системе теплоснабжения от котельной. А именно, зона над линией темно синего цвета - эффективная зона централизованного теплоснабжения (при подключении дополнительной нагрузки доходы в системе превысят расходы), зона под линией темно синего цвета - неэффективная зона централизованного теплоснабжения (при подключении дополнительной нагрузки расходы в системе превысят доходы). При попадании в неэффективную зону необходимо рассмотреть альтернативные варианты теплоснабжения объектов теплопотребления (децентрализация, подключение к другому источнику теплоснабжения).

Важно отметить, что представленная функциональная зависимость рассчитана при условии, что условно-постоянные расходы источника теплоснабжения при подключении дополнительной нагрузки останутся неизменными (изменения состава оборудования для подключения дополнительной нагрузки не потребуются), кроме этого не потребуются реконструкции тепловых сетей от источника теплоснабжения до точки подключения нового объекта теплопотребления.

30

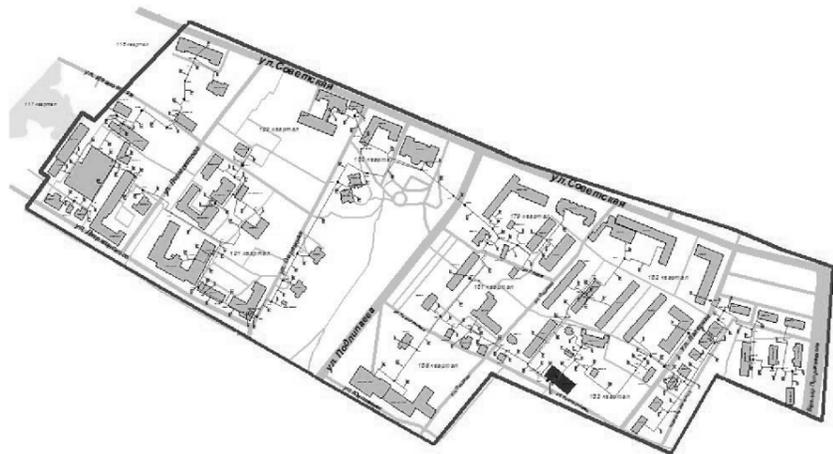
Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки представлена в разделе 2.2 Схемы.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

На рисунках, представленных ниже, показаны существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

Котельная ул. Пастуховская, 37а

Схема 2.2.1

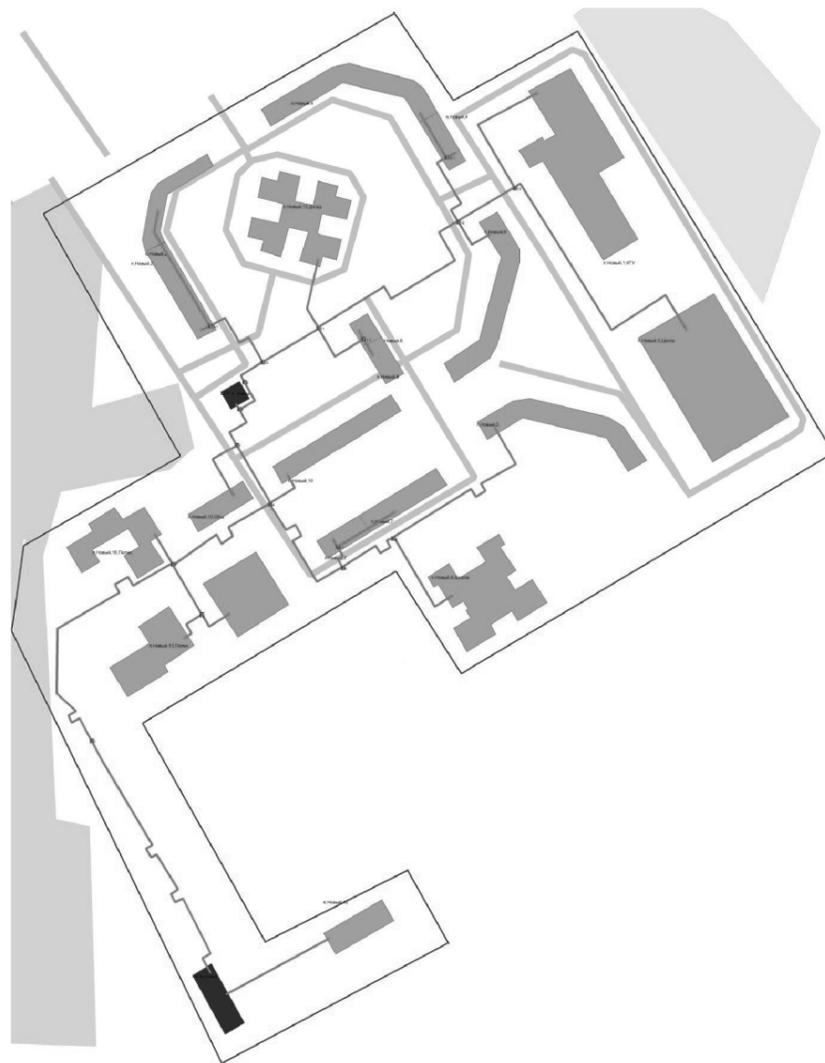


Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен, так как на источнике теплоснабжения присутствует дефицит тепловой мощности.

31

Котельная пос.Новый

Схема 2.2.2



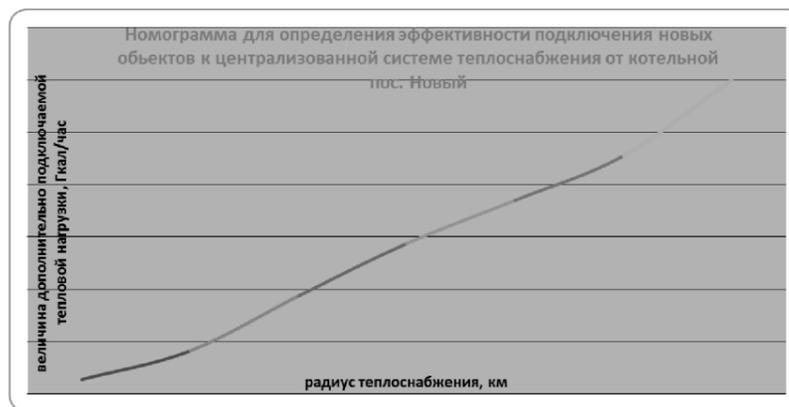
32

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.1

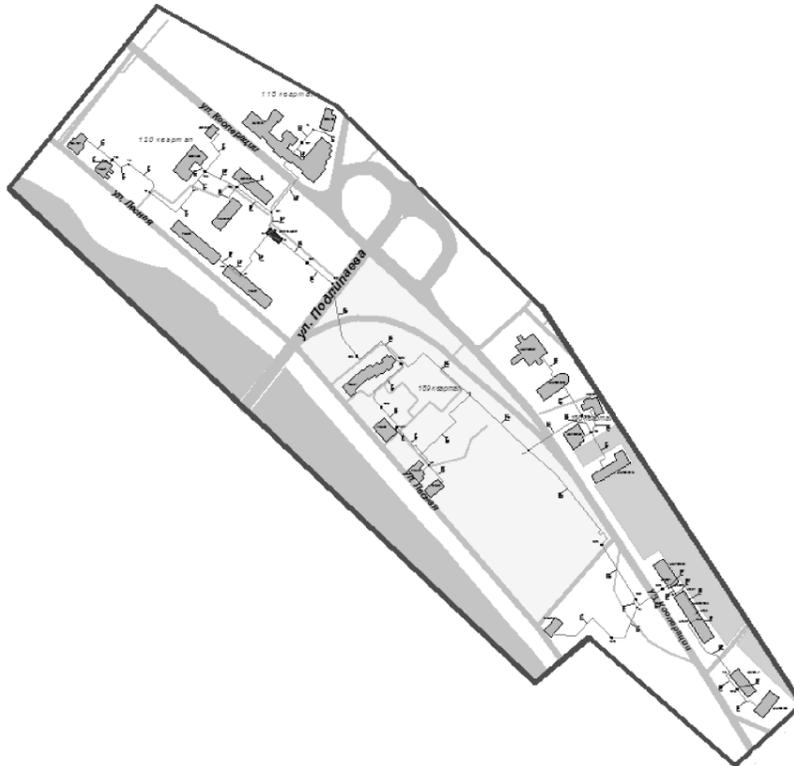
Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,55	0,20
1,65	0,43
3,75	0,64
5,75	0,69
7,4	1,12
9,1	1,13
12	1,56

График к таблице 2.2.1



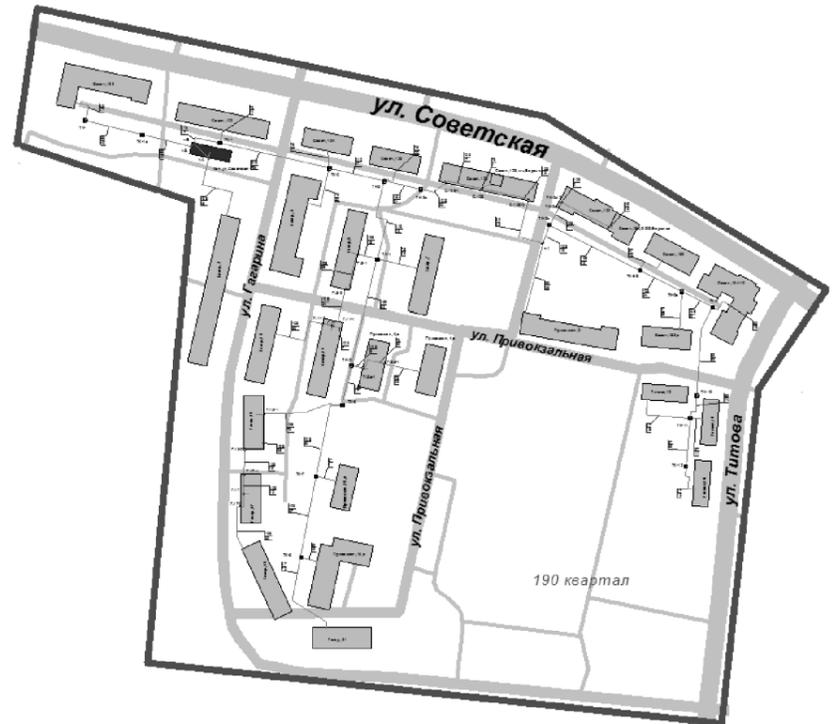
Котельная ул.Лесная,27 стр.1

Схема 2.2.3



Котельная ул.Советская,122а

Схема 2.2.4



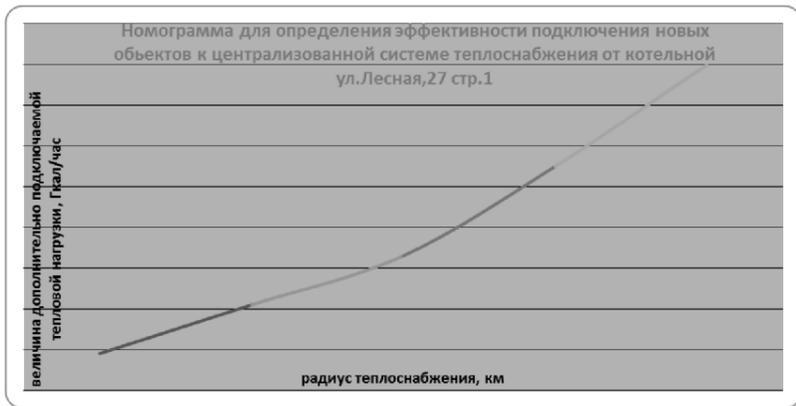
Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен, так как на источнике теплоснабжения присутствует дефицит тепловой мощности.

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.2

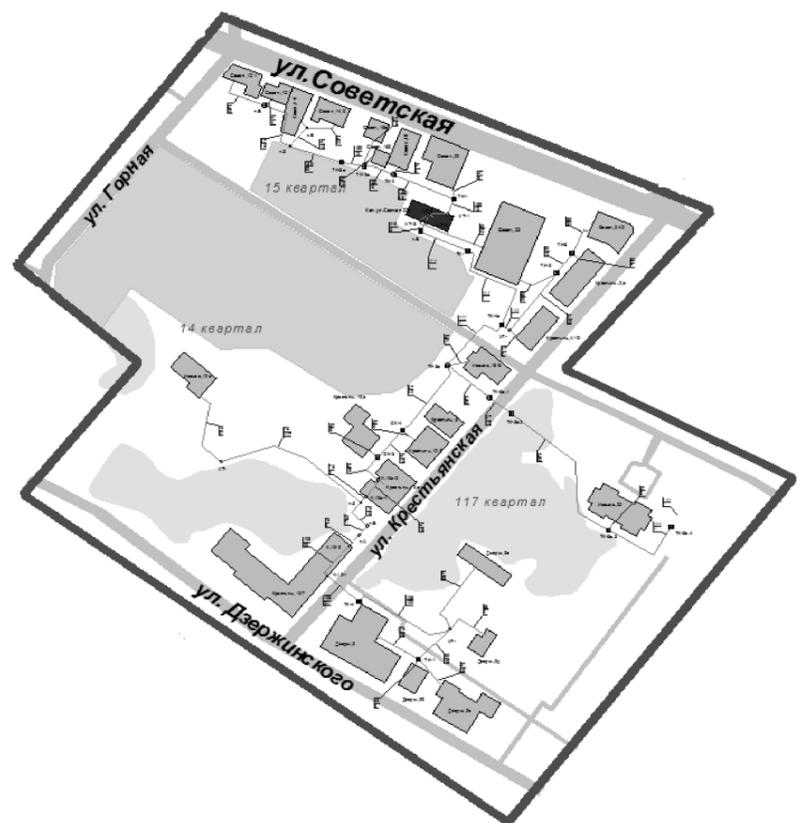
Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения,
0,09	0,19
0,21	0,42
0,33	0,63
0,55	0,67
0,8	1,10

График к таблице 2.2.2



Котельная ул.Советская,22а

Схема 2.2.5



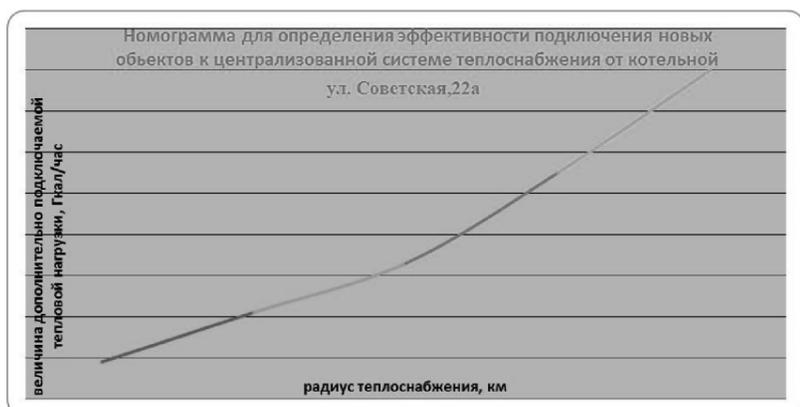
Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

37

Таблица 2.2.3

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,19
0,21	0,42
0,33	0,63
0,55	0,67
0,8	1,10

График к таблице 2.2.3



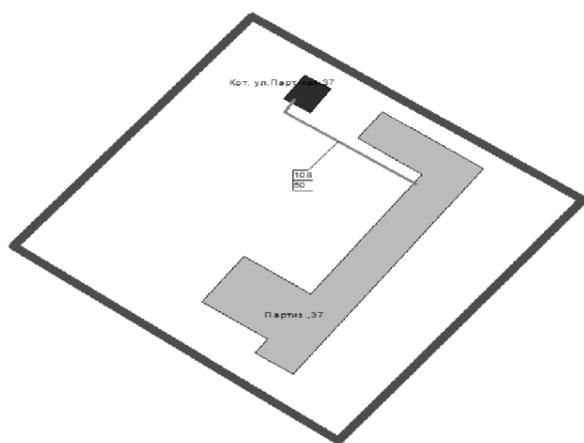
Котельная пр. Мира, 8/6

Водяные тепловые сети от данного источника тепловой энергии отсутствуют. Имеет паровую нагрузку.

38

Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1

Схема 2.2.6

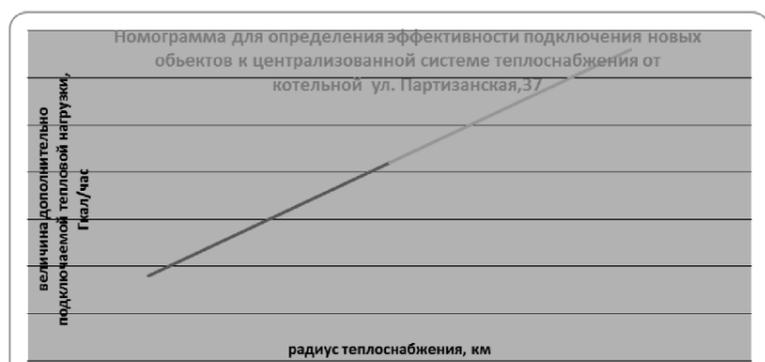


Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,19
0,21	0,42
0,33	0,63

Таблица 2.2.4

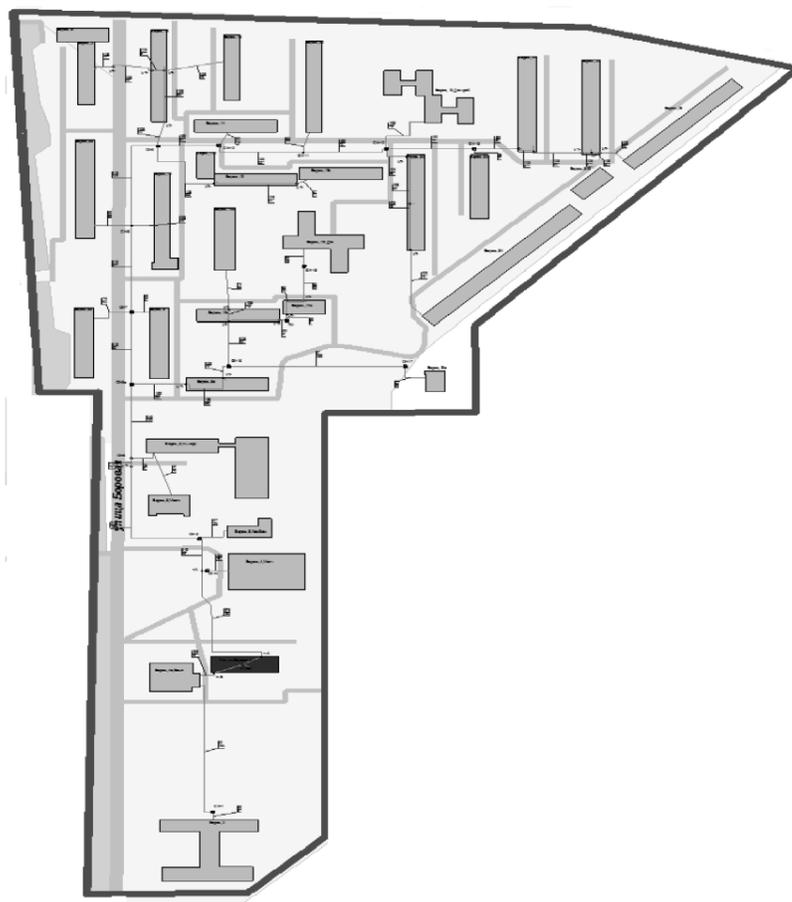
График к таблице 2.2.4



39

Котельная ул. Боровая, 4

Схема 2.2.7



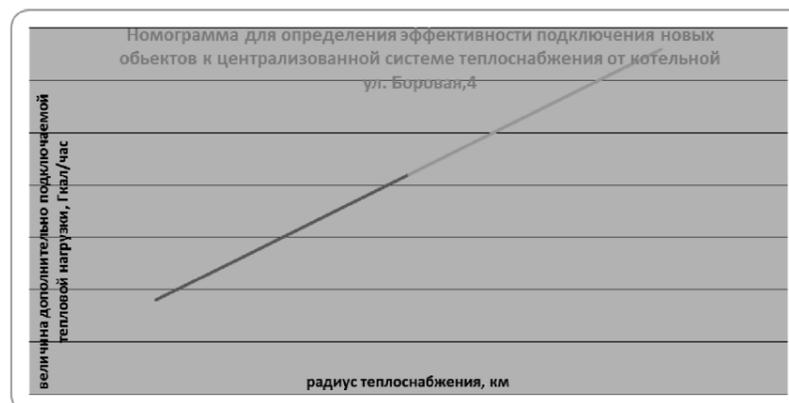
40

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.5

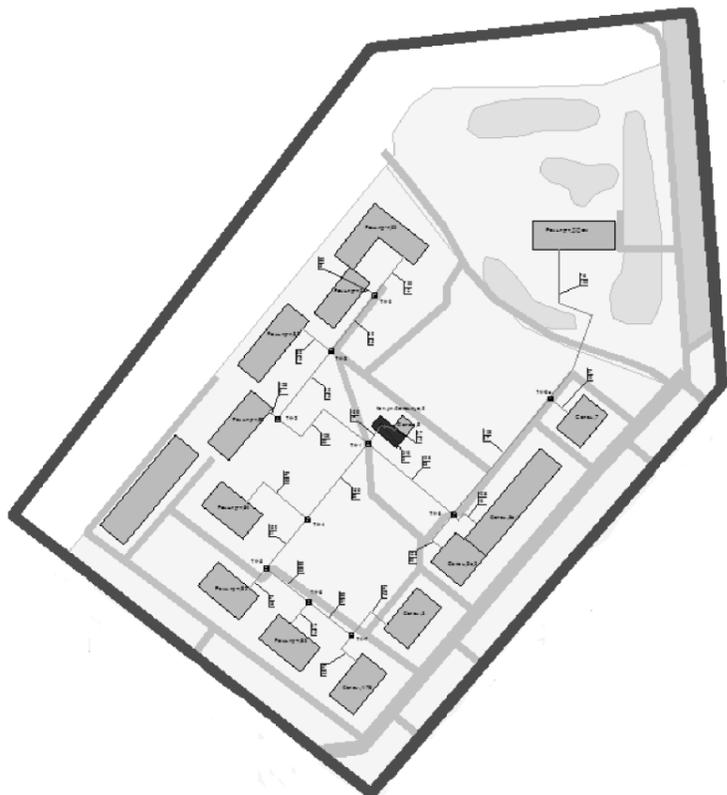
Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,20
0,21	0,44
0,33	0,66

График к таблице 2.2.5



Котельная ул. Солоница,5

Схема 2.2.8



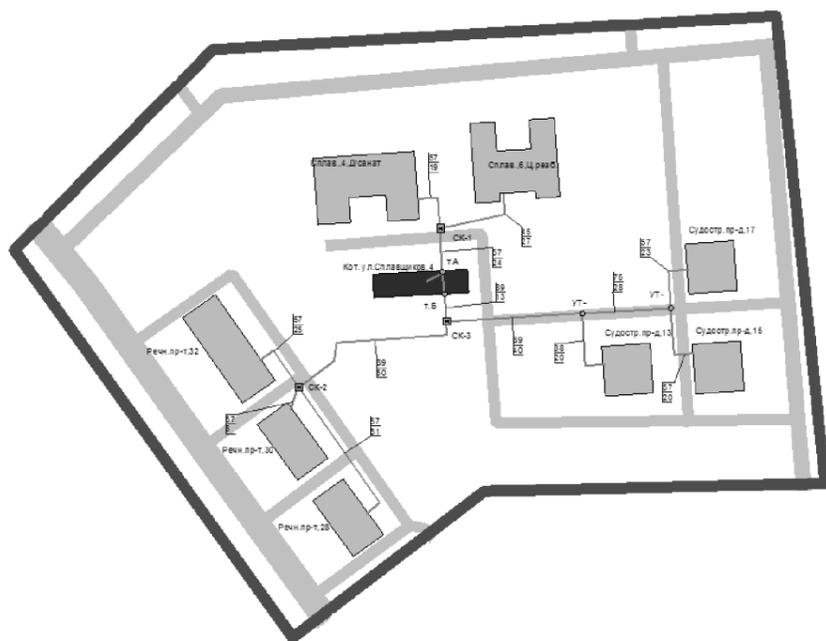
Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен, так как на источнике теплоснабжения присутствует дефицит тепловой мощности.

График к таблице 2.2.6



Котельная ул. Славяцков,4 стр.1

Схема 2.2.9



Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.6

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,04	0,35
0,1	0,77

Котельная ул. Водяная,95а

Схема 2.2.10



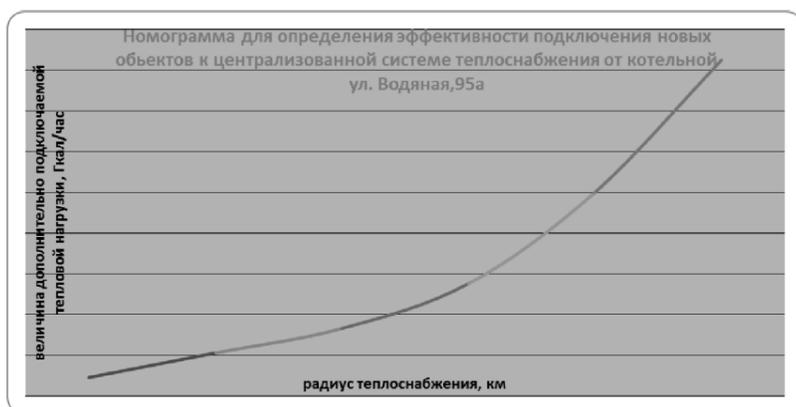
45

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.7

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,24
0,21	0,52
0,33	0,76
0,55	0,82
1	1,34
1,65	1,36

График к таблице 2.2.7



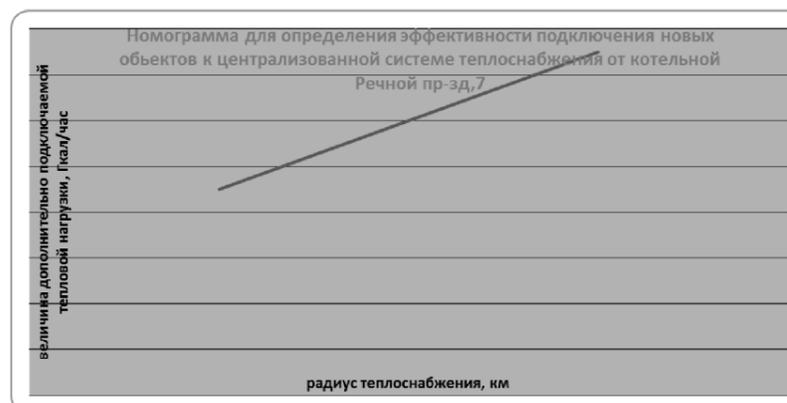
47

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.8

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,15
0,15	0,40

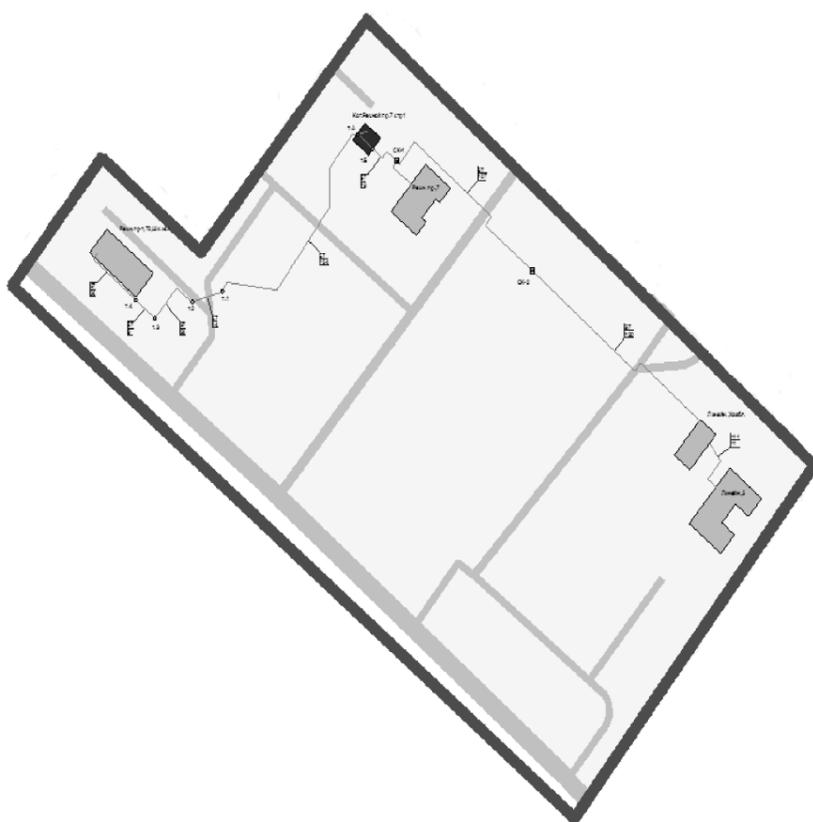
График 2.2.8



46

Котельная Речной проезд, 7 стр.1

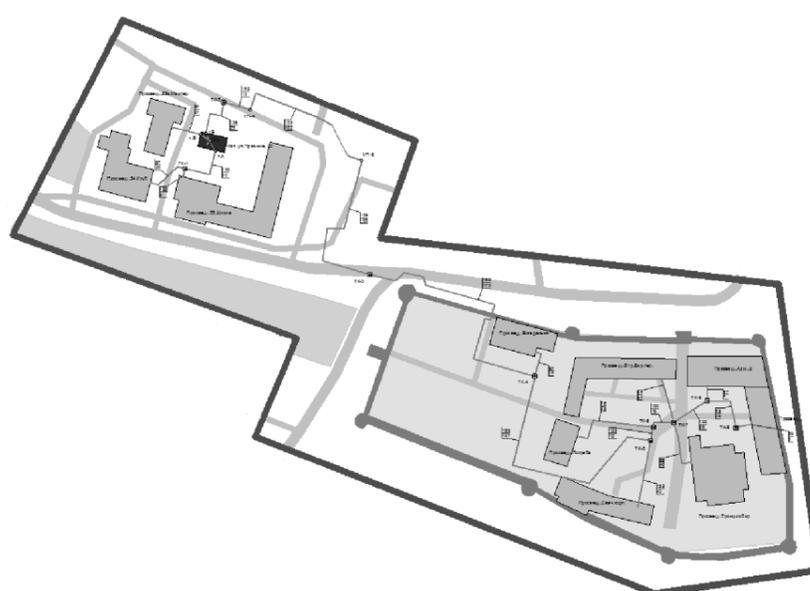
Схема 2.2.11



48

Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1

Схема 2.2.12



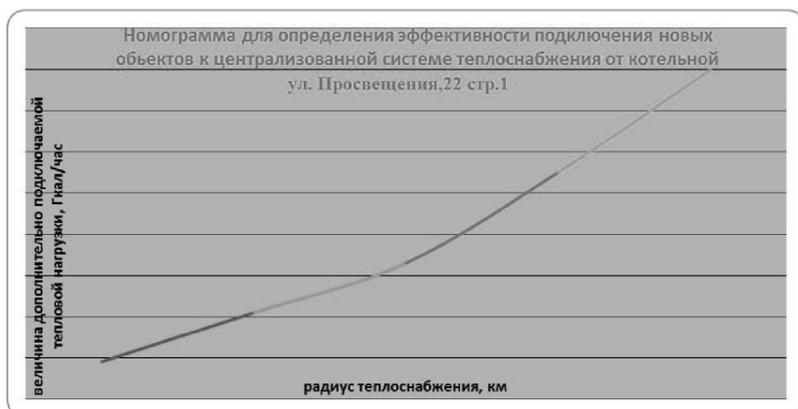
Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.9

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,19
0,21	0,42
0,33	0,63
0,55	0,67
0,8	1,10

49

График к таблице 2.2.9



51

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.10

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,35
0,21	0,77
0,4	1,14

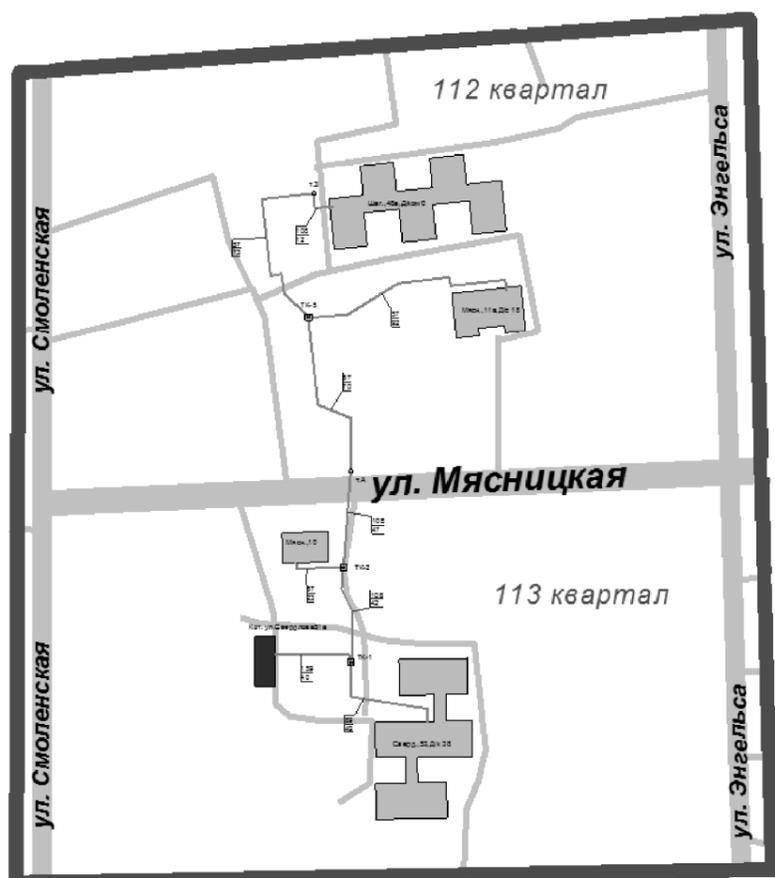
График к таблице 2.2.10



50

Котельная ул. Свердлова, 51а

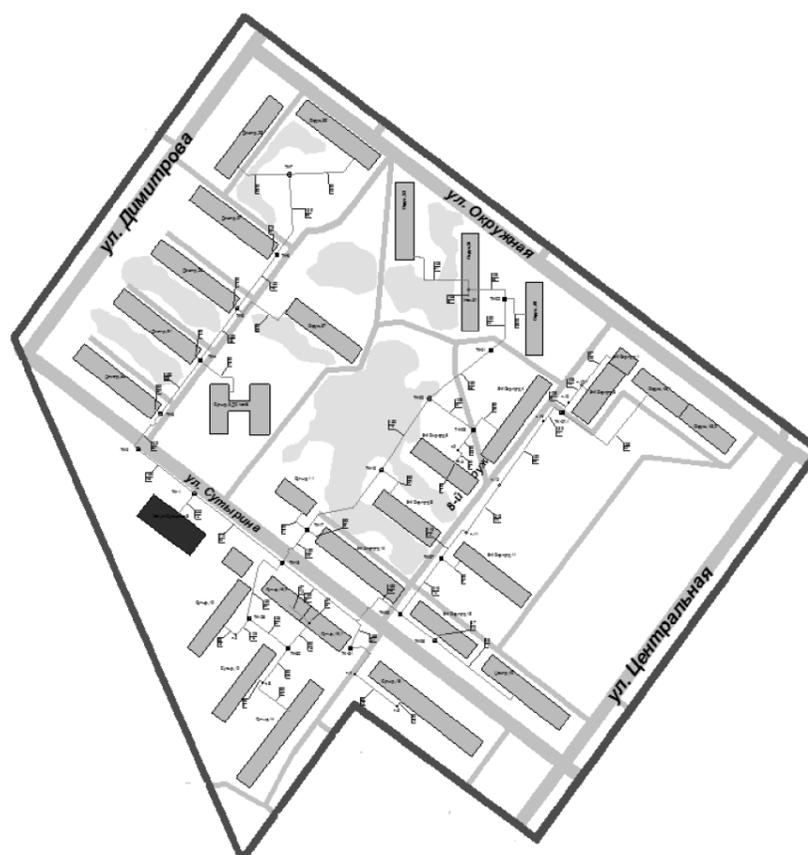
Схема 2.2.13



52

Котельная ул. Сутырина, 8

Схема 2.2.14



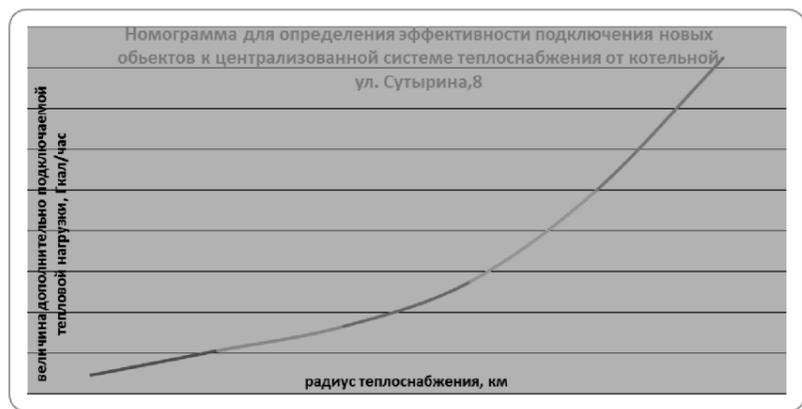
53

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.11

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,22
0,21	0,49
0,33	0,72
0,55	0,78
1	1,26
1,65	1,28

График к таблице 2.2.11



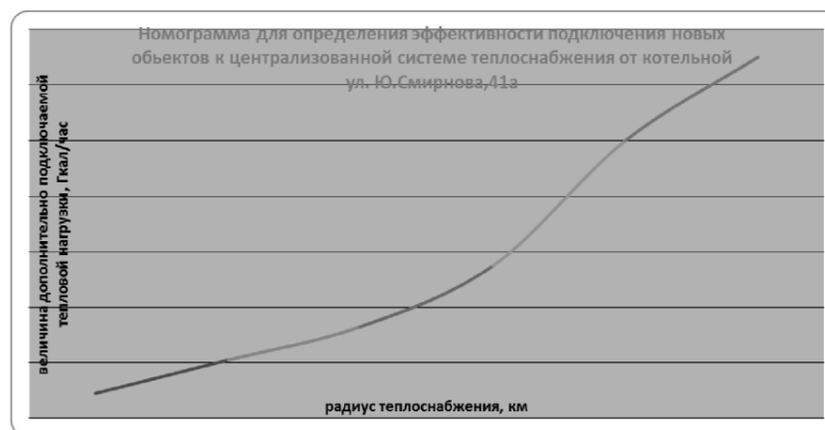
55

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.12

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,25
0,21	0,54
0,33	0,79
0,55	0,85
1	1,39
1,3	1,41

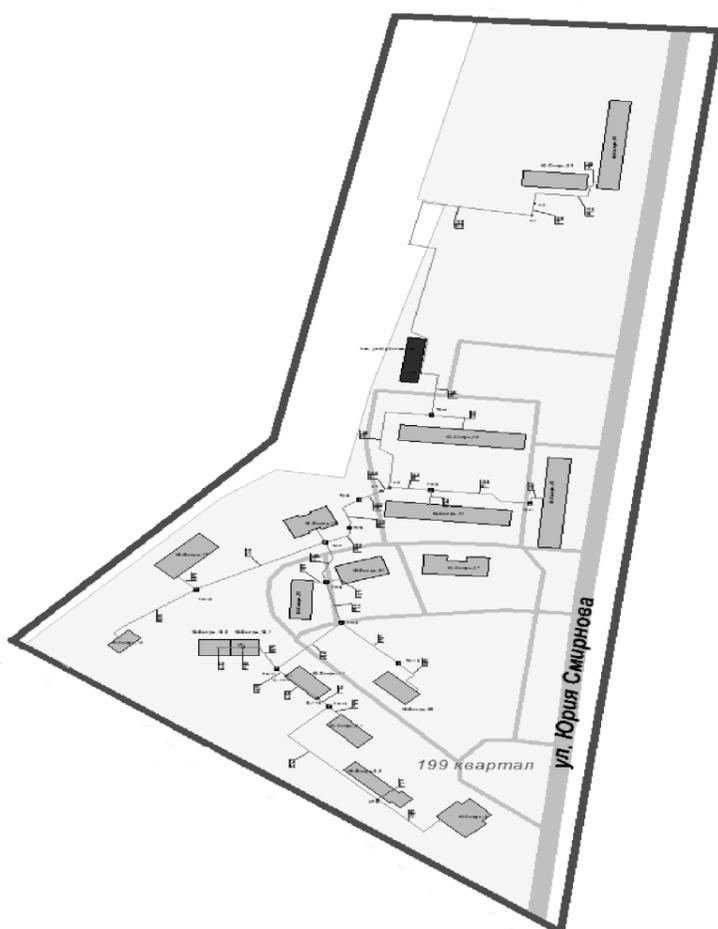
График к таблице 2.2.12



54

Котельная ул. Смирнова Юрия, 41а

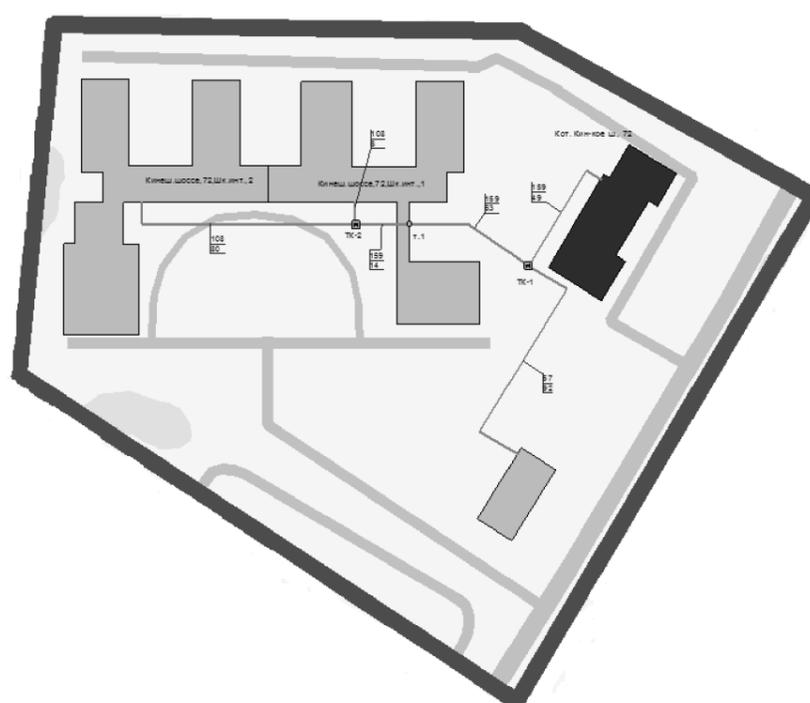
Схема 2.2.15



56

Котельная Кинешемское ш., 72

Схема 2.2.16

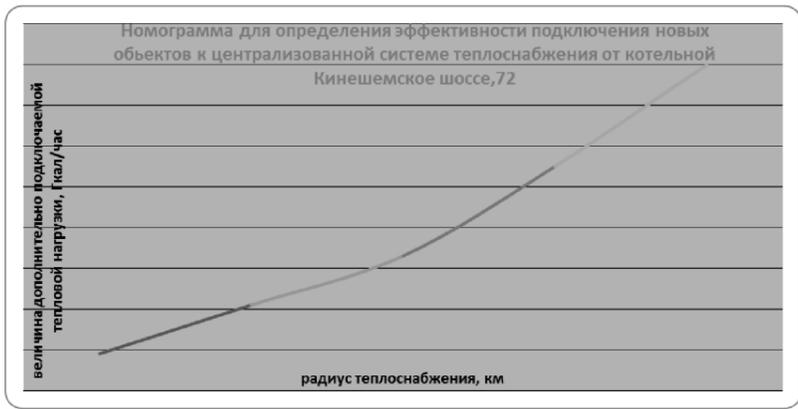


Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.13

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,26
0,21	0,57
0,33	0,84
0,55	0,91
0,8	1,48

График к таблице 2.2.13

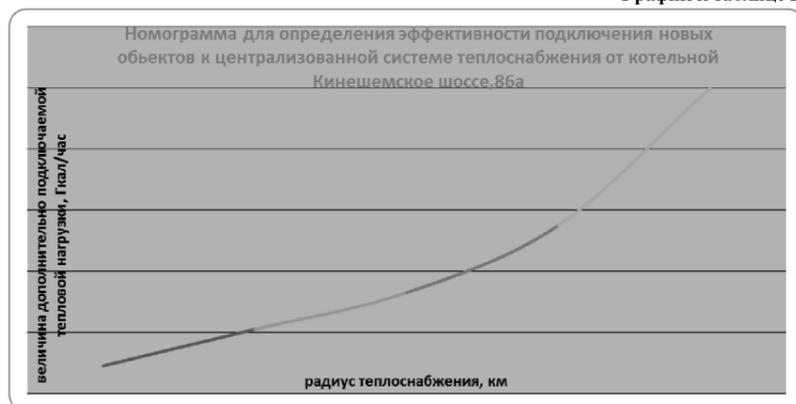


Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.14

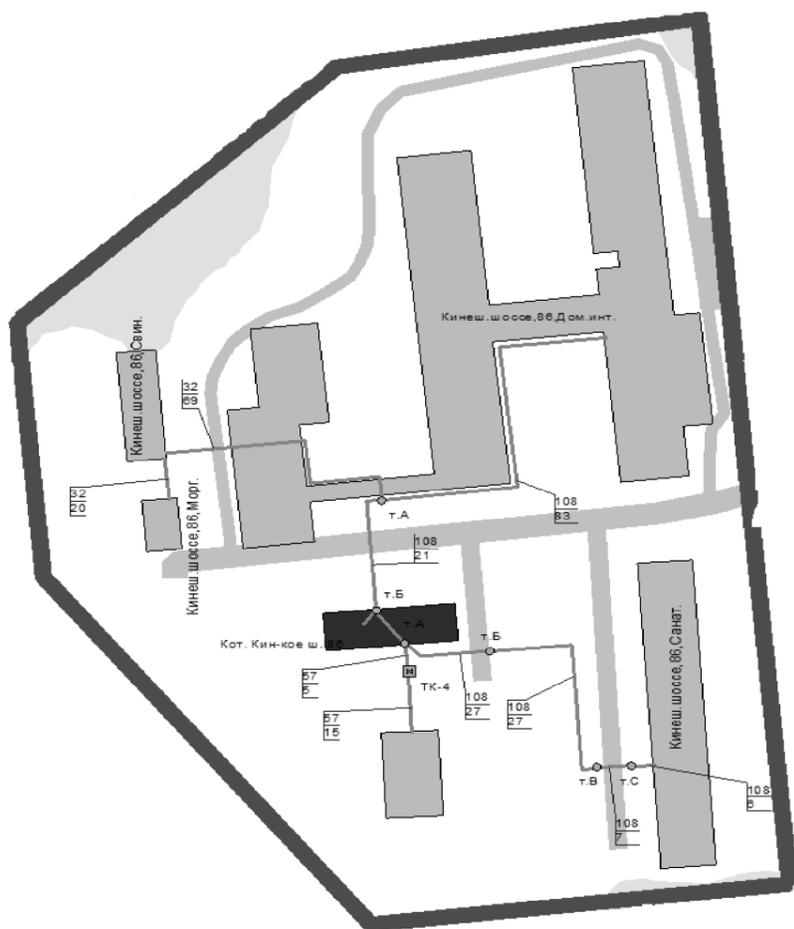
Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,25
0,21	0,55
0,33	0,81
0,55	0,87
1	1,42

График к таблице 2.2.14



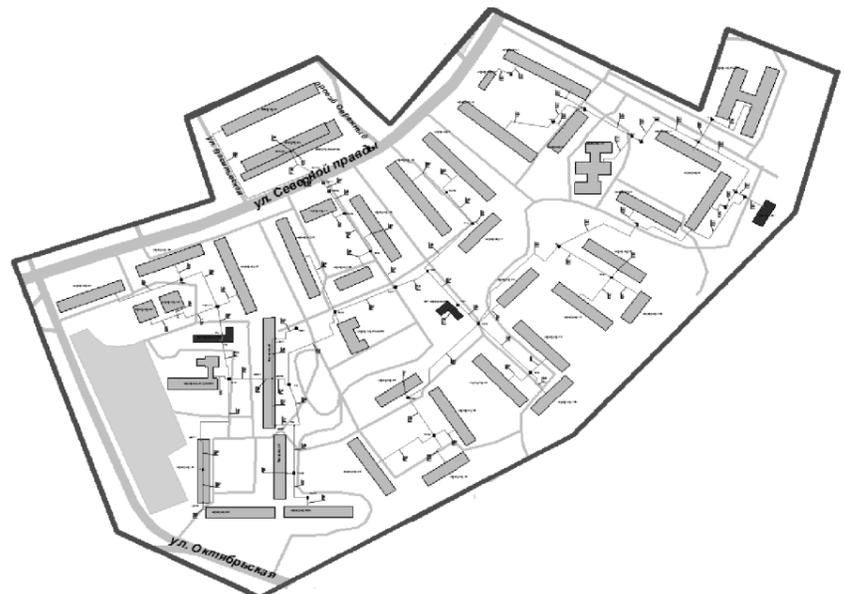
Котельная Кинешемское ш., 86

Схема 2.2.17



Котельная Черноречье, 20а

Схема 2.2.20

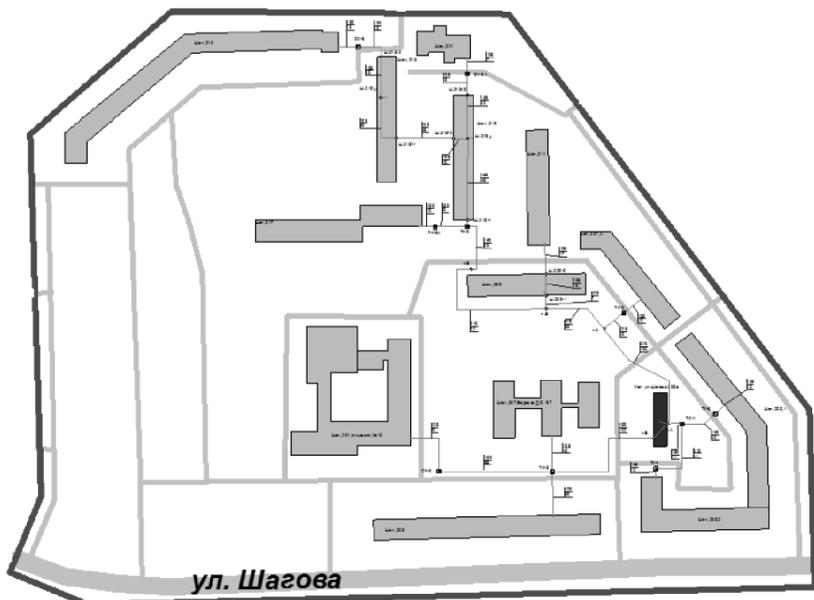


Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен, так как на источнике теплоснабжения присутствует дефицит тепловой мощности.

61

Котельная ул. Шагова, 205а

Схема 2.2.21

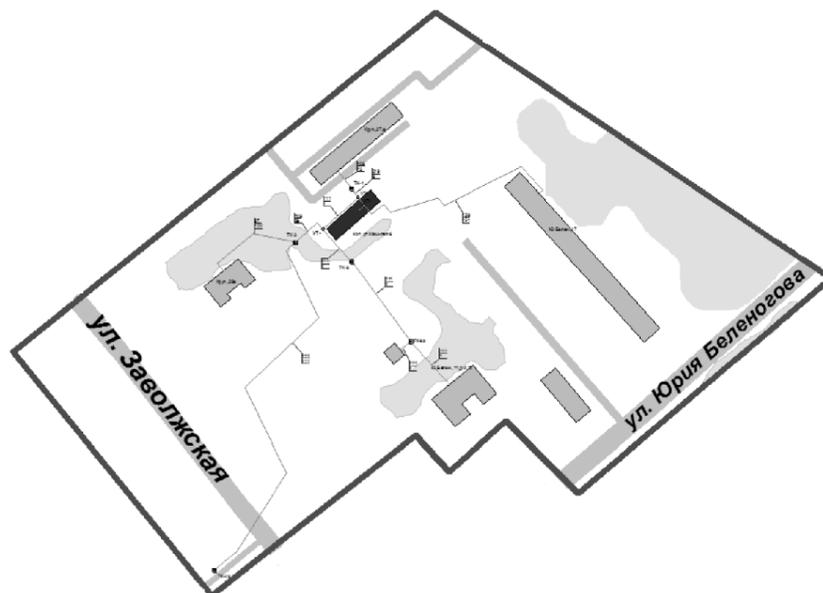


Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен, так как на источнике теплоснабжения присутствует дефицит тепловой мощности.

63

Котельная ул. Машиностроителей, 6

Схема 2.2.23



Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

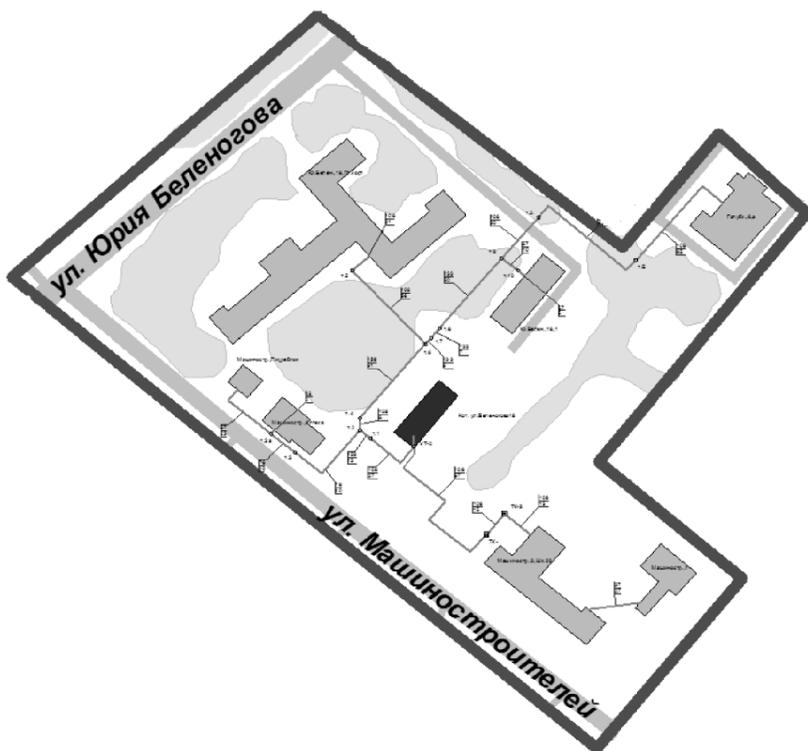
Таблица 2.2.15

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения,
0,09	0,24
0,21	0,51
0,33	0,76
0,55	0,82
1	1,33
1,65	1,35
3,1	1,76

62

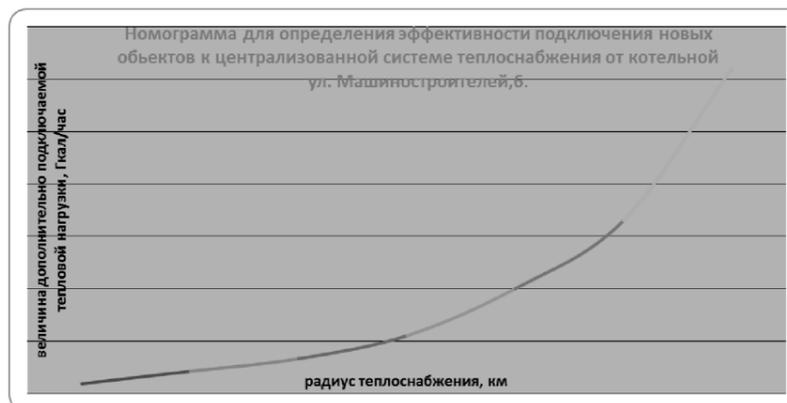
Котельная ул. Беленогова Юрия, 18

Схема 2.2.22



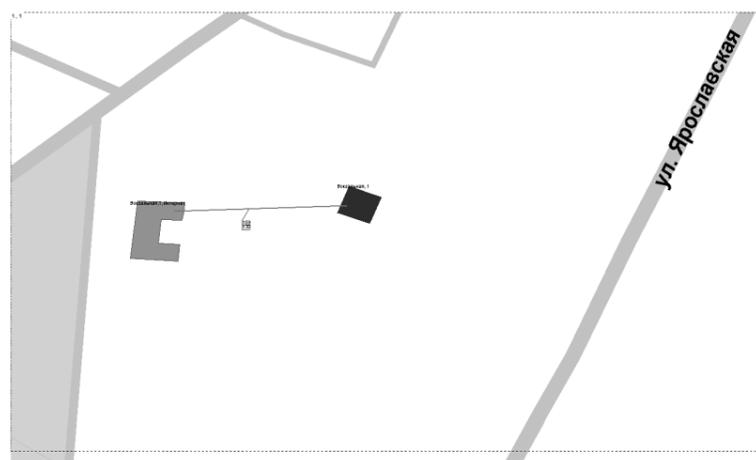
64

График к таблице 2.2.15



Котельная ул. Вокзальная, 1 стр.1

Схема 2.2.24



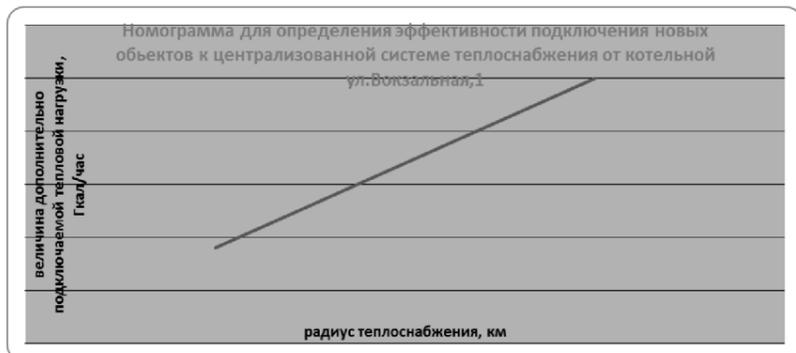
65

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.16

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,34
0,25	0,75

График к таблице 2.2.16

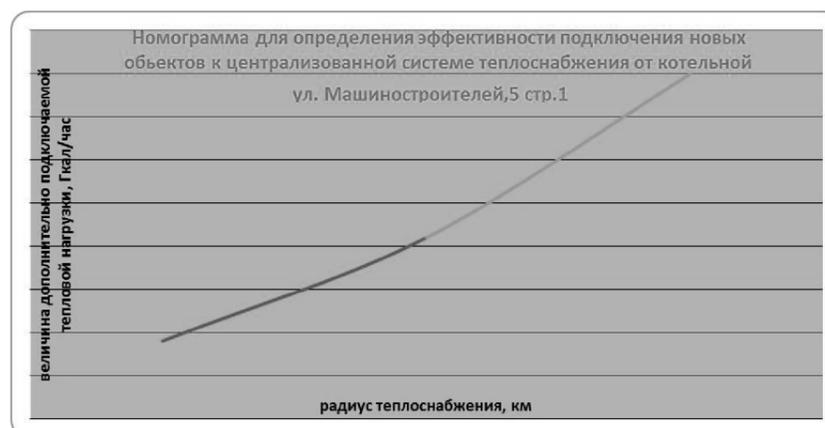


67

Таблица 2.2.17

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,35
0,21	0,77
0,4	1,14

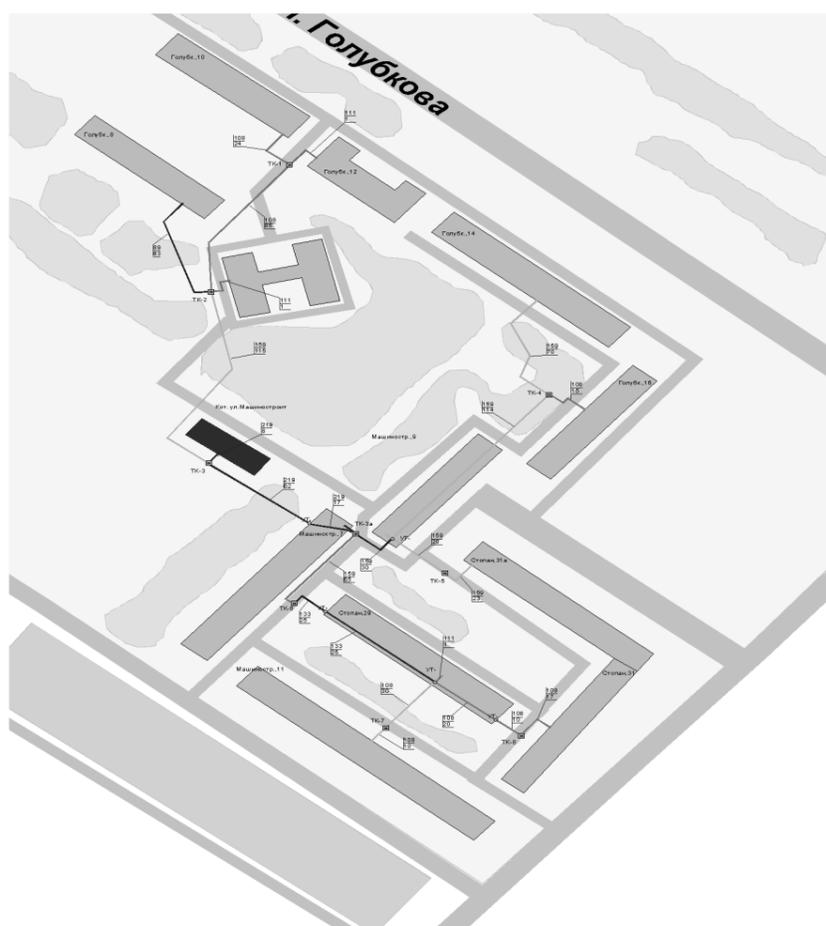
График к таблице 2.2.17



66

Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр. 1

Схема 2.2.25

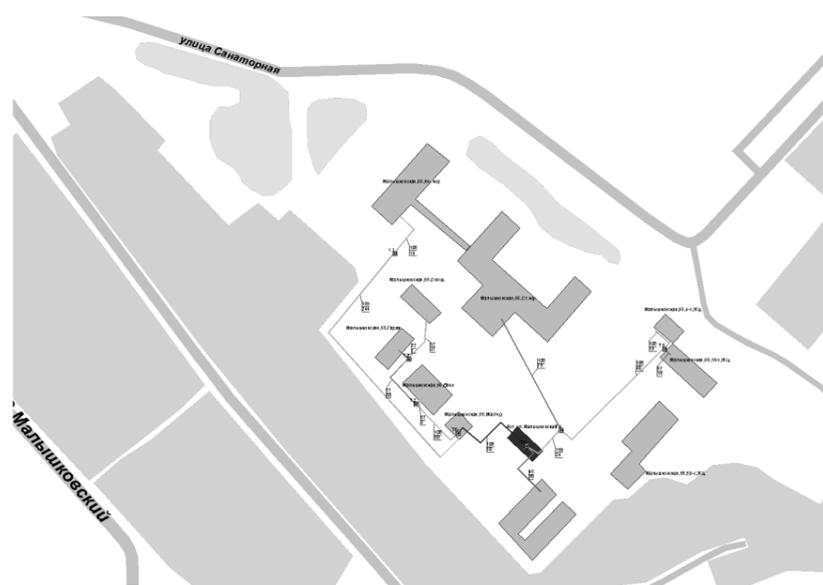


Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

68

Котельная ул. Малышковская, 55

Схема 2.2.26



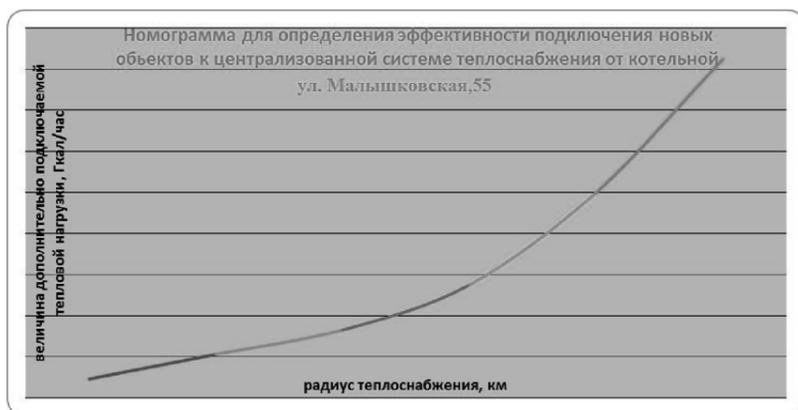
Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.18

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,24
0,21	0,52
0,33	0,76
0,55	0,82
1	1,34
1,65	1,36

69

График к таблице 2.2.18

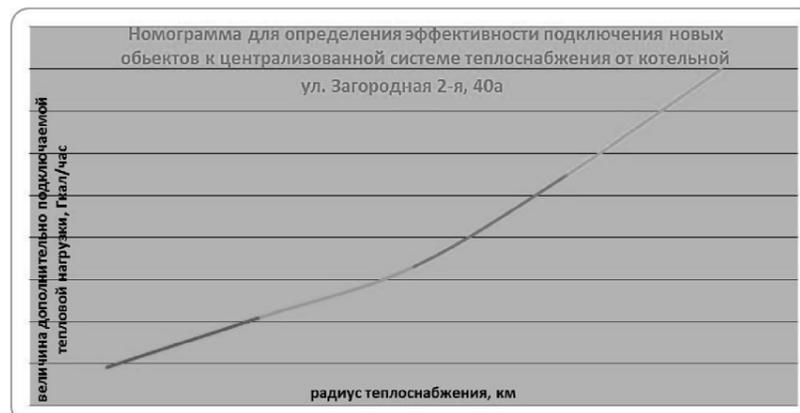


71

Таблица 2.2.19

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,19
0,21	0,42
0,33	0,63
0,55	0,67
0,8	1,10

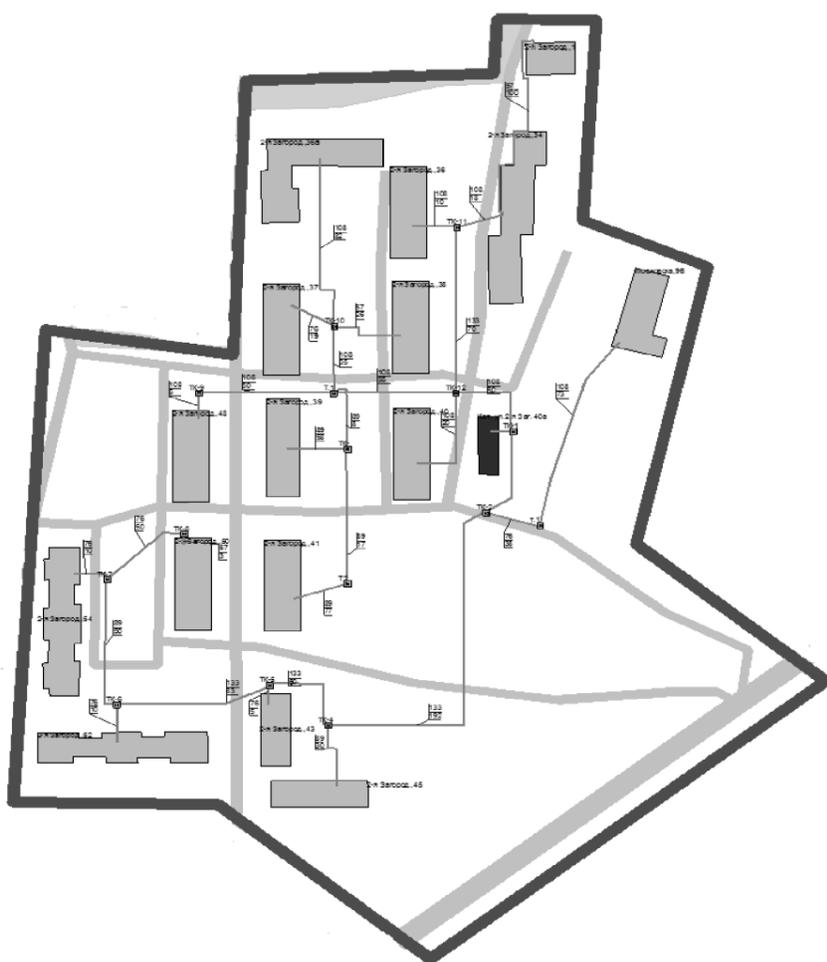
График к таблице 2.2.19



70

Котельная ул. Загородная 2-я, 40а

Схема 2.2.27

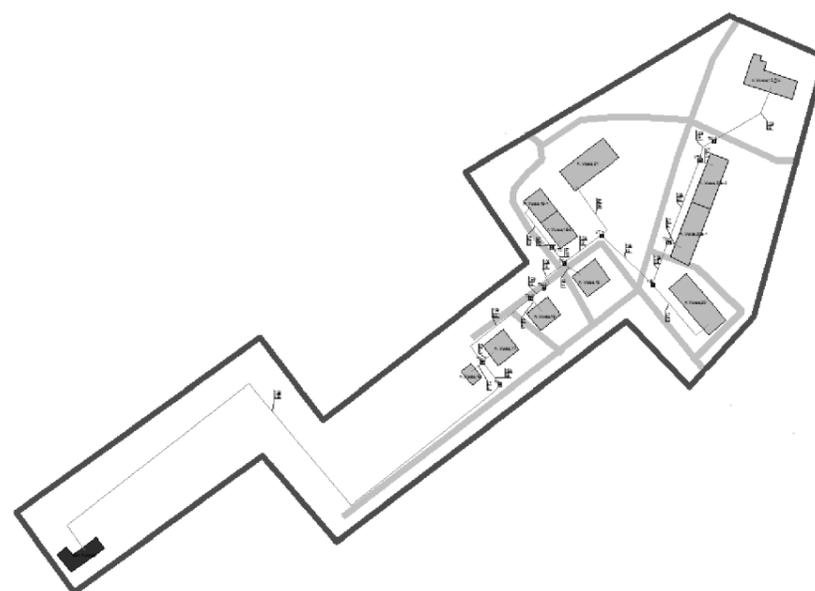


Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

72

Котельная пос. Учхоз «Костромской»

Схема 2.2.28



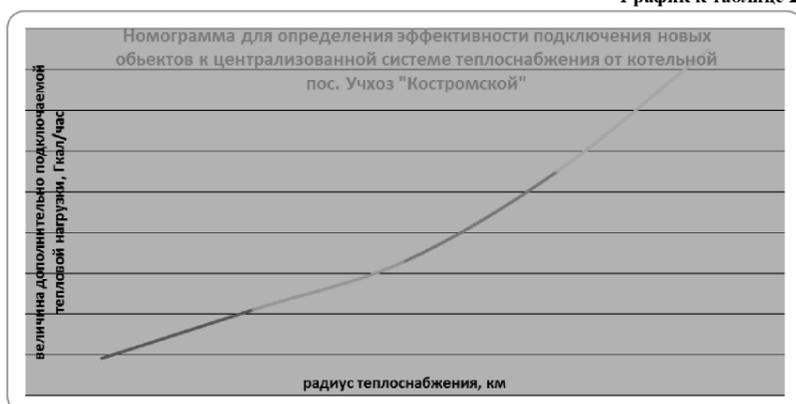
Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.20

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,50
0,21	1,09
0,33	1,61
0,55	1,74
0,85	1,90

73

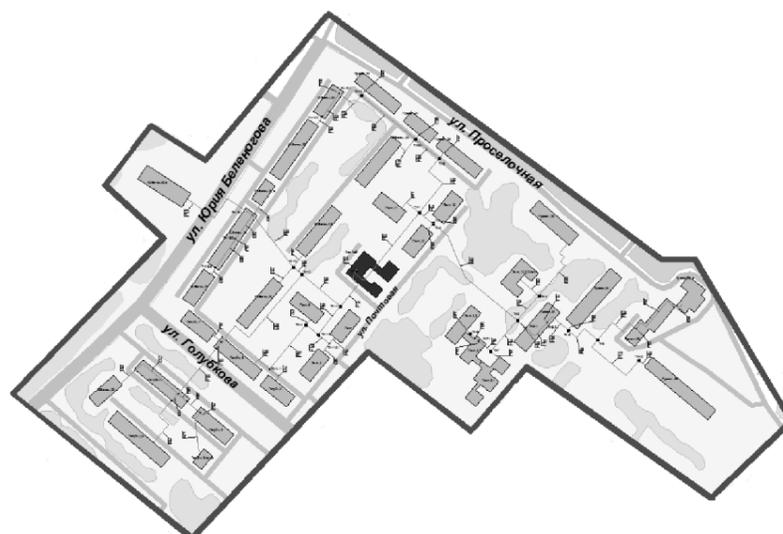
График к таблице 2.2.20



75

Котельная №3 ул. Почтовая, 9

Схема 2.2.30

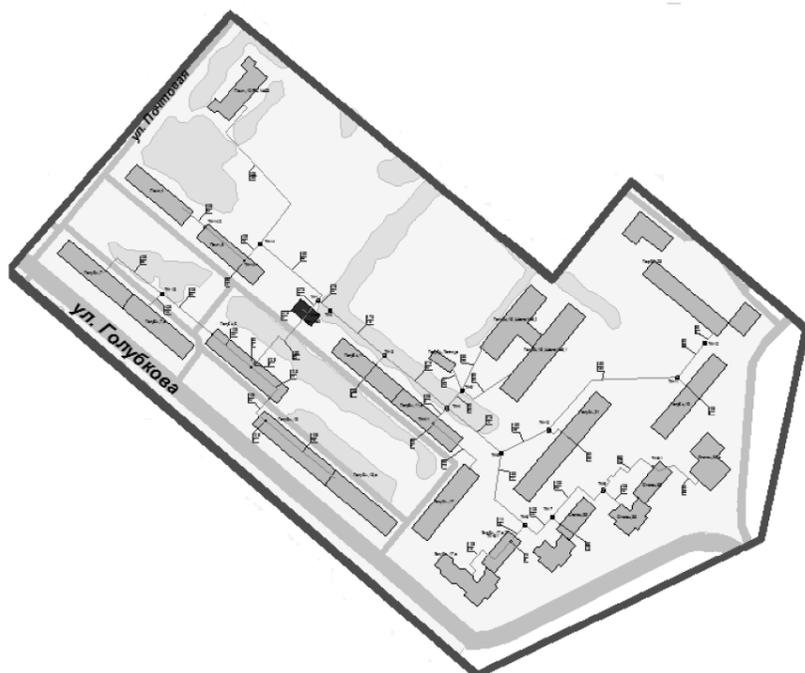


Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен, так как на источнике теплоснабжения присутствует дефицит тепловой мощности.

74

Котельная №2 ул. Голубкова, 9а

Схема 2.2.29

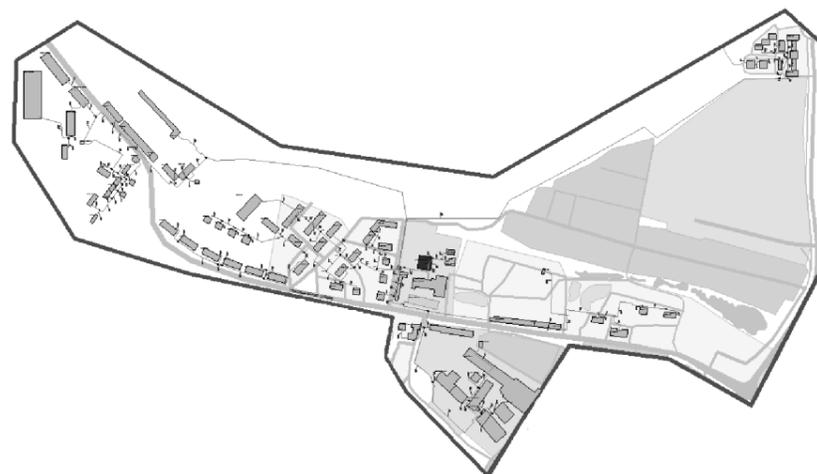


Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен, так как на источнике теплоснабжения присутствует дефицит тепловой мощности.

76

Котельная №4 ул. Береговая, 45а

Схема 2.2.31



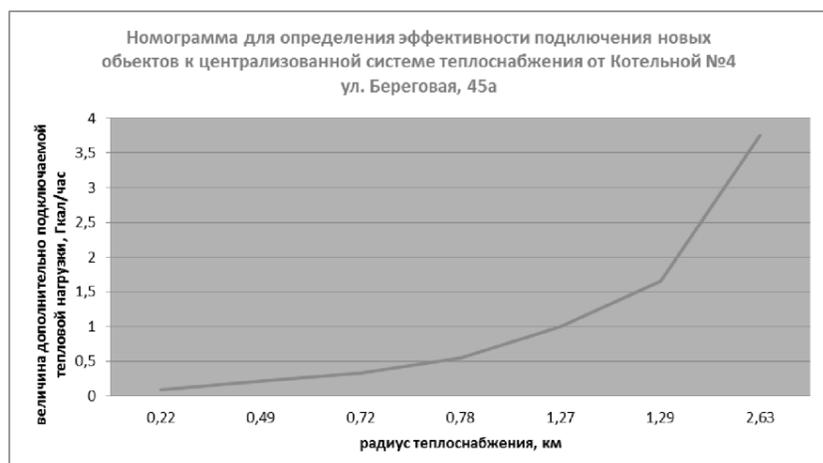
Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.21

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,22
0,21	0,49
0,33	0,72
0,55	0,78
1	1,27
1,65	1,29
3,75	2,63

77

График к таблице 2.2.21



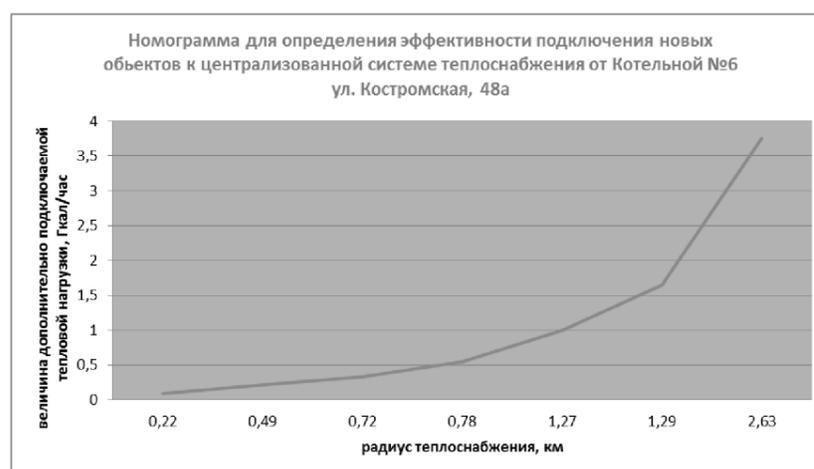
79

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.22

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,22
0,21	0,49
0,33	0,72
0,55	0,78
1	1,27
1,65	1,29
3,75	2,63

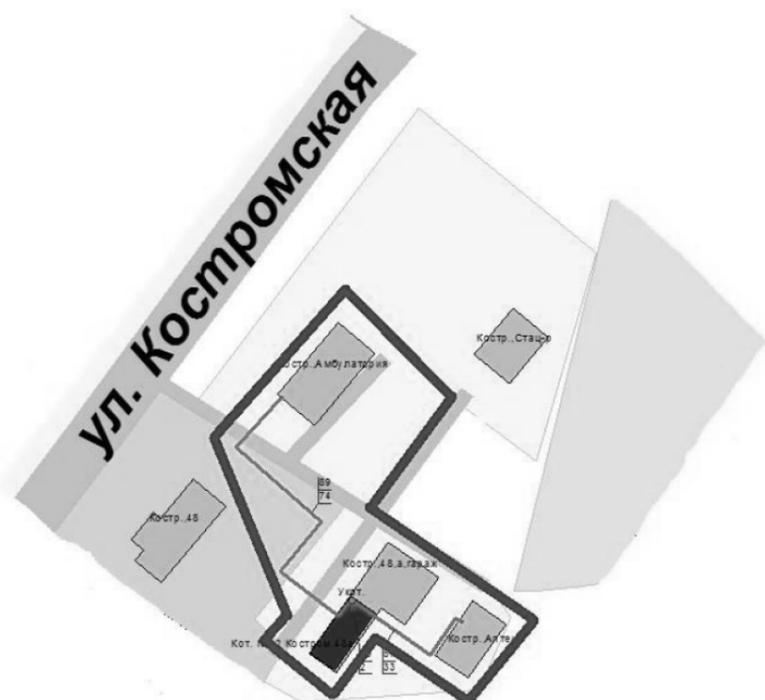
График к таблице 2.2.22



78

Котельная №6 ул. Костромская, 48а

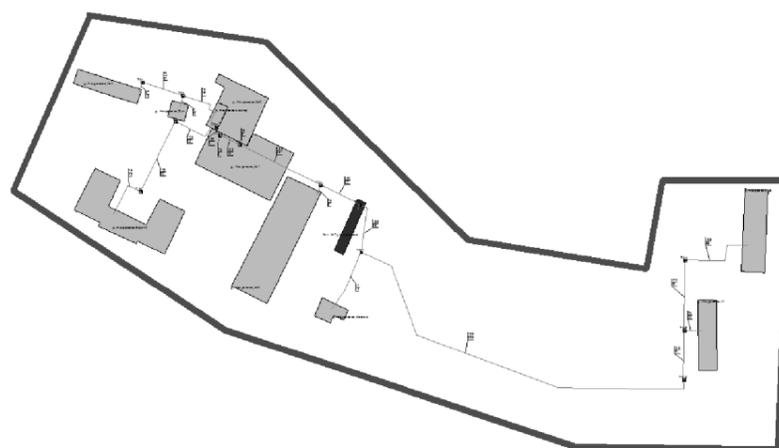
Схема 2.2.32



80

Котельная №7 д. Некрасово

Схема 2.2.33



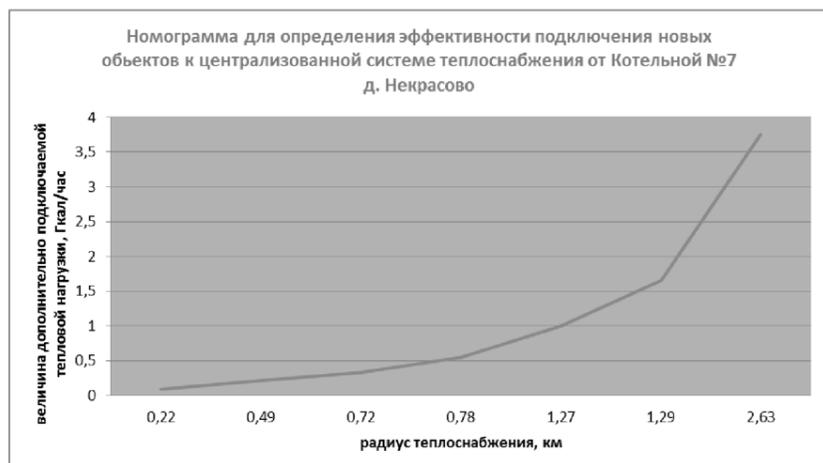
Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.23

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,22
0,21	0,49
0,33	0,72
0,55	0,78
1	1,27
1,65	1,29
3,75	2,63

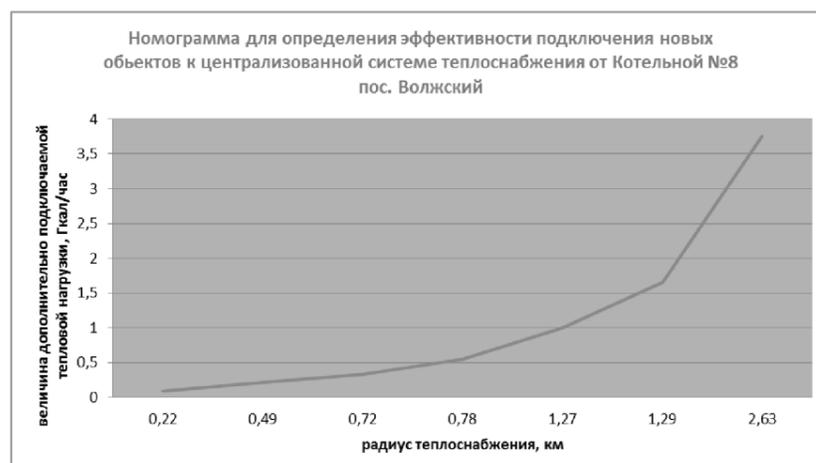
81

График к таблице 2.2.23



83

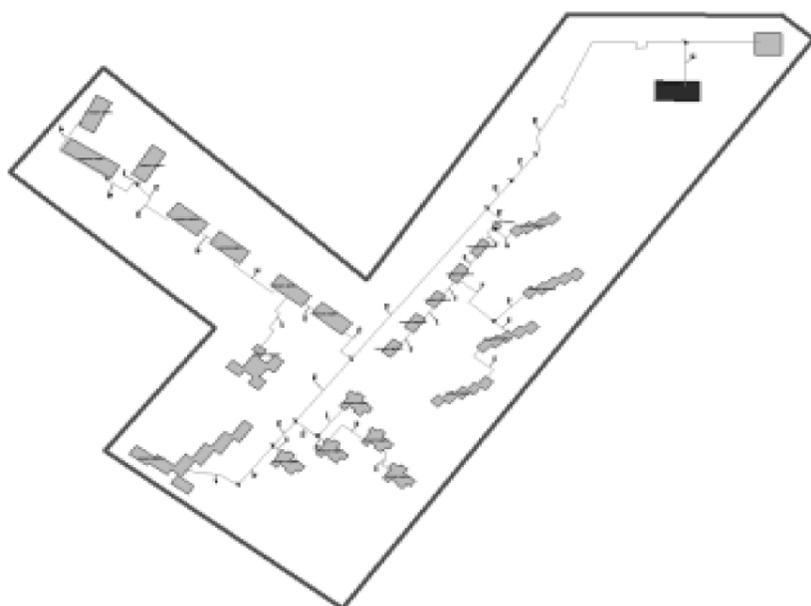
График к таблице 2.2.24



82

Котельная №8 пос. Волжский

Схема 2.2.34



Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

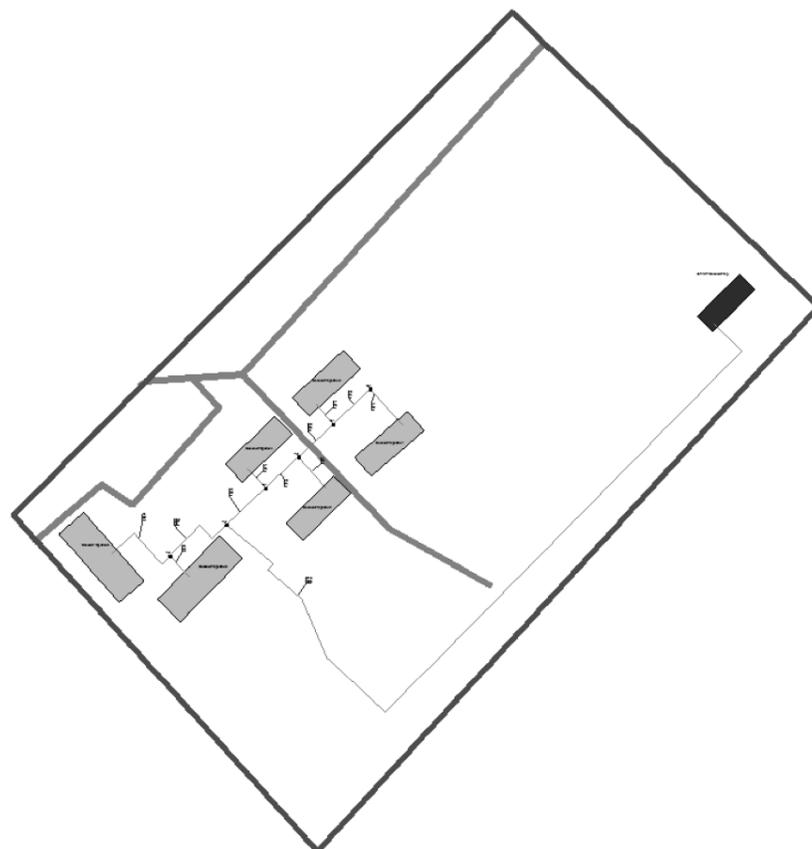
Таблица 2.2.24

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,22
0,21	0,49
0,33	0,72
0,55	0,78
1	1,27
1,65	1,29
3,75	2,63

84

Котельная №11 Военный городок-1

Схема 2.2.35



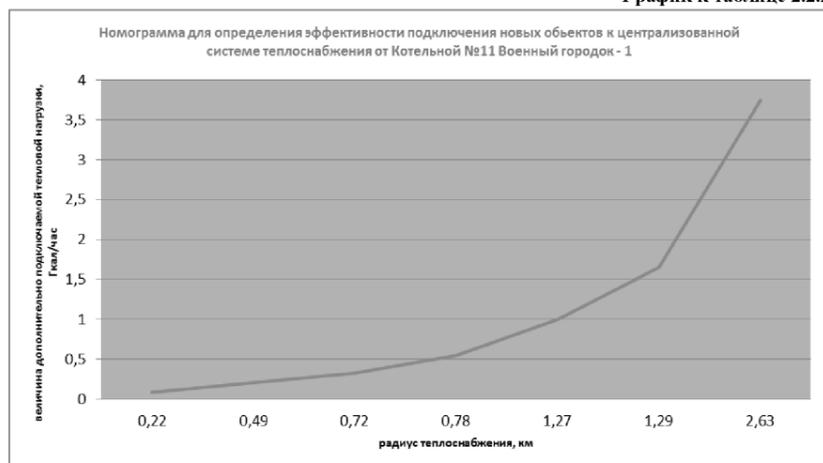
85

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.25

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,22
0,21	0,49
0,33	0,72
0,55	0,78
1	1,27
1,65	1,29
3,75	2,63

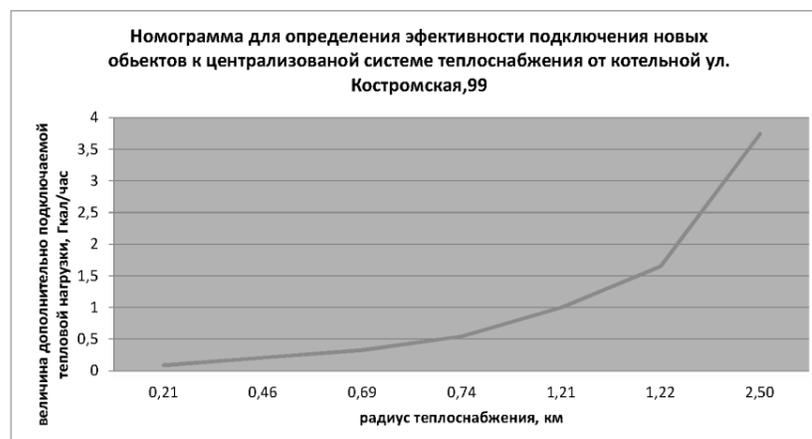
График к таблице 2.2.25



87

3,75 | 2,50

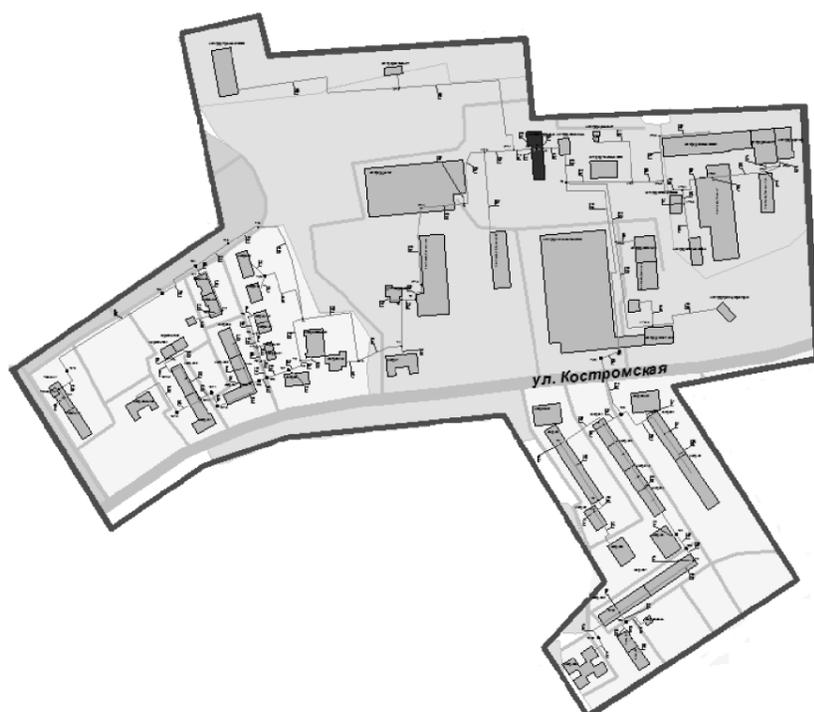
График к таблице 2.2.26



86

Котельная ул. Костромская,99

Схема 2.2.36



Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

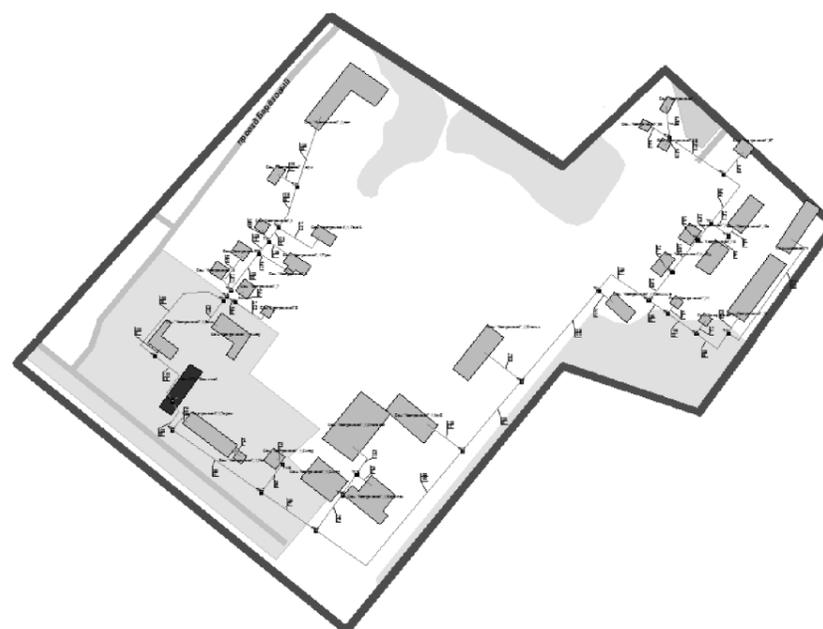
Таблица 2.2.26

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,21
0,21	0,46
0,33	0,69
0,55	0,74
1	1,21
1,65	1,22

88

Котельная ЛПУ "Санаторий "Костромской"

Схема 2.2.37

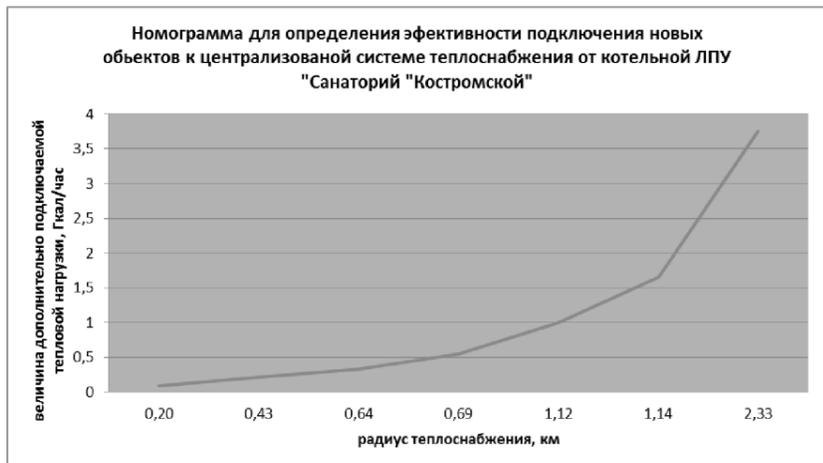


Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.27

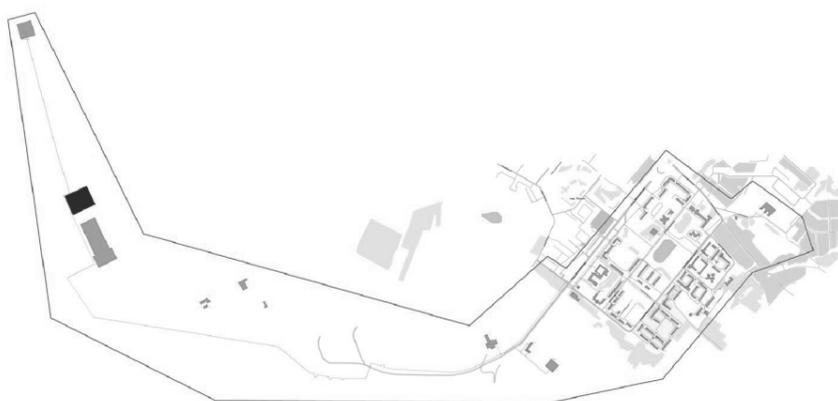
Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,20
0,21	0,43
0,33	0,64
0,55	0,69
1	1,12
1,65	1,14
3,75	2,33

График к таблице 2.2.27



Котельная ул. Московская,105

Схема 2.2.38

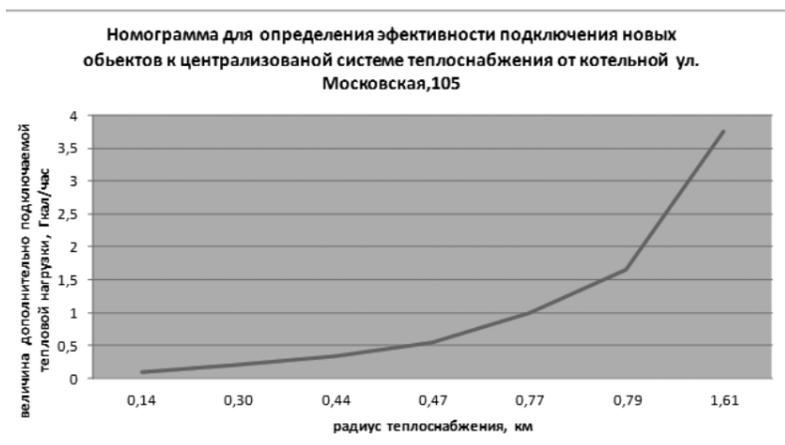


Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.28

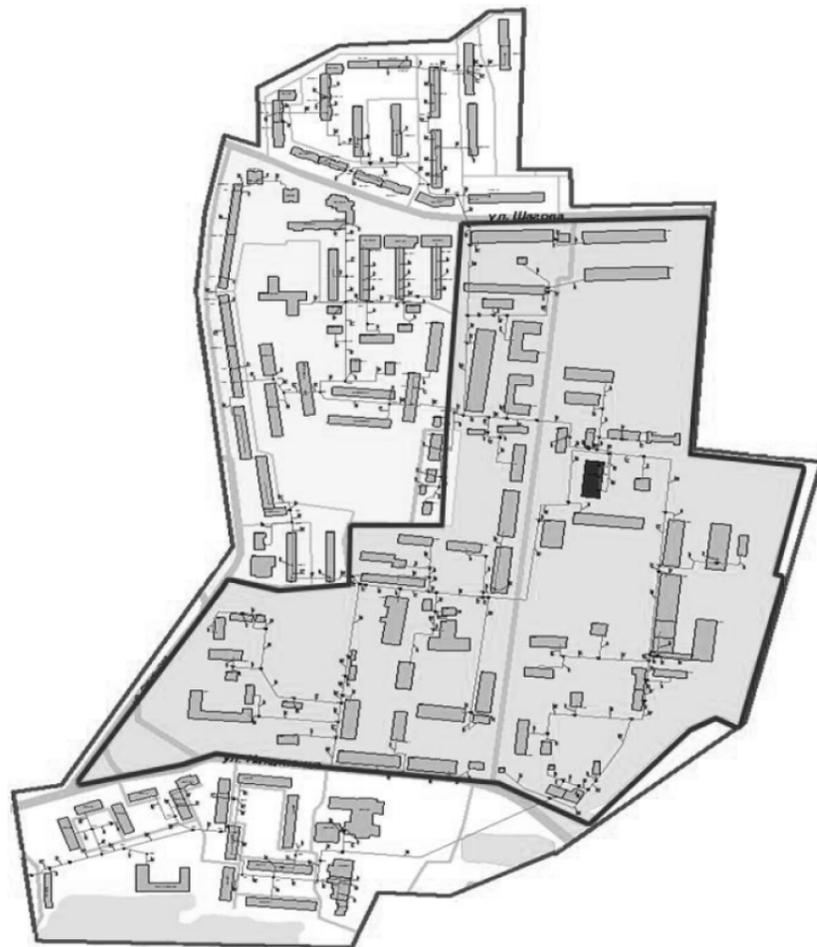
Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,14
0,21	0,30
0,33	0,44
0,55	0,47
1	0,77
1,65	0,79
3,75	1,61

График к таблице 2.2.28



Котельная АО «ГУ ЖКХ»

Схема 2.2.39



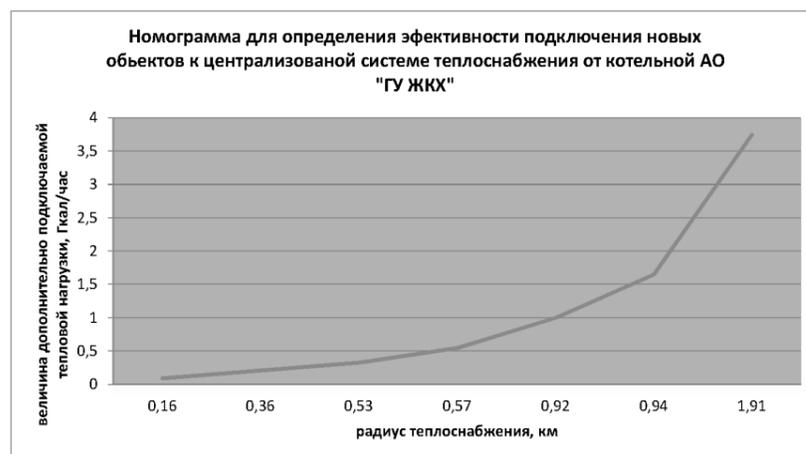
Территория воинской части выделена на схеме 2.2.44 красной линией.

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.29

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,16
0,21	0,36
0,33	0,53
0,55	0,57
1	0,92
1,65	0,94
3,75	1,91

График к таблице 2.2.29



93

Костромская ТЭЦ-1

Схема 2.2.40



95

Костромская ТЭЦ-2

Схема 2.2.41



Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен, так как на источнике теплоснабжения присутствует дефицит тепловой мощности.

94

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.28

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	1,44
3,75	3,2
6,75	4,76
8,29	5,12
12,5	8,27
18,9	8,5
23,7	8,72
30	9,76

График к таблице 2.2.28



96

Котельная РК-2

Схема 2.2.42



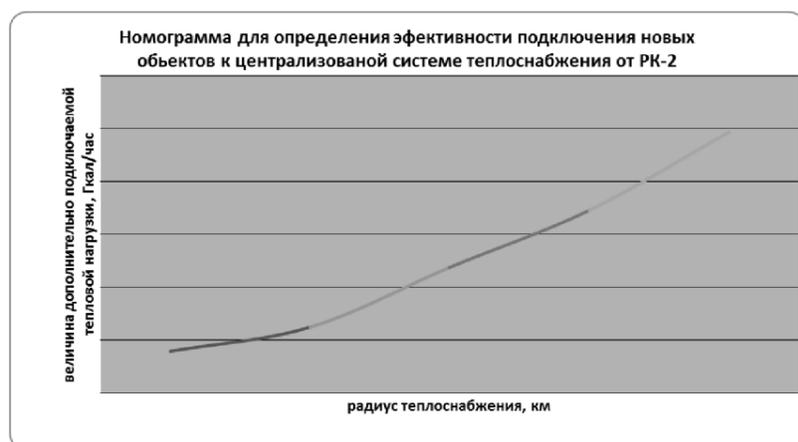
97

Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

Таблица 2.2.29

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
15,8	1,42
24,9	3,21
47,5	4,76
69,1	5,12
98,7	8,29

График к таблице 2.2.29



99

ЦТП Строительный пр., 36

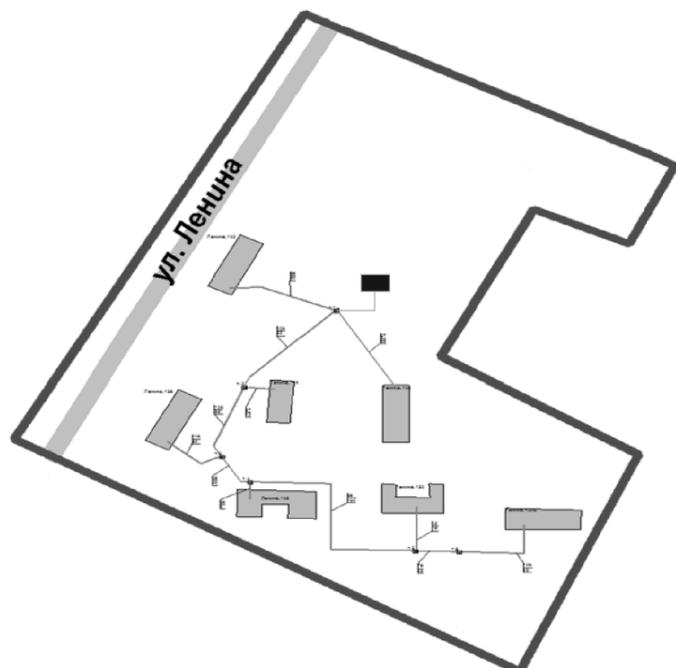
Схема 2.2.44



98

Котельная ул. Ленина, в районе д.154

Схема 2.2.43



Расчет радиуса эффективного теплоснабжения не представлен.

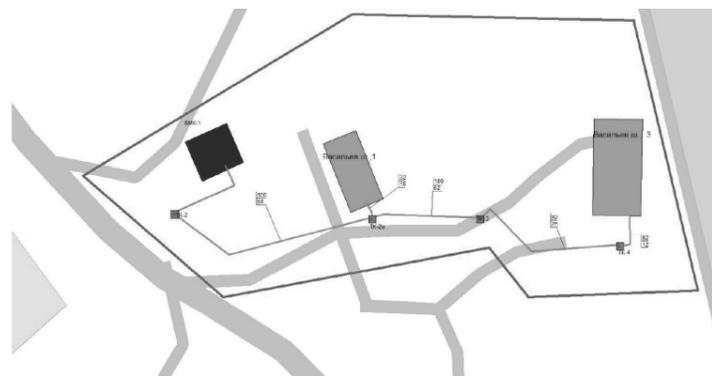
100

ЦТП ул. Запрудня, 19

Схема 2.2.45

БМК-1 ул. Красная Байдарка

Схема 2.2.46



101

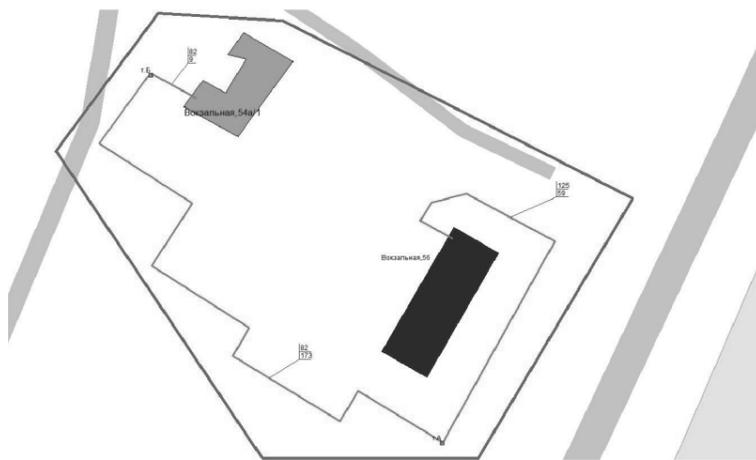
БМК-2 ул. Красная Байдарка

Схема 2.2.47



котельная ул. Вокзальная,56

Схема 2.2.48



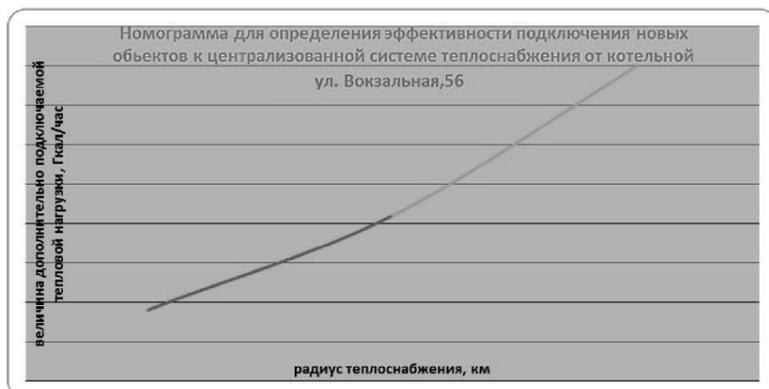
Зависимость радиуса эффективного теплоснабжения от дополнительно подключаемой тепловой нагрузки.

102

Таблица 2.2.30

Дополнительно подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Радиус эффективного теплоснабжения, км
0,09	0,35
0,21	0,77
0,4	1,14

График к таблице 2.2.30



103

По причине расположения котельной по пр. Строительному, 6 в жилом доме поэтому же адресу и работы ее на теплоснабжение одного потребителя, зона действия котельной пр. Строительный,6 не указана.

2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии;

В 2012 году, в городе Кострома насчитывается 20405 потребителей, имеющих индивидуальное отопление в квартирах или частных жилых домах.

К окончанию планируемого периода планируется строительство микрорайонов «Жужелино» и «Венеция».

Кроме того, в городе имеются автономные источники тепловой энергии, их перечень приведен в таблице 2.3.1. В электронной модели Схемы теплоснабжения г. Костромы перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии отражены бежевым цветом.

Таблица 2.3.1

№	Площадка оборудования	Адрес
1	котельная цеха №2	Костромская область, г. Кострома, ул. Поселковая, д. 33
2	котельная цеха №1, ул. 1 Мая, 17	Костромская область, г. Кострома, ул. 1 Мая, д. 17
3	котельная, производственный цех	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ярославская, д. 43
4	котельная	г. Кострома, п. Высоково, ул. Индустриальная, д. 50/2
5	котельная, технологическое оборудование	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 61
6	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 27
7	цех по производству мороженого	Костромская область, г. Кострома, ул. Деминская, д. 4
8	цех производства керамики	Костромская область, г. Кострома, ул. Солоницкая, д. 10-а
9	цех товарной продукции: кузнечный и термический участки	Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 1
10	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 5
11	помещение цеха жестяничных работ	Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 8
12	основной корпус	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 106
13	Зуботехническая лаборатория №2	Костромская область, г. Кострома, ул. Лавровская, д. 6
14	Зуботехническая лаборатория №1	Костромская область, г. Кострома, ул. Лавровская, д. 6
15	котельные ЦЗМ, ИТР, ОГ, адм. здания	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Суяркина, д. 6
16	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Нижняя Дебря, д. 90
17	административное здание и гараж	Костромская область, г. Кострома, проезд Пантусовский 1-й, д. 19а
18	котельные в производственных помещениях №1 и №2	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 112
19	мастерская	Костромская область, г. Кострома, ул. Карьерная, д. 26а
20	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Северной Правды, д. 22
21	квартира	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 97, кв. 43
22	СТО автомобилей "Комета"	Костромская область, г. Кострома, ул. Поселковая, д. 35
23	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 33
24	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Энгельса, д. 24-2
25	58 кв. ж/д (кв. 11, 13, 15, 19, 20, 22, 33, 37, 41, 43, 50, 54, 55)	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 94-96

104

26	61 кв. ж/д (кв. 11, 17, 18, 21, 40)	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 94а
27	58 кв. ж/д (кв. 10, 11, 18-20, 25, 28, 29, 35, 37, 42, 45, 49, 51, 55, 56, 58)	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 96а
28	цех №2	Костромская область, г. Кострома, ул. Коммунаров, д. 63,
29	офис	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Речной, д. 64/1
30	офис автостоянки	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 14-а
31	магазин	Костромская область, г. Кострома, проезд Коминтерна 3-й, д. 1а,
32	столовая	Костромская область, г. Кострома, ул. Вокзальная, д. 1
33	топочная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Озерная, д. 67
34	аптека	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 121
35	аптека №79	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 84
36	домик-музей	Костромская область, г. Кострома, ул. Спасокукоцкого, д. 29/62
37	диспетчерский пункт	Костромская область, г. Кострома, ул. Центральная, д. 4
38	тяговая подстанция №10	Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 7а
39	ветеринарная аптека	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 114
40	лесопильный участок	Костромская область, г. Кострома, ул. Дровяная, д. 49
41	механическая мастерская	Костромская область, г. Кострома, ул. Дровяная, д. 49
42	гараж	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Дровяная, д. 49
43	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Дровяная, д. 49
44	зуботехническая лаборатория	Костромская область, г. Кострома, ул. Осыпная, д. 1
45	зуботехническая лаборатория ОГБУЗ КОСП	Костромская область, г. Кострома, ул. Скворцова, д. 10А
46	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Галицкая, д. 26,
47	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Космонавтов, д. 17/33
48	котельная магазина	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 19
49	офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 86
50	детский сад №96	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 16
51	детский сад №98	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Дружбы, д. 27
52	отопительная котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Водяная, д. 24
53	офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Пятницкая, д. 49
54	мебельный цех	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская, д. 12
55	мебельный цех (резервный котёл)	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 12
56	пекарня	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 22-а
57	котельная швейного ателье	Костромская область, г. Кострома, ул. Чайковского, д. 9 б
58	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 19/51
59	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Космонавтов, д. 14
60	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Береговая, д. 43
61	магазин	Костромская область, г. Кострома, проезд Кирпичный, д. 4-а
62	котельная магазина	Костромская область, г. Кострома, ул. Восточная, д. 2
63	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 30а
64	котельная части	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Овражная, д. 8
65	церковь	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Волгарей, д. 4
66	аптека	Костромская область, г. Кострома, Черноречье мкр., д. 29
67	химическая лаборатория	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 73
68	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Калининская, д. 8-а
69	административное и торговое здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Чайковского, д. 9
70	лаборатория контроля лекарств	Костромская область, г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 6-а
71	кафе "Охотничье"	Костромская область, г. Кострома, ул. Калининская, д. 55

105

72	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 11-а
73	котельная технического здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 19-в
74	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Козуева, д. 69
75	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Боевая, д. 44
76	ресторан "Берендеевка"	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 150, лит.В
77	здание Димитровского суда	Костромская область, г. Кострома, пер. Инженерный, д. 1а
78	котельная цеха ламинирования ДСП	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Щербины Петра, д. 25
79	комплекс промышленных и административных зданий	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 73
80	производственное здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, Петровского б-р, д. 9
81	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 144
82	топочная мечети	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 118-в
83	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Кузнецкая, д. 20-а
84	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Кузнецкая, д. 22, (Здание на платной автостоянке)
85	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Красная Байдарка, д. 2
86	библиотека-филиал №2	Костромская область, г. Кострома, проезд Глазковский, д. 5
87	художественная школа, корп. "А"	Костромская область, г. Кострома, ул. Горюховская, д. 25,
88	художественная школа, корп. "Б"	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 25,
89	детский сад №19	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Верхне-Семшенинская, д. 33
90	кафе "Филин"	Костромская область, г. Кострома, ул. Войкова, д. 10,
91	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Солоникова, д. 3
92	автозаправочная станция	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 148
93	котельная и технологическое оборудование	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Запрудня, д. 1
94	база подготовки производства	Костромская область, г. Кострома, ул. Горная, д. 27-а
95	кафе	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 157 лит. М
96	котельная кафе и гостиницы	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 157 лит. О
97	котельная в административно-производственном здании	Костромская область, г. Кострома, ул. Горюховская, д. 1
98	производственные помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Горюховская, д. 1
99	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Щербины Петра, д. 23
100	офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 37
101	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Экскаваторщиков, д. 26, пом.1
102	административно-бытовое здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 112
103	административное здание и проходная	Костромская область, г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 114
104	котельная административного здания №25 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
105	котельная административного здания №26 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
106	многоквартирный жилой дом №16 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
107	многоквартирный жилой дом №17 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
108	многоквартирный жилой дом №18 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
109	многоквартирный жилой дом №19 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
110	многоквартирный жилой дом №20 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
111	многоквартирный жилой дом №21 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
112	котельная административного здания №23 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
113	котельная административного здания №24 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 11
114	адм. здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 128
115	офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Горная, д. 27-а

106

116	котельные производственных цехов	Костромская область, г. Кострома, ул. Заречная, д. 17
117	котельная развлекательного центра	Костромская область, г. Кострома, ул. Ткачей, д. 5, лит.А
118	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Лыжная, д. 7-а
119	котельная и технологическое оборудование	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Московская, д. 51
120	котельная административного здания центра подготовки юных футболистов	Костромская область, г. Кострома, мкр Давыдовский-3, д. 19
121	котельная и генераторная блока №1	Костромская область, г. Кострома, п. Высоково,
122	Дезинфекционная станция	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Дровяная, д. 1-а
123	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ткачей, д. 56
124	топочная производственного помещения	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 160
125	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Сусанина Ивана, д. 50
126	котельная административного здания	Костромская область, Костромской район, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 18-а
127	пристроенная котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Кузнецкая, д. 20
128	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 37
129	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Щербины Петра, д. 7-а
130	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 144а
131	котельная административно-складского здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 112
132	отделение связи №4 г. Кострома	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пер. Покровского, д. 22
133	топочная административно-бытового здания	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Катущина, д. 96
134	офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 105,
135	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 26
136	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Зеленая, д. 3а
137	котельная магазина	Костромская область, г. Кострома, ул. Китицкая, д. 6
138	административное здание (павильон №13)	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 157, пав.№13
139	главный корпус и сварочно-заготовительный цех	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Щербины Петра, д. 9
140	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 22
142	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Островского, д. 49/18
143	нежилое помещение №3	Костромская область, г. Кострома, ул. Экскаваторщиков, д. 26
144	административное здание, офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 105,
145	офис	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 40/39, (подъезд №1)
146	офис	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 40/39, подъезд №2
147	топочная автомастерской	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 128
148	служба передержки, гостиница для животных	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 50
149	торгово-технический центр "Озон"	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 3-б
150	торговый центр	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 9-а
151	топочная ДК "Селище"	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, проезд Библиотечный, д. 17
152	котельная автомойки	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 120
153	офис	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Сенная, д. 24-б
154	котельная здания оздоровительного центра	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 157, лит.З
155	котельная сауны	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 157, лит.К
156	топочная цеха по ремонту вентиляторов	Костромская область, г. Кострома, ул. Деминская, 5-и и И1
157	котельная и технологическое оборудование	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ивановская, д. 3
158	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 118

107

159	квартиры (№№ 17, 18, 83, 84) в жилом доме	Костромская область, г. Кострома, ул. 8 Марта, д. 60, кв. 17, 18, 83, 84
160	магазин	Костромская область, г. Кострома, проезд Давыдовский 6-й, д. 31
161	БКК "Лакомка" котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 61/39,
162	цех полиграфической продукции и газетный корпус	Костромская область, г. Кострома, ул. Самоковская, д. 10
163	стоматологический кабинет, ООО "Новая Стоматология"	Костромская область, г. Кострома, ул. Титова, д. 3
164	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Вокзальная, д. 9
165	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Калиновская, д. 3
166	Административное здание, топочная № 2	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84
167	Административное здание, топочная № 1	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84
168	административное здание, лаборатория	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 23
169	административное здание, вирусология	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 23
170	административное здание, администрация	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 23
171	офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Гагарина, д. 2-В
172	котельная кафе	Костромская область, г. Кострома, ул. Пушкина, д. 12/94
173	котельная торгового центра	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 8
174	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Заречная, д. 15
175	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 25/18
176	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Северной Правды, д. 41/21
177	котельная нежилого помещения №36	Костромская область, г. Кострома, ул. Островского, д. 2
178	торговая площадь	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 1
179	музей льна и бересты	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Терешковой, д. 38
180	котельная № 1	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 140
181	котельная №2	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 140
182	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Горная, д. 17
183	гостиница	Костромская область, г. Кострома, ул. Нижняя Дебря, д. 104
184	оздоровительный центр	Костромская область, г. Кострома, пер. Инженерный, д. 18
185	салон красоты	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Магистральная, д. 57-б
186	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Долматова, д. 21/30
187	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 42/1
188	пищерея	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 119
189	офис	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 31
190	офис	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 32 , кв. 9
191	офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Долматова, д. 15
192	спортивный зал	Костромская область, г. Кострома, п. Волжский, 7-й кв-л, д. 7
193	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Калиновская, д. 36
194	котельная офисного помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Экскаваторщиков, д. 26
195	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 3, лит.А
196	косметический салон "Есофирь"	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 30
197	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84
198	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 61
199	парикмахерская	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 48-1 парикмахерская "Лилия"
200	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84
201	Котельная бизнес центра	Костромская область, г. Кострома, ул. Смоленская, д. 32
202	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт

108

		Текстильщиков, д. 33
203	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 120
204	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Князевая, д. 7, кв. 3
205	котельная офисного помещения	Костромская область, г. Кострома, мкр Давыдовский-1., д. 22, помещ.121
206	цех стерилизации шприцев, проходная	Костромская область, г. Кострома, ул. Магистральная, д. 59
207	нежилое строение	Костромская область, г. Кострома, ул. Береговая, д. 28
208	котельная магазина	Костромская область, г. Кострома, ул. Сенная, д. 22/22
209	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, п. Высоково, ,
210	шашлычная "Заря Востока"	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская,
211	кондитерский цех №1	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 124
212	кондитерский цех №2	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 124
213	кафе-закусочная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Магистральная, д. 30
214	кафе	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Нижне-Набережная, д. 66
215	котельная торгового центра	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, Черноречье мкр., д. 17
216	нежилое здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Титова, д. 2-а
217	котельная гаражного комплекса	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 109
218	Офисное помещение	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Титова, д. 13
219	Магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Сузырина, д. 6
220	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Войкова, д. 12
221	Коллегия адвокатов "Адвокатская контора Рябинова"	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 9-а
222	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Бульварная, д. 7/2
223	магазин - кафе	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Мичуринцев, д. 16 нежилое помещение №25
224	офисные помещения	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 31/42 литер Б
225	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 32
226	Техноторговый центр	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 19
227	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 80
228	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 22/20
229	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Горная, д. 20-а
230	жилой дом	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Горная, д. 20-а
231	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Чайковского, д. 19-а
232	производственные цеха	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Щербины Петра, д. 7
233	станция диагностики и автомойка	Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 45а
234	10-и квартирный жилой дом (кв. № 1)	Костромская область, г. Кострома, ул. Студенческая, д. 45
235	10-и квартирный жилой дом (кв. 1-3, 6, 7, 9)	Костромская область, г. Кострома, ул. Студенческая, д. 47
236	котельная гаражного бокса	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 43-а
237	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Деминская, д. 5 (нежилое помещение №5)
238	котельная помещения кафе-бара	Костромская область, г. Кострома, ул. Рабочая 5-я, д. 14
239	швейная мастерская	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 6
240	магазин	Костромская область, г. Кострома, мкр Давыдовский-2, д. 67-а
241	офисное помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 38
242	автономная котельная ТЦ "Авокадо"	Костромская область, г. Кострома, мкр Давыдовский-3., д. 32а
243	офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Гагарина, д. 2-б
244	гараж, административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Ярославская, д. 26

ОФИЦИАЛЬНЫЙ САЙТ ДУМЫ ГОРОДА КОСТРОМЫ www.duma-kostroma.ru

109

245	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 51
246	котельная диспетчерского пункта АЗК №1 с магазином и автоманой	Костромская область, г. Кострома, ул. Магистральная, д. 8
247	автозаправочная станция	Костромская область, г. Кострома, ул. Октябрьская, д. 54
248	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 44-а
249	многоквартирный жилой дом (кв. 1-54)	Костромская область, г. Кострома, ул. Хвойная, д. 40
250	многоквартирный жилой дом(кв.1а,16,2-4,5а,5б,6-8,9а,9б,10-48)	Костромская область, г. Кострома, ул. Хвойная, д. 42
251	многоквартирный жилой дом (кв. 1-11, 13-31 33-36)	Костромская область, г. Кострома, ул. Богатырская, д. 30
252	многоквартирный жилой дом (кв. 1, 2, 4, 5, 7-24, 26-30, 33, 34, 36-38, 40)	Костромская область, г. Кострома, ул. Богатырская, д. 32
253	многоквартирный жилой дом (кв. №№ 1, 3-4, 7-14, 16-17, 21-27, 33-37, 39-42)	Костромская область, г. Кострома, ул. Богатырская, д. 34
254	многоквартирный жилой дом (кв. 7, 8, 14, 16)	Костромская область, г. Кострома, ул. Жужелинская, д. 31
255	многоквартирный жилой дом (кв. 1, 3, 7, 8, 10-12, 15, 17-19, 27-29, 35, 36, 40.)	Костромская область, г. Кострома, ул. Жужелинская, д. 33
256	многоквартирный жилой дом (кв. 2, 5, 8, 9, 12, 13, 16, 23, 24, 26, 30, 32, 36, 38-41)	Костромская область, г. Кострома, ул. Жужелинская, д. 35
257	магазин	г. Кострома, ул. Советская, д. 38
258	нежилое строение	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Речной, д. 108
259	кафе "Якорь"	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Лермонтова, д. 3
260	производственное здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 110 (лит. Ж)
261	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, проезд Давыдовский 5-й, д. 21
262	салон природного камня	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 103-в нежилое помещение №2
263	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Красная Слобода, д. 29
264	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Полевая, д. 97
265	офисное помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Смирнова Юрия, д. 73, кв. 40
266	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Космонавтов, д. 72
267	оздоровительный центр	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Катушечная, д. 68А
268	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84
269	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 78
270	кафе-бар "Колхети"	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 114
271	физкультурно-оздоровительный центр	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Дачная, д. 48
272	котельная и технологические линии	Костромская область, г. Кострома, ул. Мелиоративная, д. 6
273	котельная и технологическое оборудование	Костромская область, г. Кострома, пер. Инженерный, д. 3
274	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 35А
275	котельная административного здания	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 120
276	производственный цех и офис	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 7
277	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 29, кв. 21
278	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 59
279	производственный цех и офис	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 7
280	основной производственный корпус	Костромская область, г. Кострома, ул. Мелиоративная, д. 3
281	котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Мелиоративная, д. 3
282	цех мясных полуфабрикатов	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Заречная, д. 15
283	кафе - закусочная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, Юбилейный мкр., у дома №15
284	Ювелирная мастерская	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Лыная,

110

		д. 7-д
285	автоуниверсам	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 8
286	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 7
287	котельная административного здания и технических помещений	Костромская область, г. Кострома, ул. Самоковская, (карьер в районе полиграфкомбината)
288	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Широкая, д. 3/2
289	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Михалевская, д. 5а
290	нежилое помещение	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 13
291	котельная склада хозяйственных товаров	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 124, лит.А
292	котельная склада №32-а с магазином	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 124, лит.А
293	автономная котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 28
294	котельная автомайки	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Заволжская,
295	котельная рекламной мастерской	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Островского, д. 44/7
296	торгово-выставочный зал	Костромская область, г. Кострома, ул. Терешковой, д. 8, помещение 140
297	магазин	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Полевая, д. 1/54
298	встроенная котельная	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 46
299	встроенная котельная АЗС	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 9-а
300	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 13
301	котельная здания склада	Костромская область, г. Кострома, ул. Островского, д. 44/7, лит.Ж
302	котельная магазина	Костромская область, г. Кострома, ул. Островского, д. 44/7, лит.Л
303	котельная административно-хозяйственного здания	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Смирнова Юрия, д. 18
304	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Островского, д. 44/7/нежилое помещение №2
305	офис	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 3, кв. 1
306	котельная производственных и складских помещений	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 28
307	котельная, произв. цеха, котельная гостиницы	Костромская область, г. Кострома, ул. Вокзальная, д. 50, 54
308	Административное здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. 1 Мая, д. 24-А
309	котельная административного здания	г. Кострома, ул. Чайковского, д. 17
310	котельная кафе	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ярославская, д. 2-в
311	многокв. ж/д. 1 оч.: 4п. (кв.140,155), 3 оч.: 1п. (кв.1-36), 2п. (кв.37-80)	Костромская область, г. Кострома, ул. Голубкова, д. 12а
312	4-х квартирный жилой дом (кв. №1)	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 5а
313	топочная кафе "Околица"	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Береговая, д. 53
314	торгово-выставочный комплекс	Костромская область, г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 60а
315	котельная здания церкви	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Высоковская, д. 27
316	ГРП, блок №2	Костромская область, г. Кострома, п. Высоково,
317	встроенная котельная	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, , Васильевский проезд, д.2
318	производственная база	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 55
319	котельная склада, гаражей	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. 8 Марта, д. 80, (склад, гаражи)
320	котельная административного здания и гаража	г. Кострома, ул. Красная Маевка, д. 75
321	котельная деревообрабатывающего цеха	г. Кострома, ул. Московская, д. 84а
322	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Депутатская, д. 16
323	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Держинского, д. 15
324	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 50
325	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 6а
326	производственное помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 46

111

327	магазин	Костромская область, г. Кострома, проезд Студенческий, д. 25
328	торговый комплекс	Костромская область, г. Кострома, мкр Давыдовский-3, д. 8а
329	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 55
330	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 29а
331	супермаркет	Костромская область, г. Кострома, Юбилейный мкр., д. 3
332	торговый павильон	Костромская область, г. Кострома, ул. Фестивальная, д. 28
333	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 27а
334	котельная гостиничного комплекса	г. Кострома, пр-кт Мира, д. 159А
335	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Маршала Новикова, д. 22/22
336	котельная здания мастерской	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84-б
337	котельная ювелирной мастерской	Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Советская, д. 144-Ж
338	склад обуви	Костромская область, г. Кострома, пер. Инженерный, д. 3
339	топочная нотариальной конторы	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 27/10, помещение кв. №17
340	котельная нежилого здания	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 26а
341	котельная нежилого помещения	г. Кострома, ул. Нижняя Дебря, д. 104, кв. 4
342	котельная Васильевских очистных сооружений	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 65
343	квартира № 14	Костромская область, г. Кострома, ул. Славокуцкого, д. 41
344	котельная производственной базы	г. Кострома, ул. Лыная, д. 9
345	котельная цеха мясных полуфабрикатов	г. Кострома, ул. Щербиня Петра, д. 7
346	28-и квартирный жилой дом (кв. 1, 2, 4, 6-8, 13, 15, 17, 19-23, 27, 28)	Костромская область, г. Кострома, Михалевский б-р, д. 3
347	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 37-39/28
348	котельная производственного здания	г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 28
349	котельная магазина	г. Кострома, ул. Ленина, д. 82
350	котельная закусочной	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 150
351	котельная механической мастерской	Костромская область, г. Кострома, ул. Островского, д. 44/7 "И"
352	63-х кв. ж/д (кв. 5, 7, 9, 10, 15, 17, 18, 23, 24, 28, 35, 39, 41, 43, 45, 48, 54, 56, 58-60, 62)	Костромская область, г. Кострома, ул. Богатырская, д. 26
353	котельная нежилого помещения №35	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 82, помещение №35
354	котельная в/п №1 (оф.№№1 и 2) в 4-х квартирном жилом доме	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 17
355	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Запрудня, д. 3
356	котельная магазина	Костромская область, г. Кострома, проезд Глазковский, д. 8
357	котельная административного помещения	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84-е
358	котельная административного здания и гаражей промбазы	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ярославская, д. 20
359	котельная проходной-вахты промбазы	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Ярославская, д. 20
360	пожарное депо, кухня и гостиница, ул. Коллективная, 21-а	Костромская область, г. Кострома, ул. Коллективная, д. 21-а
361	бытовое помещение, ул. Мира, 21	Костромская область, г. Кострома, ул. Мира, д. 21
362	здание отдельного поста пожарной охраны, пер. Пожарный, 17	Костромская область, г. Кострома, пер. Пожарный, д. 17
363	цех металлообработки №1 (мастерская А)	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 78
364	цех металлообработки №2 (мастерская С)	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 78
365	цех полимерных покрытий (мастерская В)	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 78
366	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, г. Кострома, ул. Лесная, д. 3/29
367	блочо-модульная котельная административного и торгового зданий	Костромская область, г. Кострома, ул. Зеленая, д. 8
368	торговый павильон	Костромская область, г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 27
369	ювелирная мастерская	Костромская область, г. Кострома, ул. Заречная, д. 15, нежилое помещение №1, 2-й этаж
370	помещение офиса	Костромская область, г. Кострома, ул. Маршала Новикова, д. 38
371	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 37
372	питомник "Куство" (гараж)	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, д. Куство,

112

373	питомник "Куство" (контра)	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, д. Куство,
374	котельная торгового центра "Семерка"	г. Кострома, ул. Ленина, д. 95
375	котельная административно-хозяйственного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Нижняя Дебря, д. 104
376	котельная магазина в жилом доме	Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 73
377	котельная магазина в цокольном этаже	Костромская область, г. Кострома, ул. Стопани, д. 42
378	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 82, нежилое помещение №37
379	котельная салона красоты	Костромская область, г. Кострома, ул. Энгельса, д. 11/26
380	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 25-а
381	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 69
382	котельная офисного помещения №6	Костромская область, г. Кострома, ул. Стопани, д. 42, помещение 6
383	котельная жилых помещений №№31-34	Костромская область, г. Кострома, ул. Стопани, д. 32
384	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Стопани, д. 32, блок-секция №9
385	котельная офисного помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Стопани, д. 32, блок-секция №4
386	котельная административного здания	Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Коммунар, д. 26
387	котельная офисного помещения №06	Костромская область, г. Кострома, ул. Эскаваторщики, д. 26
388	котельная гаражных боксов №107 и №108	Костромская область, г. Кострома, ул. Новосельская, ГСК №79
389	котельная производственно-складского помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 90
390	котельная в нежилом здании	Костромская область, г. Кострома, ул. Маршала Новикова, д. 10а
391	многоквартирный жилой дом (кв. 1-17)	Костромская область, г. Кострома, ул. Борьбы, д. 39
392	офисное помещение №1	Костромская область, г. Кострома, ул. Борьбы, д. 39
393	офисное помещение №2	Костромская область, г. Кострома, ул. Борьбы, д. 39
394	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 1246
395	котельная нежилого помещения	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Юношеская, д. 34
396	Котельная торгового центра "Калиновский рынок"	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Калиновская, д. 42
397	автономная котельная магазинов	Костромская область, г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 3, лит. А
398	котельная магазина	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 31
399	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Катушечная, д. 71
400	котельная Дома природы	Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 38, лит. А
401	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Новосельская, д. 34
402	служебная квартира	Костромская область, г. Кострома, ул. Стопани, д. 32, кв. 27
403	котельная административно-производственного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Комсомольская, д. 17
404	нежилое строение с пристройкой (адм. здание, гараж)	Костромская область, г. Кострома, п. Гари, тракт Галичский 8 км, д. 1, лит.А, А1
405	нежилое строение (гараж)	Костромская область, г. Кострома, п. Гари, тракт Галичский 8 км, д. 1, лит.Л
406	Котельная развлекательного центра "Луна-Парк"	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 111
407	котельная торгово-административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Шагова, д. 144
408	котельная автомайки с магазином	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 13, лит.В
409	котельная ювелирной мастерской	Костромская область, г. Кострома, ул. Заречная, д. 15
410	административно - бытовые помещения (бывшие квартиры №1, №2, №2-а)	Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 9
411	многоквартирный жилой дом (кв. 1-7)	Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 5, лит.Б
412	административное здание №3 (по ГП)	Костромская область, г. Кострома, квартал ул. Симановского, Пятницкая, просп. Текстильщиков, пл. Суванинская, д. №3 (по ГП)
413	котельная медицинского центра (1 этаж)	Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 64, лит.А
414	медицинский центр (2 этаж)	Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 64, лит.А
415	котельная административно-бытового здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Демина, д. 4, лит.Г
416	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Комсомольская, д. 65, лит.Б
417	котельная бани №8	Костромская область, г. Кострома, ул. Машиностроителей, д. 5

113

418	котельная магазина (2 этаж)	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 79/73
419	нежилое помещение (территория "Пиноккио")	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 59/48
420	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 28
421	котельная административно-бытового здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Дровяная, д. 12, лит.А
422	котельные административного здания и гаража	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Ярославская, д. 39
423	котельная медицинского центра ООО "Мир здоровья"	Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Титова, д. 15
424	котельная административного здания	Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 7а
425	котельная нежилого строения	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 78, лит.З
426	котельная магазина и мастерской	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 15
427	блочная котельная установка	Костромская область, г. Кострома, ш. Галичское, д. 22
428	котельная офисного помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Гагарина, д. 3, пом.42
429	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Стопани, д. 42, пом.1
430	котельная ТВЦ "На Сенной"	Костромская область, Костромской район, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 33
431	котельная офиса №1	Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Ивановская, д. 20, лит.Д
432	котельная офиса №2	Костромская область, Костромской район, г. Кострома, ул. Ивановская, д. 20, лит.Д
433	центр амбулаторной хирургии	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 117
434	котельная ювелирной мастерской	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 27, лит.А
435	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 43, лит.А
436	Котельная №1 Строительный пр-зд,7а адм.-офисных помещений	Костромская область, г. Кострома, ул. Деминская, д. 4
437	Котельная №2 ул. Голубкова,9а адм.-офисных помещений и гаражных боксов	Костромская область, г. Кострома, ул. Деминская, д. 4
438	Котельная №3 ул. Почтовая,9 адм.-офисных помещений и гаражных боксов	Костромская область, г. Кострома, ул. Деминская, д. 4
439	котельная административного здания и мастерских	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 97
440	"часть административного здания и гаражные боксы"	Костромская область, г. Кострома, ул. 8 Марта, д. 80
441	котельная административного здания	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. 8 Марта, д. 80
442	котельная оздоровительного центра	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Береговая, д. 45
443	котельная офисного помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Эскаваторщиков, д. 26, оф.8
444	котельная центра биосенсорной психологии	Костромская область, г. Кострома, Юбилейный мкр., д. 14-а
445	котельная нежилого здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Лавровская, д. 6
446	нежилое строение	Костромская область, г. Кострома, ул. Шагова, д. 148, лит.А
447	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 114
448	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Лынная, д. 7а
449	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Запрудня, д. 1, здание склада ГСМ, лит. С
450	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Лермонтова, д. 1-а
451	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Локомотивная, д. 8
452	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 126-А
453	котельная гостиницы	Костромская область, г. Кострома, ул. Магистральная, д. 13
454	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Шагова, д. 33
455	котельная нежилого помещения №2 (оф. №3)	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 17, и/п №2
456	котельная офисных помещений	Костромская область, г. Кострома, ул. Мясницкая, д. 104
457	котельная административного здания	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Чайковского, д. 17
458	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 110, лит.Б
459	административное здание	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 116, здание склада, лит. В, в
460	котельная нежилого помещения	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Эскаваторщиков, д. 26, оф.7
461	котельная магазина	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Советская, д. 39, лит.Г
462	котельная складского помещения	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Лынная, д. 7а
463	котельная административного здания	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Лынная, д. 7а

114

464	котельная автомойки с офисным помещением и складом	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Ярославская, д. 39 "б"
465	котельная нежилого помещения №10	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Эскаваторщиков, д. 26, и/п №10
466	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Лынная, д. 2
467	котельная административно-производственного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84, лит.Д
468	котельная нежилого помещения №23	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 21
469	котельная нежилого помещения №24	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 21
470	котельная нежилого помещения №25	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Текстильщиков, д. 21
471	многоквартирный жилой дом (кв.1)	Костромская область, г. Кострома, ул. Комсомольская, д. 48/16
472	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Комсомольская, д. 48/16
473	многоквартирный жилой дом	Костромская область, г. Кострома, ул. Пушкина, д. 36/2
474	12-и квартирный жилой дом (кв.2, 3, 4А)	Костромская область, г. Кострома, ул. Пастуховская, д. 17
475	6-и квартирная секция (кв.№№1-6)	Костромская область, г. Кострома, ул. Пастуховская, д. 17
476	котельная гостиницы	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 157, лит.С
477	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 69, пом.№6
478	котельная автотехцентра "Рено"	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 4
479	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Эскаваторщиков, д. 26, пом. №2
480	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Деминская, д. 4
481	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Вокзальная, д. 56
482	котельная нежилого (офисного) здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Сенная, д. 23
483	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 24
484	котельная нежилого помещения №22	Костромская область, г. Кострома, ул. Спасокукоцкого, д. 41, пом.22
485	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Мелиоративная, д. 1
486	котельная нежилого строения (кафе)	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 18
487	котельная (крышная) административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Скворцова, д. 3
488	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 53
489	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Комсомольская, д. 24
490	торговый павильон	Костромская область, г. Кострома, ул. Шагова, в районе домов №№150-154
491	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, ул. Лынная, д. 7 "А"
492	котельная офисного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Нижняя Дебря, д. 24
493	котельная нежилого строения	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Космонавтов, д. 18
494	котельная производственного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Солониковская, д. 12
495	котельная автомастерской	Костромская область, г. Кострома, ул. Карьерная, д. 266
496	котельная нежилого помещения	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 1-а, помещение 13
497	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Эскаваторщиков, д. 26, оф.5
498	нежилое здание (магазин)	Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, д. 80-а
499	Котельная и технологическое газопользующее оборудование	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 105
500	котельная н.п. №14 (магазин)	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 13
501	Нежилое помещение №12	Костромская область, г. Кострома, ул. Смоленская, д. 6 "в"
502	административное здание	Российская Федерация, Костромская область, г. Кострома, ул. Бабушкиной Наты, д. 31а
503	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 157А
504	нежилое помещение №2	Костромская область, г. Кострома, ул. Лавровская, д. 12-а/14
505	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Комсомольская, д. 4
506	нежилое помещение №13	Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 72
507	нежилое помещение №10	Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 72
508	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Шагова, д. 61-а
509	жилой дом (кв.1-4, 9)	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 62
510	офис №1	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 62
511	офис №2	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 62

115

512	жилой дом (кв.1-4, 7)	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 60
513	офис №1	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 60
514	офис №2	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 60
515	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Ленина, д. 14
516	котельная торгового центра	Костромская область, г. Кострома, Паново мкр., д. 15
517	производственное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Профсоюзная, д. 3а
518	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Боровая, д. 4
519	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 92
520	многоквартирный жилой дом (кв. №№1-8)	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 60б
521	офисное помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Свердлова, д. 60б
522	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Держинского, д. 9в
523	здание ДМШ	Костромская область, г. Кострома, проезд Кинешемский 4-й, д. 10
524	объект культурного наследия "Усадьба губернатора. Служебное строение" (автономная котельная)	Костромская область, г. Кострома, ул. Держинского, д. 9б
525	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Советская, д. 26/1
526	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 29б
527	лесопильный цех	Костромская область, г. Кострома, ул. Энергетиков, д. 3
528	котельная административного здания	Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 45б
529	административное здание с магазином	Костромская область, г. Кострома, Михалевский б-р, д. 1а
530	многоквартирный жилой дом (кв. № 1-4, 6-10, 12-17)	Костромская область, г. Кострома, ул. Шагова, д. 26
531	мини-рынок	Костромская область, г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 19
532	мини-рынок	Костромская область, г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 48/52
533	нежилое строение (здание кинотеатра "Волга")	Костромская область, г. Кострома, ул. Голубкова, д. 6а
534	салон мебели	Костромская область, г. Кострома, ул. Лермонтова, д. 7/37
535	котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Никитская, д. 47б
536	котельная академии	Костромская область, г. Кострома, ул. Горького, д. 16
537	здание магазина, боксов и участка диагностики	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 7, нежилое помещение №6
538	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 84, здание мастерских и складов
539	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Сенная, д. 4
540	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 130
541	административное здание	Костромская область, г. Кострома, пр-кт Мира, д. 106, корп. лит Б 6 61
542	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 24, здание таромонтной мастерской и бытовых помещений
544	офисное помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Козуева, д. 45
545	нежилое здание (теплогенераторная)	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 10а
546	автомойка	Костромская область, г. Кострома, ул. Волжская 2-я, д. 4а
547	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Боевая, д. 51
548	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 30/53
549	нежилое помещение № 122	Костромская область, г. Кострома, ул. Голубкова, д. 14а
550	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Машиностроителей, д. 11
551	19-и квартирный жилой дом (кв. 1-19)	Костромская область, г. Кострома, ул. Лесная, д. 55
552	нежилое помещение №5	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 13, нежилое помещение №5
553	кафе	Костромская область, г. Кострома, ул. Титова, д. 2б
554	отопительная котельная	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 102
555	пристроенная котельная административного корпуса	Костромская область, г. Кострома, ул. Московская, д. 102
556	магазин	Костромская область, г. Кострома, ул. Островского, д. 2, пом. 2
557	асфальто-бетонный завод	Костромская область, г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 56
558	многоквартирный жилой дом (кв.1-45)	Костромская область, г. Кострома, мкр. «Венеция», д. 31(по ГП)
559	многоквартирный жилой дом (кв.1-48)	Костромская область, г. Кострома, мкр. «Венеция», д. 35(по ГП)

116

560	производственная база	Костромская область, г. Кострома, ул. Галичская, д. 140, нежилые помещения №№ 1, 2, 3 (в лит.А)
561	офисное помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Бульварная, д. 11
562	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Молочная гора, д. 4/16, кв. 1
563	торгово-выставочный комплекс	Костромская область, г. Кострома, ш. Кинешемское, д. 60б
564	нежилое помещение №10, №12	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 13
565	нежилое помещение	Костромская область, г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 59
566	котельная	Костромская область, 44, г. Кострома, ул. Малышковская, д. 4
567	котельная административного здания	г. Кострома, ул. Юбилейная, д. 24
568	административное здание	Костромская область, г. Кострома, ул. Симановского, д. 70
569	ведомственный жилой фонд	ул. Верхнее - Селищенская, 35»А»
570	ведомственный жилой фонд	ул. Южная, 14
571	ведомственный жилой фонд	ул. Профсоюзная, 25/1
572	ведомственный жилой фонд	ул. Нижняя Дебря, 35
573	ведомственный жилой фонд	ул. Дачная, 17 «А»
574	ведомственный жилой фонд	ул. Малышковская, 1 «А»
575	ведомственный жилой фонд	ул. Лавровская, 5
576	ведомственный жилой фонд	ул. Привокзальная, 5
577	ведомственный жилой фонд	ул. Запрудня, 2
578	ведомственный жилой фонд	ул. Нижняя Дебря, 37
579	ведомственный жилой фонд	ул. Городская, 29
580	ведомственный жилой фонд	ул. Водяная, 24»А»
581	ведомственный жилой фонд	ул. Центральная 2-я , 3-7
582	ведомственный жилой фонд	ул. Депутатская, 15»Г»

В таблице 2.3.2. представлен перечень жилых помещений, переведенных с центрального отопления на автономное.

Таблица 2.3.2

№ п/п	Наименование улицы	Номер дома	Номер квартиры	Номер и дата документа
2003 год				
1	Новополянская	5а	56	№ 2858 от 24.07.03
2	Советская	129	22	№ 2860 от 24.07.03
3	Гагарина	21а	9	№ 2856 от 24.07.03
4	Никитская	28	3	№ 2861 от 24.07.03
5	Титова	4	12	№ 2747 от 17.07.03
6	Текстильщиков	3	26	№ 2968 от 31.07.03
7	Мира пр-т	75	7	№ 2970 от 31.07.03
8	Советская	121/5	11	№ 2859 от 24.07.03
9	Ярославская	35	1	№ 2932 от 30.07.03
10	Гагарина	3	35	№ 3066 от 07.08.03
11	Титова	20	33	№ 2946 от 30.07.03
12	Ленина	34	23	№ 3021 от 05.08.03
13	Ленина	25	6	№ 3270 от 26.08.03
14	Свердлова	74	112	№ 3365 от 02.09.03
15	9-Рабочая	22	6	№ 3364 от 02.09.03
16	Голубкова	21	85	№ 3369 от 02.09.03
17	Наты Бабушкиной	4	32	№ 3296 от 27.08.03
18	Давыдовский-2 м/рн	41	60	№ 3297 от 27.08.03
19	Мясницкая	110	81	№ 3370 от 02.09.03
20	Профсоюзная	15а	13	№ 3371 от 02.09.03
21	Юбилейная	19	7	№ 3491 от 11.09.03
22	Скворцова	9	100	№ 3451 от 08.09.03

117

23	И. Сусанина	54/17	65	№ 3493 от 11.09.03
24	Красноармейская	50	101	№ 3488 от 11.09.03
25	Мира пр-т	133	11	№ 3489 от 11.09.03
26	Советская	296	2	№ 3492 от 11.09.03
27	Свердлова	78	35	№ 3702 от 01.10.03
28	Свердлова	78	16	№ 3703 от 01.10.03
29	Красноармейская	56	1	№ 3475 от 10.09.03
30	Мира пр-т	132а	1	№ 3524 от 15.09.03
31	Маяковского	5	2	№ 3892 от 14.10.03
32	Паново м/рп	2	15	№ 3558 от 18.09.03
33	Юных пионеров	32	16	№3894 от 14.10.03
34	Советская	296	4	№ 3805 от 07.10.03
35	Советская	131	28	№ 3824 от 08.10.03
36	Советская	109	41	№ 3735 от 03.10.03
37	И. Сусанина	54/17	4	№ 3737 от 03.10.03
38	Северной правды	33	6	№ 3803 от 07.10.03
39	Глазковский пр-д	6	18	№ 3937 от 16.10.03
40	Крупской	38	13	№ 3738 от 03.10.03
41	Островского	1	1, 4	№ 3887 от 14.10.03
42	Давыдовский-2 м/рп	27	49	№ 4695 от 09.12.03
43	Никитская	142	24	№ 478 от 21.11.03
44	Никитская	142	26	№ 3824 от 13.11.03
45	Мясницкая	110	80	№ 4480 от 21.11.03
46	Ленина	34	14	№ 4198 от 03.11.03
47	Пятицкая	3	12	№ 4199 от 03.11.03
48	Молочная гора	6	3	№ 4336 от 12.11.03
49	Крупской	36	2	№ 4339 от 12.11.03
50	Симановского	9/35	6	№ 4804 от 16.12.03
51	Гагарина	21а	11	№ 4299 от 10.11.03
52	7-Рабочая	4	5	№ 4288 от 10.11.03
53	Ленина	100	22	№ 4518 от 25.11.03
54	Титова	3	9	№ 4479 от 21.11.03
55	Советская	111	34	№ 4927 от 23.12.03
56	Задорина	53	2	№ 4871 от 19.12.03
57	Ленина	102/45	7	№ 4800 от 16.12.03
58	И. Сусанина	23	9	№ 4801 от 16.12.03
59	Симановского	46	9	№ 4879 от 19.12.03
2004 год				
1	Текстильщикова	1	10	№ 130 от 23.01.04
2	Никитская	56	53	№ 87 от 16.01.04
3	Советская	109	16	№ 34 от 12.01.04
4	Шагова	197	14	№ 367 от 13.02.04
5	Советская	109	3	№ 61 от 14.01.04
6	Юбилейный м/рп	24а	4	№ 20 от 09.01.04
7	Мичуринцев	16	4	№ 83 от 16.01.04
8	Текстильщикова	26а	41	№ 35 от 12.01.04
9	Никитская	58	50	№ 88 от 16.01.04
10	Давыдовский-2 м/рп	61	157	№ 1004 от 15.04.04
11	Островского	25	7	№ 269 от 09.02.04
12	Никитская	142	13	№ 269 от 09.02.04
13	Рабочий пр-т	34	24	№ 501 от 01.03.04
14	Текстильщикова	94а	80	№ 361 от 13.01.04
15	Ленина	19а	4	№ 489 от 01.03.04
16	Симановского	92а	29	№ 484 от 01.03.04
17	Никитская	142	17	№ 459 от 24.02.04
18	Мясницкая	110	49	№ 66 от 15.01.04
19	Индустриальная	31	42	№ 808 от 29.03.04

118

20	Ярославская	1	23	№ 714 от 22.03.04
21	Советская	25/18	2	№ 733 от 22.03.04
22	Говядиново	11	159	№ 1005 от 15.04.04
23	Титова	9	40	№ 1300 от 12.05.04
24	Юбилейная	11	4	№ 1008 от 15.04.04
25	Комсомольская	24в	6	№ 1007 от 15.04.04
26	Гагарина	2	8	№ 1324 от 13.05.04
27	Черноречье	34	33	№ 1496 от 28.05.04
28	Ленина	34	21	№ 1320 от 13.05.04
29	Комсомольская	24в	15	№ 1332 от 13.05.04
30	Кинешемское ш.	66	79	№ 2278 от 29.07.04
31	Советская	97	114	№ 1389 от 18.05.04
32	Ленина	6	25	№ 1499 от 28.05.04
33	Водная	99	13	№ 1586 от 04.06.04
34	Комсомольская	24в	1	№ 1582 от 04.06.04
35	Советская	29а	2	№ 1410 от 20.05.04
36	Комсомольская	24в	16	№ 1584 от 04.06.04
37	Титова	3	21	№ 1547 от 03.06.04
38	Пятицкая	3	16	№ 1497 от 28.05.04
39	Советская	33г	1	№ 1585 от 04.06.04
40	Давыдовский-3 м/рп	22	1	№ 1583 от 04.06.04
41	Текстильщикова	6	14	№ 1768 от 18.06.04
42	Советская	109	5	№ 1762 от 18.06.04
43	Катусечная	70	8	№ 1822 от 24.06.04
44	Юбилейный м/рп	9а	4	№ 1793 от 22.06.04
45	Проселочная	28	30	№ 1942 от 02.07.04
46	Титова	3	23	№ 1897 от 30.06.04
47	Красноармейская	51	9	№ 1856 от 29.06.04
48	Текстильщикова	4	6	№ 1892 от 30.06.04
49	Комсомольская	24в	9	№ 2064 от 14.07.04
50	Катусечная	57	6	№ 2066 от 14.07.04
51	Гагарина	3	42	№ 2206 от 28.07.04
52	Гагарина	2	1	№ 2004 от 09.07.04
53	Пятицкая	9б	6	№ 2065 от 14.07.04
54	Крупской	14/2	1	№ 2209 от 28.07.04
55	И. Сусанина	29/52	36	№ 2135 от 21.07.04
56	Волжский пос.	18	102	№ 2779 от 20.08.04
57	Ленина	19а	3	№ 2354 от 06.08.04
58	Шагова	15	41	№ 2480 от 20.08.04
59	Шагова	25/8	32	№ 2478 от 20.08.04
60	Войкова	31	26	№ 2277 от 29.07.04
61	И. Сусанина	48/76	80	№ 2300 от 02.08.04
62	Сутырина	20	4	№ 2276 от 09.07.04
63	Давыдовский-2 м/рп	77	158	№ 2302 от 02.08.04
64	Рабочий пр-т	34	167	№ 2452 от 07.08.04
65	Юных пионеров	32	30	№ 2301 от 02.08.04
66	Кадьевский пер.	3	7	№ 2358 от 06.08.04
67	Комсомольская	24в	7	№ 2359 от 06.08.04
68	Островского	8	2	№ 2404 от 12.08.04
69	Нижняя Дебря	39б	5	№ 2357 от 06.08.04
70	Титова	1а	36	№ 2355 от 06.08.04
71	Шагова	25/8	47	№ 2431 от 16.08.04
72	Никитская	74а	28	№ 2451 от 17.08.04
73	Свердлова	74	54	№ 2552 от 25.08.04
74	Новоселов	19	21	№ 2581 от 27.08.04
75	Ивановская	20	13	№ 2476 от 19.08.04
76	Якиманиха	18	65	№ 2582 от 27.08.04

119

77	Калиновская	27	54	№ 2477 от 19.08.04
78	Юбилейный м/рп	7	20	№ 2711 от 09.09.04
79	Никитская	142	10	№ 2900 от 28.09.04
80	Задорина	8	145	№ 2868 от 23.08.04
81	Мичуринцев	22а	32	№ 2742 от 14.09.04
82	Юных пионеров	32	5	№ 2712 от 09.09.04
83	Студенческий	13а	45	№ 2712 от 09.09.04
84	Крупской	29	4	№ 2710 от 09.09.04
85	1-Загородная	54	6	№ 2713 от 09.09.04
86	Самоковская	5	2	№ 2878 от 27.09.04
87	Давыдовский-3 м/рп	40	84	№ 2733 от 13.09.04
88	2-Центральная	10/11	8	№ 2767 от 15.09.04
89	Советская	17а	4	№ 2873 от 27.09.04
90	И. Сусанина	54/17	25	№ 2861 от 23.09.04
91	Беговая	31а	5	№ 2867 от 23.09.04
92	Советская	111а	34	№ 2899 от 28.09.04
93	Шагова	15	9	№ 2869 от 23.09.04
94	Шагова	6	15	№ 2879 от 27.09.04
95	Советская	111б	73	№ 2863 от 23.09.04
96	Беговая	49	5	№ 2940 от 04.10.04
97	Никитская	138	15	№ 2895 от 28.09.04
98	Димитрова	4	15	№ 2912 от 30.09.04
99	Текстильщикова	6	12	№ 2881 от 27.09.04
100	Советская	111б	66	№ 2982 от 07.10.04
101	Козуева	55	18	№ 2978 от 07.10.04
102	Островского	15а	9	№ 2981 от 07.10.04
103	Островского	48	38	№ 2938 от 04.10.04
104	Ленина	151	67	№ 2939 от 04.10.04
105	Полянская	31	4	№ 2937 от 04.10.04
106	Симановского	101	3	№ 2979 от 07.10.04
107	Ярославская	25/1	15	№ 3136 от 21.10.04
108	Советская	59/48	54	№ 3138 от 21.10.04
109	Катусечная	90	35	№ 3327 от 05.11.04
110	Крупской	29	2	№ 3085 от 18.10.04
111	Козуева	38	41	№ 3134 от 21.10.04
112	Южная	13	105	№ 3042 от 14.10.04
113	Советская	29б	5	№ 3326 от 05.11.04
114	Беговая	31а	3	№ 3328 от 05.11.04
115	Шагова	3	3	№ 3409 от 15.11.04
116	Советская	138	4	№ 3320 от 05.11.04
117	Советская	36	11	№ 3565 от 26.11.04
118	Черноречье	37	55	№ 3530 от 23.11.04
119	Строительный пр-д	7	7	№ 3531 от 23.11.04
120	Советская	136	37	№ 3532 от 23.11.04
121	8-Окружной пр-д	1	5	№ 3526 от 23.11.04
122	8-Рабочая	1	3	№ 3528 от 23.11.04
123	Беговая	35	72	№ 3529 от 23.11.04
124	Рабочий пр-т	21	54	№ 3537 от 23.11.04
125	Волжский пос.	18	5	№ 3536 от 23.11.04
126	Давыдовский-2 м/рп	33	158	№ 3535 от 23.11.04
127	Беговая	37	45	№ 3575 от 26.11.04
128	Ленина	92	24	№ 3576 от 26.11.04
129	Волжский пос.	18	1	№ 3715 от 10.12.04
130	Волжский пос.	17	5	№ 3709 от 10.12.04
131	Советская	111	39	№ 3602 от 30.11.04
132	Давыдовский-2 м/рп	33	104	№ 3692 от 09.12.04
133	Индустриальная	23	160	№ 3574 от 26.11.04

120

134	Советская	103в	3	№ 3577 от 26.11.04
135	Советская	111б	59	№ 3579 от 26.11.04
136	Текстильщикова	6	12	№ 3551 от 25.11.04
137	Советская	111б	69	№ 3739 от 15.12.04
138	Глазковский пр-д	6	1	№ 3887 от 28.12.04
2005 год				
1	Говядиново	12	14	№ 1253 от 22.04.05
2	Строительная	14	1	№ 428 от 15.02.05
3	Паново м/рп	11	79	№ 1104 от 11.04.05
4	Мясницкая	110	42	№ 583 от 15.02.05
5	Боевая	63	36	№ 442 от 16.02.05
6	Ленина	96	19	№ 437 от 16.02.05
7	Лагерная	6	9	№ 600 от 28.02.05
8	Советская	109	90	№ 436 от 16.02.05
9	Паново м/рп	19	21	№ 778 от 14.03.05
10	Давыдовский-2 м/рп	57	91	№ 717 от 09.03.05
11	Паново м/рп	38	55	№ 921 от 28.03.05
12	Князева	7	23	№ 881 от 23.03.05
13	Текстильщикова	1	19	№ 911 от 23.03.05
14	Текстильщикова	1	10	№ 1148 от 12.04.05
15	Говядиново	6	11	№ 1253 от 22.04.05
16	Детский пр-д	6	11	№ 1123 от 12.04.05
17	Волжский пос.	16	1	№ 1500 от 18.05.05
18	Давыдовский-2 м/рп	77	32	№ 1594 от 31.05.05
19	Давыдовский-3 м/рп	7	26	№ 1509 от 19.05.05
20	Советская	130	15	№ 1682 от 07.06.05
21	Проселочная	34	4	№ 2572 от 30.08.05
22	Детский пр-д	61	6	№ 2116 от 20.07.05
23	Скворцова	7	36	№ 1966 от 01.07.05
24	Южная	13	16	№ 2176 от 25.07.05
25	Мальшиковская	74	5	№ 2211 от 27.07.05
26	Войкова	31	18	№ 2175 от 25.07.05
27	Советская	109	97	№ 645 от 01.07.05
28	Южная	13	9	№ 2268 от 01.08.05
29	Давыдовский-2 м/рп	63	70	№ 2263 от 01.08.05
30	Советская	113а	23	№ 2271 от 02.08.05
31	Коммунальная	15а	22	№ 2478 от 22.08.05
32	Юбилейный м/рп	24	24	№ 2479 от 22.08.05
33	Гагарина	2	70	№ 2474 от 22.08.05
34	Борьбы	32	49	№ 2475 от 22.08.05
35	Шагова	207А	10	№ 2427 от 17.08.05
36	Кинешемское ш.	28	16	

121

Table with 5 columns: number, location, count, count, and reference number. Rows include locations like Скворцова, Ленина, Гагарина, Волжский пос., Водяная, etc., and a 2006 year section.

122

Table with 5 columns: number, location, count, count, and reference number. Rows include locations like Паново м/рн, Волжская, Советская, Катущенная, etc., and a 2007 year section.

123

Table with 5 columns: number, location, count, count, and reference number. Rows include locations like Юбилейная, Новый пос., Молочная гора, Речной пр-т, etc., and a 2008 year section.

124

Table with 5 columns: number, location, count, count, and reference number. Rows include locations like Кинешемское ш., Осыпная, 2009 year section, etc., and a 2010 year section.

ОФИЦИАЛЬНЫЙ САЙТ ДУМЫ ГОРОДА КОСТРОМЫ www.duma-kostroma.ru

125

9	Некрасовское ш.	46а	13	№ 263 от 03.06.10
10	Маяковского	10	14	№ 294 от 08.07.10
11	Скворцова	5	72	№ 282 от 23.06.10
12	Никитская	64	10	№ 270 от 10.06.10
13	Катушечная	82а	2	№ 274 от 15.06.10
14	Войкова	31	17	№ 325 от 12.08.10
15	Титова	4	25	№ 318 от 29.07.10
16	Ивановская	37а	2	№ 331 от 17.08.10
17	Суслова	5	115	№ 334 от 19.08.10
18	Рабочий пр-т	34	52	№ 328 от 16.08.10
19	Черноречье	3	34	№ 339 от 26.08.10
20	Гагарина	3	44	№ 341 от 30.08.10
21	Фестивальная	5/26	3	№ 344 от 30.08.10
22	Крестьянская	2а	19	№ 351 от 06.09.10
23	Советская	122	4	№ 353 от 06.09.10
24	И. Сусанина	48/76	37	№ 352 от 06.09.10
25	Солоница	3а	31	№ 361 от 16.09.10
26	Беговая	22а	23	№ 359 от 13.09.10
27	Мира пр-т	12	6	№ 368 от 27.09.10
28	Голубкова	4	22	№ 376 от 07.10.10
29	Шагова	15	20	№ 372 от 07.10.10
30	Крупской	7	35	№ 396 от 20.10.10
31	Калиновская	41а	16	№ 390 от 20.10.10
32	Давыдовский-1 м/рн	14	28	№ 399 от 22.10.10
33	Лавровская	25	1	№ 400 от 22.10.10
34	Березовый пр-д	18	76	№ 381 от 14.10.10
35	Березовый пр-д	18	65	№ 380 от 14.10.10
36	Ленина	25	2	№ 395 от 20.10.10
37	Советская	109	102	№ 406 от 30.10.10
38	Шагова	221	57	№ 412 от 02.11.20
39	Голубкова	5/1	4	№ 428 от 16.11.10
40	Катушечная	49	16	№ 435 от 26.11.10
41	Мира пр-т	132а	26	№ 425 от 12.11.10
42	Маяковского	3	5	№ 444 от 03.12.10
43	Юбилейный м/рн	15	46	№ 446 от 03.12.10
44	Советская	126	8	№ 459 от 10.12.10
45	Давыдовский-2 м/рн	27	105	№ 462 от 14.12.10
46	Маяковского пр-д	5	6	№ 466 от 16.12.10
47	Полянская	6	39	№ 500 от 28.12.10
48	Северной правды	27	65	№ 506 от 28.12.10
49	Голубкова	4а	58	№ 513 от 30.12.10
50	Профсоюзная	6	57	№ 514 от 31.12.10
2011 год				
1	Ленина	19а	14	№ 59 от 22.03.11
2	Паново м/рн	19	92	№ 77 от 21.04.11
3	Пятницкая	39	17	№ 79 от 22.04.11
4	Никитская	142	4	№ 78 от 21.04.11
5	Черноречье	29	35	№ 98 от 11.05.11
6	Держинского	11	14	№ 92 от 28.04.11
7	Мира пр-т	1а	14	№ 93 от 28.04.11
8	Черноречье	13	98	№ 101 от 13.05.11
9	Профсоюзная	16	98	№ 118 от 01.06.11
10	Крестьянская	12/7	59	№ 145 от 22.06.11
11	Ивановская	20	3	№ 149 от 29.06.11
12	И. Сусанина	30	16	№ 150 от 29.06.11
13	Островского	8	4	№ 167 от 26.07.11
14	Юбилейная	16	7	№ 288 от 13.12.11

126

15	Крестьянская	12/7	59а	№ 197 от 08.09.11
16	Школьный пр-д	9	8	№ 186 от 22.08.11
17	Школьный пр-д	8	15	№ 199 от 08.09.11
18	Калиновская	61	69	№ 177 от 16.08.11
19	Привокзальная	8а	2	№ 220 от 30.09.11
20	Войкова	29	20	№ 228 от 07.10.11
21	Глазковский пр-д	4	82а	№ 190 от 02.09.11
22	2-Загородная	36	20	№ 219 от 30.09.11
23	Школьный пр-д	9а	1	№ 211 от 27.08.11
24	Строительный пр-д	7	6	№ 196 от 08.09.11
25	Войкова	29	75	№ 243 от 11.11.11
26	Некрасовское ш.	10	11	№ 223 от 06.10.11
27	Ленина	9	7	№ 226 от 06.10.11
28	Титова	4	2	№ 237 от 20.10.11
29	Паново м/рн	11а	61	№ 242 от 11.11.11
30	Советская	113а	1	№ 239 от 07.11.11
31	Лагерная	4	40	№ 287 от 13.12.11
32	Островского	8а	16	№ 294 от 16.12.11
33	Островского	8а	15	№ 295 от 22.12.11
34	Комсомольская	27	12	№ 302 от 23.12.11
2012 год				
1	Новоселов	19	51	№ 314 от 10.01.12
2	Глазковский пр-д	7а	18	№ 328 от 19.01.12
3	Юных пионеров	30	21	№ 10 от 03.02.12
4	Юных пионеров	30	23	№ 20 от 16.02.12
5	Давыдовский-1 м/рн	18	88	№ 22 от 17.02.12
6	Индустриальная	27	1	№ 15 от 10.02.12
7	Новосельская	15	51	№ 30 от 06.03.12
8	Мира пр-т	132а	20	№ 84 от 17.04.12
9	Ленина	9	5	№ 40 от 21.03.12
10	Советская	1036	27	№ 54 от 28.03.12
11	Водная	97	1	№ 67 от 06.04.12
12	Магистральная	37	82	№ 60 от 30.03.12
13	Детский пр-д	6	17	№ 69 от 6.04.12
14	Петровского б-р	4	11	№ 74 от 12.04.12
15	Строительный пр-д	7	13	№ 95 от 20.04.12
16	Детский пр-д	6	18	№ 70 от 09.04.12
17	Кружной пер.	7	21	№ 100 от 24.04.12
18	Симановского	101	13	№ 86 от 17.04.12
19	Волжская	20	126	№ 92 от 20.04.12
20	Никитская	88	73	№ 94 от 20.04.12
21	Советская	117	21	№ 103 от 26.04.12
22	Крестьянская	12/7	54	№ 110 от 03.05.12
23	Ленина	836	16	№ 113 от 12.05.12
24	Красноармейская	74/2	4	№ 114 от 12.05.12
25	Детский пр-д	14	3	№ 175 от 26.07.12
26	Ленина	102/45	20	№ 203 от 22.08.12
27	Нижняя Дебря	3а	6	№ 124 от 25.05.12
28	Мясницкая	28	8	№ 134 от 06.06.12
29	Мясницкая	28	1	№ 132 от 06.06.12
30	Маяковского	20/51	1	№ 131 от 31.05.12
31	Гидростроительная	4	3	№ 136 от 09.06.12
32	Мясницкая	28	14	№ 135 от 08.06.12
33	Центральная	42	44	№ 147 от 02.07.12
34	Ленина	102/45	23	№ 202 от 22.08.12
35	И. Сусанина	25	33	№ 152 от 06.07.12
36	Военный городок 1	5	13	№ 156 от 13.07.12

127

37	Мясницкая	41	3	№ 167 от 19.07.12
38	Глазковский пр-д	4	76	№ 170 от 20.07.12
39	Проселочная	28	1	№ 204 от 22.08.12
40	Ленина	101	42	№ 189 от 09.08.12
41	Ярославская	25/1	24	№ 203 от 22.08.12
42	Шагова	8	11	№ 212 от 31.08.12
43	Островского	32	26	№ 205 от 22.08.12
44	И. Сусанина	23	26	№ 296 от 07.11.12
45	Юбилейная	23	10	№ 216 от 10.09.12
46	3-Сосновый пр-д	7	4	№ 232 от 18.09.12
47	Беговая	70	20	№ 250 от 26.09.12
48	Новый быт	32	9	№ 303 от 09.11.12
49	Крупской	36	8	№ 295 от 01.11.12
50	Комсомольская	36/1	8	№ 297 от 04.11.12
51	Черноречье	25	96	№ 319 от 19.11.12
52	Овражная	5	35	№ 317 от 19.11.12
53	Ленина	836	8	№ 318 от 19.11.12
54	Симановского	101	30	№ 209 от 29.08.12
2013 год				
1	Советская	1036	37	№ 3-3260/13 от 16.10.13
2	Военный городок 1	6	12	№ 3-4267/13 от 30.12.13
3	Мира пл.	2	127	№ 3-3029/13 от 25.09.13
4	Профсоюзная	44	138	№ 3-3165/13 от 08.10.13
5	2-Загородная	36а	36	№ 3-3584/13 от 07.11.13
6	Шагова	25/8	16	№ 3-4027/13 от 15.11.13
7	Шагова	25/8	38	№ 3-3894/13 от 03.12.13
8	И. Сусанина	48/76	40	№ 3-3264/13 от 16.10.13
9	Федосеева	4	кв.2 к.7	№ 3-3677/13 от 15.11.13
10	Крупской	28	3	№ 3-3263/13 от 16.10.13
11	Индустриальная	8	72	№ 3-3266/13 от 16.10.13
12	Военный городок 1	5	15	№ 3-2524/13 от 16.08.13
13	Симановского	5а	6	№ 3-2630/13 от 26.08.13
14	Комсомольская	24в	10	№ 3-3083/13 от 01.10.13
15	Ленина	19а	2	№ 3-2879/13 от 25.09.13
16	Симановского	5а	8	№ 3-2636/13 от 26.08.13
17	Симановского	5а	7	№ 3-2637/13 от 26.08.13
18	Симановского	5а	5	№ 3-2707/13 от 29.08.13
19	Текстильщиков	6	20	№ 3-2472/13 от 13.08.13
20	Шагова	10	2	№ 3-3256/13 от 16.10.13
21	Симановского	21	24	№ 3-3008/13 от 24.09.13
22	Новый быт	32	9	№ 3-1008/13 от 03.04.13
23	Голубкова	17	68	№ 3-2328/13 от 01.08.13
24	Пятницкая	10/12	18	№ 3-3164/13 от 03.10.13
25	Советская	130	10	№ 3-984/13 от 01.04.13
26	Симановского	101	7	№ 3-2519/13 от 16.08.13
27	Маяковского	14	1	№ 3-2774/13 от 05.09.13
28	Гагарина	3	39	№ 3-794/13 от 21.01.13
29	Никитская	108	84	№ 3-2773/13 от 05.09.13
30	Никитская	108	82	№ 3-2794/13 от 06.09.13
31	Военный городок 1	6	8	№ 3-2327/13 от 01.08.13
32	Юбилейная	11	5	№ 3-2278/13 от 26.07.13
33	Никитская	54	64	№ 3-2706/13 от 29.08.13
34	Свердлова	82	106	№ 3-3362/13 от 23.10.13
35	Советская	136/7	40	№ 3-2488/13 от 14.08.13
36	Крупской	26	2	№ 3-2635/13 от 26.08.13
37	Текстильщиков	1	6	№ 3-3044/13 от 27.09.13
38	Свердлова	101	75	№ 3-3742/13 от 21.11.13

128

39	Мясницкая	28	13	№ 3-2880/13 от 13.09.13
40	Волжский пос.	кв.2 д. 24	1	№ 3-2631/13 от 26.08.13
41	Козуева	24а	27	№ 3-1975/13 от 28.06.13
42	Советская	25/18	18	№ 3-2435/13 от 12.08.13
43	Безымянный пр-д	3	14	№ 3-2748/13 от 03.09.13
44	Мясницкая	28	9	№ 3-2437/13 от 12.08.13
45	Черноречье	28	52	№ 3-3027/13 от 25.09.13
46	Симановского	896	77	№ 3-3028/13 от 25.09.13
47	Симановского	896	71	№ 3-2992/13 от 23.09.13
48	Якиманха	16	59	№ 3-2611/13 от 23.08.13
49	Ленина	836	11	№ 3-2014/13 от 03.07.13
50	Давыдовский-3 м/рн	20	33	№ 3-2641/13 от 23.08.13
51	Кинешемское ш.	14	73	№ 3-2132/13 от 16.07.13
52	Лавровская	8	2	№ 83/01 от 17.04.13
53	Полянская	31	2	№ 288 от 09.10.13
54	Южная	4а	5	№ 3-3166/13 от 08.10.13
55	Волжский пос.	2	12	№ 3-3364/13 от 23.10.13
56	Терешковой	43	19	№ 3-3471/13 от 28.10.13
57	Симановского	101	19	№ 3-3893/13 от 03.12.13
2014 год				
1	Мальшиковская	74	29	№ 3-424/14 от 14.02.14
2	Фестивальная	5/26	11	№ 3-645/14 от 11.03.14
3	Лагерная	4	22	№ 3-1728/14 от 09.06.14
4	7-Рабочая	35	2	№ 3-458/14 от 18.02.14
5	Пушкина	40	2	№ 3-456/14 от 18.02.14
6	Текстильщиков	26а	35	№ 3-1389/14 от 12.05.14
7	Текстильщиков	73ж	14	№ 3-1597/14 от 29.05.14
8	Волжский пос.	кв.7 д.1	24	№ 3-1730/14 от 09.06.14
9	Островского	8	11	№ 3-2613/14 от 28.08.14
10	Гагарина	11	20	№ 3-3650/14 от 02.09.14
11	Черноречье	25	81	№ 3-2621/14 от 29.08.14
12	Водная	97	5	№ 3-3590/14 от 12.11.14
13	Военный городок 1	5	10	№ 3-3670/14 от 18.11.14
14	Военный городок 1	5	17	№ 3-4019/14 от 16.12.14
15	Строительная	2	5	№ 3-4069/14 от 22.12.14
16	Береговая	16	4	№ 3-261/14 от 02.02.14
17	Голубкова	1	10	№ 3-366/14 от 10.02.14
18	Коммунальная	30	85	№ 3-3191/14 от 14.10.14
19	Крупской	38	3	№ 3-3225/14 от 15.10.14
2015 год				
1	Некрасовское ш.	191а		

133

потребителей, Гкал/час										
Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал.	-	-	125,983	108,207	116,059	119,709	110,43	110,43	110,43	110,43
Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал.	-	-	125,983	108,207	116,059	119,709	110,43	110,43	110,43	110,43

2.4.1 Существующие и перспективные значения установленной (располагаемой) тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.

Перспективные значения установленной (располагаемой) тепловой мощности основного оборудования источников теплоснабжения представлены ниже.

Таблица 2.4.1.1

Марка котла	установленная тепловая мощность, Гкал/час (т/час)								
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2022	2028
ТЭЦ-1									
БКЗ-75-39 ФБ	75	75	75	75	75	75	75	75	75
БКЗ-75-39 ФБ	75	75	75	75	75	75	75	75	75
БКЗ-75-39 ФБ	75	75	75	75	75	75	75	75	75
БКЗ-75-39 ФБ	75	75	75	75	75	75	75	75	75
БКЗ-75-39 ФБ	75	75	75	75	75	75	75	75	75
ПТВМ-50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
ПТВМ-50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
ПТВМ-100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ТЭЦ-2									
БКЗ-210-140-7	210	210	210	210	210	210	210	210	210
БКЗ-210-140-7	210	210	210	210	210	210	210	210	210
БКЗ-210-140-7	210	210	210	210	210	210	210	210	210
БКЗ-210-140-7	210	210	210	210	210	210	210	210	210
КВГМ-100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
КВГМ-100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
КВГМ-100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
РК-2									
ДКВР-4/13	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ДКВР-4/13	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ПТВМ-30	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ПТВМ-30	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ПТВМ-30	35	35	35	35	35	35	35	35	35
КВГМ-100	-	-	-	-	100	100	100	100	100
Котельная №2 ул. Голубкова,9а									
ТВГ-1,5	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,04	1,073	1,073	1,073

134

ТВГ-1,5	1,25	1,25	1,25	1,25	1,15	1,296	1,296	1,296
КВН-III	0,51	0,51	0,51	0,51	0,46	0,478	0,478	0,478
КВН-II	0,66	0,66	0,66	0,66	0,46	0,524	0,524	0,524
КВН-III	0,52	0,52	0,52	0,52	0,49	0,433	0,433	0,433
КВН-II	0,64	0,64	0,64	0,64	0,58	0,53	0,53	0,53
КВН-II	0,64	0,64	0,64	0,64	0,6	0,6	0,6	0,6
КВН-III	0,44	0,44	0,44	0,44	0,52	0,52	0,52	0,52
Котельная №3 ул. Почтовая,9								
КСВа-2ГС	1,18	1,18	1,18	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21
КСВа-2ГС	1,24	1,24	1,24	1,24	1,28	1,28	1,28	1,28
КСВа-2ГС	1,38	1,38	1,38	1,38	1,35	1,35	1,35	1,35
КСВа-2ГС	0,86	0,86	0,86	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88
КСВа-2ГС	1,16	1,16	1,16	1,16	1,18	1,18	1,18	1,18
Котельная №4 ул. Береговая, 45а								
ДКВР-20/13	12,5	12,5	12,5	12,5	8,15	8,943	8,943	8,943
ДКВР-20/13	12,5	12,5	12,5	12,5	9,3	8,943	8,943	8,943
ДЕ 10-14 ГМ	4,79	4,79	4,79	4,79	3,85	3,85	3,85	3,85
Котельная №6 ул. Костромская, 48а								
MICRO New NR 50					0,048	0,048	0,048	0,048
MICRO New NR 50					0,048	0,048	0,048	0,048
Котельная №7 д.Некрасово								
КВН	0,38	0,38	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37
КВН	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
КВН	0,33	0,33	0,33	0,33	0,36	0,36	0,36	0,36
Универсал-6	0,36	0,36	0,36	0,36	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная №8 пос.Волжский								
ДКВР-6,5/13	2,3	2,3	2,3	2,3	1,32	1,32	1,32	1,32
ДКВР-6,5/13	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
ДКВР-6,5/13	3,5	3,5	3,5	3,5	2,9	3,809	3,809	3,809
Котельная №11 Военный городок-1								
КВН-II	0,33	0,33	0,33	0,33	0,42	0,444	0,444	0,444
КВН	0,34	0,34	0,34	0,34	0,36	0,36	0,36	0,36
КВН-У	0,4	0,4	0,4	0,4	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная ул. Пастуховская, 37а								
ДКВр-10/13	6,66	6,66	6,66	6,66	5,95	5,95	5,95	выведены из эксплуатации
ДКВр-10/13	6,66	6,66	6,66	6,66	5,97	5,97	5,97	
ДКВр-10/13	6,66	6,66	6,66	6,66	6,44	6,44	6,44	
ДКВр-10/13	6,66	6,66	6,66	6,66	5,13	5,13	5,13	
Котельная пос. Новый								
CONDOR	6,88	6,88	6,88	6,88	6,135	6,416	6,416	6,416
CONDOR	6,88	6,88	6,88	6,88	6,207	6,208	6,208	6,208
CONDOR	6,88	6,88	6,88	6,88	5,498	5,514	5,514	5,514
Котельная ул. Лесная,27								
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	Выведен из эксплуатации			
Тула-3	0,38	0,38	0,38	0,38	Выведен из эксплуатации			
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	Выведен из эксплуатации			
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	0,286	0,286	0,286	0,286
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	0,218	0,218	0,218	0,218

135

ТВГ-1,5	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,05	1,05	1,05	1,05
ТВГ-1,5р	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,054	1,054	1,054	1,054
Котельная ул. Советская, 122а									
КВа-0,7Гн	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,494	0,461	0,461	0,461
КВа-0,7Гн	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,433	0,521	0,521	0,521
КВа-0,7Гн	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,54	0,584	0,584	0,584
КВа-0,7Гн	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,501	0,644	0,644	0,644
ТВГ-1,5р	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,969	0,969	0,969	0,969
Энергия-6	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,3	0,3	0,3	0,3
КВа-0,7Гн	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,516	0,516	0,516	0,516
КВа-0,7Гн	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,442	0,442	0,442	0,442
КВН-IV	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,545	0,545	0,545	0,545
Котельная ул. Советская, 22а									
КВН-3	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,52	выведены из эксплуатации		
КВН-3	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,517			
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,403			
Универсал-5	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,441			
Котельная пр.Мира, 8/6									
Универсал-6п	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,414	выведены из эксплуатации		
Универсал-6п	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,254			
Универсал-6п	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,181			
Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1									
Кировец	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,355	0,168	0,168	0,168
Кировец	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,125	0,168	0,168	0,168
Котельная ул. Боровая, 4									
ДКВр-4/13	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,69	2,69	2,69	2,69
ДКВр-4/13	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,73	2,73	2,73	2,73
ДКВр-4/13	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,82	2,82	2,82	2,82
ТВГ-4Р	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	3,02	3,02	3,02	3,02
ТВГ-4Р	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	3,64	3,64	3,64	3,64
Котельная ул. Солоница, 5									
КВН-1	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,297	0,319	0,319	0,319
Универсал-6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,296	0,226	0,226	0,226
КВН-1	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,349	0,324	0,324	0,324
Котельная ул. Славщиков, 4 стр.1									
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,189	0,189	0,189	0,189
КВН-1	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,378	0,378	0,378	0,378
КВН-1	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,247	0,247	0,247	0,247
Котельная ул. Водяная, 95а									
КВН-3	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,555	0,555	0,555	0,555
КВН-3	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,575	0,575	0,575	0,575
Энергия-3	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,63	0,63	0,63	0,63
ТВГ-1,5	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,073	1,073	1,073	1,073
ТВГ-1,5	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,996	0,996	0,996	0,996
Котельная Речной пр-д. 7а стр.1									
Универсал-5	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,214	0,217	выведены из эксплуатации	
Универсал-5	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,236	0,188		
Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1									
Братек-1Г	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,501	0,501	0,501	0,501
Братек-1Г	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,592	0,592	0,592	0,592

136

Братек-1Г	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,607	0,607	0,607	0,607
Котельная ул. Свердлова, 51а стр.1									
Универсал-6	0,45	0,45							

137

Энергия-3	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,499	0,592	0,592	0,592
Тула-3	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,423	0,558	0,558	0,558
Котельная ул. Машиностроителей, 6									
Энергия-3	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,466	0,466		
Универсал-5	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,398	0,398		
Энергия-3	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,409	0,409		
НИИСТУ	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,245	0,148		
ТВГ-1,5р	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,064	1,029		выведены из эксплуатации
ТВГ-1,5р	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,245	1,114		
ТВГ-1,5р	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,054	1,058		
Тула-3	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	
КВН-1	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,419	0,324	0,324	0,324
Универсал-6п	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,181	0,13	0,13	0,13
Котельная ул. Машиностроителей, 5 стр. 1									
Энергия-3	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,708	0,708	0,708	0,708
Энергия-3	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,52	0,52	0,52	0,52
Энергия-3	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,647	0,647	0,647	0,647
Энергия-3	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,635	0,635	0,635	0,635
Энергия-3	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,628	0,628	0,628	0,628
Энергия-3	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63
Минск-1	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,478	0,478	0,478	0,478
Минск-1	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Энергия-3	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,706	0,706	0,706	0,706
Энергия-3	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,718	0,718	0,718	0,718
Котельная ул. Мальчиковская, 55									
Минск-1	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,473			выведены из эксплуатации
Минск-1	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,54			
КВН-2	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	2,24			
Минск-1	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,509			
Котельная ул. Загородная 2-я, 40а									
КВН-1	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,285	0,237	0,237	0,237
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,336	0,336	0,336	0,336
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,29	0,276	0,276	0,276
Универсал-6	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,288	0,29	0,29	0,29
Браток-1	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,35	0,425	0,425	0,425
КВН-2	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,462	0,416	0,416	0,416
Котельная пос. Учхоз «Костромской»									
КВН	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,277	0,242	0,242	0,242
ТВГ-1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,419	0,588	0,588	0,588
Котельная ул. Костромская, 99									
ДКВР- 4/13	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,401	1,401	1,401	1,401
ДКВР- 4/13	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	1,404	1,404	1,404	1,404
ДКВР- 4/13	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	2,24	2,24	2,24	2,24
ДКВР- 4/13	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,246	2,078	2,078	2,078
ДКВР- 10/13	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	5,566	4,75	4,75	4,75
ДКВР- 10/13	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	5,561	4,806	4,806	4,806
Котельная ЛПУ «Санаторий «Костромской»									
КВН-1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	выведены из эксплуатации
КВН-2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
КВН-2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	

139

2.4.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной (располагаемой) тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.

Существующих и перспективных технических ограничений на использование установленной (располагаемой) тепловой мощности нет.

138

КВН-2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	выведены из эксплуатации
КВН-1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
КВН-2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
КВН-1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Котельная ул. Московская, 105									
ПТВМ-50	50	50	50	50	50	37,38	44,6	44,6	44,6
ПТВМ-50	50	50	50	50	50	49,77	49,77	49,77	49,77
ПТВМ-50	50	50	50	50	50				Выведен из эксплуатации
ПТВМ-50	50	50	50	50	50	46,2	46,2	46,2	46,2
ДКВР-20/13	20	20	20	20	20	10,81	10,81	10,81	10,81
ДКВР-20/13	20	20	20	20	20				Выведен из эксплуатации
ДКВР-10/13	10	10	10	10	10	5,6	5,6	5,6	5,6
Котельная АО «ГУ ЖЖХ»									
ДКВР 10/13	10	10	10	10	7	7	7	7	7
ДКВР 10/13	10	10	10	10	7	7	7	7	7
ДКВР 10/13	10	10	10	10	7	7	7	7	7
ДКВР 10/13	10	10	10	10	7	7	7	7	7
Котельная поселок «Первый»									
Гарант 10-13-370 ТП					10	10	10	10	10
Гарант 10-13-370 ТП					10	10	10	10	10
Котельная ул. Ленина, в районе д.154									
Vaillant VKK2806/3-E				0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Vaillant VKK2806/3-E				0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Vaillant VKK2806/3-E				0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная ул. Вокзальная, 56									
«Compact A500»					0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
«Compact A500»					0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Котельная пр. Строительный, 6									
«Vaillant» TurboTEC Plus VU 322/3-5					0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
«Vaillant» TurboTEC Plus VU 322/3-5					0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
«Vaillant» TurboTEC Plus VU 282/3-5					0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
«Vaillant» TurboTEC Plus VU 362/3-5					0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
«Vaillant» TurboTEC Plus VU 362/3-5					0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
«Vaillant» TurboTEC Plus VU 282/3-5					0,027	0,027	0,027	0,027	0,027

140

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

В таблице 2.4.3.1 представлены затраты тепловой мощности в Гкал/час на собственные и хозяйственные нужды источников теплоснабжения к концу планируемого периода.

Таблица 2.4.3.1

Наименование источника теплоснабжения	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018-2022	2022-2027	2028
Котельная ул. Пастуховская, 37а	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,1676	0,1676	0,1676	0,1676	-
Котельная пос. Новый	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445
Котельная ул. Лесная, 27 стр.1	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249
Котельная ул. Советская, 122а	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Котельная ул. Советская, 22а	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0098	0,0098	-	-	-
Котельная пр. Мира, 8/6	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0033	0,0033	-	-	-
Котельная ул. Партизанская, 37 стр.1	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838	0,0838
Котельная ул. Боровая, 4	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Котельная ул. Солониха, 5	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Котельная ул. Сплавиковая, 4 стр.1	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068	0,0068
Котельная ул. Водная, 95а	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Котельная Реиной пр., 7 стр.1	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
Котельная ул. Просвещения, 22 стр.1	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0058	0,0058	-	-	-
Котельная ул. Свердловская, 51а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0058	0,0058	-	-	-
Котельная ул. Суворовская, 8	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,1282	0,1282	0,1282	0,1282	0,1282
Котельная ул. Юрия Смирнова, 4	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216
Котельная ул. Кинешемское ш., 72	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная Кинешемское ш., 86	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177	0,0177
Котельная Черноречье, 20а	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная ул. Шагова, 205а	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357
Котельная ул. Белоголова, 18	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206	0,0206
Котельная ул. Машиностроителей, 6	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249

149

Костромская ТЭЦ-1	132,503	30,07
Костромская ТЭЦ-2	-82,989	-14,4
РК-2	26,53	25,9
Котельная №2 ул. Голубкова,9а	-0,69	-13,0
Котельная №3 ул. Почтовая,9	-0,42	-7,1
Котельная №4 ул. Береговая, 45а	10,43	49
Котельная №6 ул. Костромская, 48а	0,027	33,75
Котельная №7 д.Некрасово	0,4867	36,3
Котельная №8 пос. Волжский	3,98	66,1
Котельная №11 Военный городок-1	0,39	40,6
Котельная Ул. Костромская,99	10,592	57,5
Котельная ЛПУ "Санаторий "Костромской"	0,85	28,20
Котельная ул. Московская,105	82,66	55,2
Котельная ул. Ленина, в районе д.154	0,15	21,4
Котельная поселка «Первый»	9,066	72
Котельная АО «ГУ ЖКХ»	-7	-20
Котельная ул. Вокзальная,56	0,634	77,9
Котельная пр. Строительный,6	0,019	10,3

Резерв тепловой мощности источников теплоснабжения к окончанию планируемого периода (2028 году) представлен в таблице 2.4.7.4.

Таблица 2.4.7.4

Наименование источника теплоснабжения	Резервная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Резерв по мощности, в %
Котельная пос.Новый	5,043	28,3
Котельная ул.Партизанская,37 стр.1	0,222	46,25
Котельная ул.Боровая,4	1,774	11,9
Котельная ул.Славянский,4 стр.1	0,135	16,6
Котельная ул.Провещения,22 стр.1	0,093	5,47
Котельная Черноречье,20а	-0,63	-5,25
Котельная ул.Шагова,205а	-2,419	-42,6
Котельная ул.Вокзальная,1 стр.1	0,276	27,3
Котельная ул.Машиностроителей,5 стр.1	0,525	8,5
Котельная ул.Малышкова,55	1,987	52,8
Котельная ул.Советская,122а	-0,44	-5,81
Костромская ТЭЦ-1	102,164	22,7
Костромская ТЭЦ-2	-261,563	-43,89
РК-2	42,38	44,5
Котельная №6 ул. Костромская, 48а	0,027	33,75
Котельная №7 д.Некрасово	0,4867	36,3
Котельная №8 пос. Волжский	3,18	41,84
Котельная №11 Военный городок-1	0,39	40,6
Котельная ул. Московская,105	74,626	49,8
Котельная ул.Лесная,27 стр.1	-1,001	24,32
Котельная ул.Соловьица,5	-0,201	-21,3
Котельная ул.Водяная,95а	0,51	13,3
Котельная Кинешемское ш.,86	1,26	54,5
Котельная ул.Загородная 2-я,40а	0,03	1,5
Котельная пос. Учхоз «Костромской»	1,142	47,85

150

Котельная АО «ГУ ЖКХ»	-7	-20
Котельная ул. Костромская,99	9,23	49,96
Котельная ул. Ленина, в районе д.154	0,15	21,4
Котельная поселка «Первый»	9,066	72
Котельная ул. Вокзальная,56	0,634	77,9
Котельная пр. Строительный,6	0,019	10,3

Из таблицы 2.4.7.4 следует, что на некоторых источниках теплоснабжения к окончанию планируемого периода (2028 году) присутствует дефицит тепловой мощности. Отдельно необходимо отметить, что согласно проведенному анализу было выявлено, что фактическая нагрузка Костромской ТЭЦ-2 на 2028 год составляет около 390 Гкал/ч.

2.4.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф

Потребители, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию и теплоноситель, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе договоры теплоснабжения по ценам, определенным соглашением сторон и с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения с применением долгосрочных тарифов, отсутствуют.

3. Перспективные балансы производительности водоподготовительных

3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими 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 в зависимости от вида системы ГВС. При одиночных выводах распределение тепловой мощности не требуется. Значения потерь теплоносителя в магистралах каждого источника принимаются с повышающим коэффициентом (1,05-1,1 в зависимости от хим состава исходной воды, используемой для подпитки теплосети, и технологической схемы водоочистки).

Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (пп.6.16, 6.18).

В таблице 3.1.1 представлены перспективные балансы производительности ВПУ крупных котельных (тепловая мощность более 200 Гкал/ч), обеспечивающих теплоснабжение потребителей, и

151

максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей в зонах действия источников теплоснабжения.

Таблица 0.1

Наименование источника теплоснабжения	Производительность водоподготовительных установок, т/ч									
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2022	2028	
ТЭЦ-1	130	130	130	130	130	130	130	130	130	
ТЭЦ-2	300	300	300	300	300	300	300	300	300	
РК-2	н/д									
Котельная ул. Московская,105	80	80	80	80	80	80	80	80	80	

Информация, необходимая для анализа максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источниками тепловой энергии, а также в аварийных режимах систем теплоснабжения ресурсоснабжающими организациями города Костромы не предоставлена в виду отсутствия учета на источниках тепловой энергии отдельных статей потребления энергетических ресурсов.

3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Расчет дополнительной аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных предусматривается согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

В таблице 3.2.1 приведены результаты расчета производительности ВПУ котельных, обеспечивающих теплоснабжение потребителей, для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития, а также результаты расчета аварийной подпитки тепловых сетей на новых и реконструируемых котельных.

Таблица 0.1

Наименование источника теплоснабжения	Производительность водоподготовительных установок в аварийных режимах работы, т/ч									
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2022	2028	
ТЭЦ-1	170	170	170	170	170	170	170	170	170	
ТЭЦ-2	в аварийном режиме для восполнения потерь в тепловой сети используется сырая вода									
РК-2	н/д									
Котельная ул. Московская,105	н/д									

152

4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения.

Для организации централизованного теплоснабжения потребителей на территории г. Костромы, в соответствии с планом перспективного строительства (таблица 1.1.1) застройщиками предполагается строительство новых источников тепловой энергии:

- Квартал, ограниченный улицами Стопани, Е.Ермакова, Магистральной, Заволжской, Эскеваторщиков («Новый город»);
- Район жилой застройки «Агашкина гора-2»;
- Район жилой застройки «Паново-2»;
- Набережная правого берега р. Волги между автопешеходным и железнодорожным мостами;
- Гостиничный комплекс по ул. Провещения, 1а напротив музея деревянного зодчества.

Кроме этого строительство блочно-модульных котельных (БМК) планируется для закрытия котельной ЛПУ "Санаторий "Костромской" и для переключения нагрузки жилых домов №1, 3 по ул. Красная Байдарка и жилых домов № 7, 8а, 8б, 8 по ул. Красная Байдарка от ПАО «ТТК-2 (ТЭЦ-2).

В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

4.1.1 Строительство блочно-модульной котельной для закрытия муниципальной котельной по ЛПУ "Санаторий "Костромской"

Существующая котельная, введена в эксплуатацию в 1985 г. В связи с большим сроком эксплуатации оборудование котельной имеет полный моральный и физический износ, что привело к сокращению межремонтного интервала оборудования (одно и то же оборудование ремонтируется несколько раз в год). Предлагается построить современную блочно-модульную котельную (БМК) для закрытия существующей. Строительство БМК планируется на земельном участке в непосредственной близости от существующей котельной. При строительстве котельной будет предусмотрено подключение существующих и перспективных потребителей. Строительство автоматизированной котельной позволит:

- решить вопрос надежности теплоснабжения социально-значимых объектов;
- сократить расходы на содержание оперативного персонала;
- сократить себестоимость вырабатываемой тепловой энергии.

4.1.2 Строительство двух блочно-модульных котельных для переключения нагрузки жилых домов №1, 3, 7, 8а, 8б, 8 по ул. Красная Байдарка от ПАО «ТГК-2».

Для повышения эффективности работы систем теплоснабжения планируется строительство двух БМК для переключения нагрузки жилых домов №1, 3 по ул. Красная Байдарка и жилых домов № 7, 8а, 8б, 8 по ул. Красная Байдарка от ПАО «ТГК-2 (ТЭЦ-2).

Строительство современных блочно-модульных котельных планируется на земельных участках в непосредственной близости от объектов подключения. При строительстве котельных будет предусмотрено подключение существующих и перспективных потребителей. Строительство автоматизированных котельных позволит:

- решить вопрос теплоснабжения социально-значимых объектов;
- сократить потери тепловой энергии, за счет вывода из эксплуатации 1,9 км тепловых сетей.

При этом будет выведен из эксплуатации участок тепловой сети от БТК-18 до ТК-1 протяженностью 1560 м и диаметром 250 мм, от ТК-1 до т.А - протяженностью 485 м и диаметром 250 мм, 150 мм и 50 мм.

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

В ПАО «ТГК-2» по Костромской области имеется незавершенный проект расширения Костромской ТЭЦ-2 газотурбинной установкой 160 МВт, в 2012 году разработан котлован, строительная площадка, скомплектовано основное оборудование в составе: комплектная газовая турбина ГТЭ-160 (ОАО «Силовые машины») с генератором фирмы «Siemens»; котел-утилизатор П-137 (Пр-223/52-9,6/0,87-509/217) ОАО «ИК «ЗИОМАР» город Подольск; существующая паровая турбина ПТ-60-130/13.

С целью обеспечения технической возможности присоединения перспективной тепловой нагрузки (застройка кварталов «Агашкина гора», «Солоница», здание онкодиспансера) к муниципальным котельным ул. Московская,105, ул. Водяная, 95а и Лесная, 27а в счет платы за технологическое присоединение должны быть предусмотрены работы по реконструкции данных источников с увеличением располагаемой мощности.

4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

По результатам анализа технического состояния источников тепловой энергии, проведение модернизации, путем замены основного и вспомогательного оборудования планируется на следующих котельных (таблица 1.1.2): ул. Партизанская, 37 (строение 1), ул. Сплавщиков, 4, ул. Шагова, 205 (строение 1), ул. Пастуховская, 37а, ул. Боровая, 4, ул. Солоница, 5, пос. Учхоз «Костромской», ул. Вокзальная, 1, ул. Советская,122а, Кинешемское ш.,86, ул. Загородная 2-я, 40а, Военный городок-1, п. Новый, ул. Машиностроителей, 5 стр.1.

В качестве основного оборудования планируется использовать современные, энергоэффективные котлы и насосы ведущих европейских производителей с высокими эксплуатационными характеристиками. Котельное оборудование оснащается:

- автоматикой безопасности и регулирования, отвечающим необходимым требованиям безопасности и позволяющим эксплуатировать котельные без постоянного присутствия обслуживающего персонала;

- системой диспетчеризации для контроля параметров работы котельной и передачи данных в центр контроля за работой котельной, созданного на базе существующей аварийно-диспетчерской службы.

Также планируется проведение модернизации существующих узлов учета потребляемых ресурсов путем установки современных приборов с высоким классом точности и возможностью дистанционной передачи данных по параметрам и объему потребления. Одновременно с модернизацией узлов учета потребляемых ресурсов планируется установка узлов учета отпускаемой тепловой энергии. Полное оснащение котельных приборами учета потребляемых и отпускаемых ресурсов позволит проводить объективный технико-экономический анализ работы котельных и выявлять перспективные направления для внедрения энергосберегающих технологий и выполнения энергосберегающих мероприятий. Выполнение всего комплекса мероприятий по модернизации котельных позволит:

- снизить затраты на содержание оперативного персонала;
- повысить эффективность использования топливно-энергетических ресурсов;
- повысить надежность и качество теплоснабжения потребителей.

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных отсутствует.

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу муниципальных котельных, выработавших свой нормативный срок службы, с переключением нагрузки на ТЭЦ, либо иной источник представлены в таблице 4.4.1.

Таблица 4.4.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Предложения
1	Котельная ул. Пастуховская,37а	Переключение на ПАО «ТГК-2»
2	Котельная ул. Советская,22а	Переключение на ПАО «ТГК-2»
3	Котельная Речной пр-зд,7	Закрытие существующей котельной
4	Котельная ул.Свердлова,51а	Переключение на ПАО «ТГК-2»
5	Котельная ул. Сутырина,8	Переключение на ПАО «ТГК-2»
6	Котельная ул. Смирнова Юрия,41а	Переключение на ПАО «ТГК-2»
7	Котельная Кинешемское шоссе,72	Переключение на ПАО «ТГК-2»
8	Котельная Машиностроителей,6	Переключение на ПАО «ТГК-2»
9	Котельная ул. Малышковская, 55	Переключение на котельную ул. Московская,105
10	Котельная пр. Мира, 8/6	Закрытие существующей котельной

Переключение нагрузки от котельных на источники ПАО «ТГК-2» планируется путем строительства (реконструкции) участков тепловых сетей и установки у потребителей тепловых

узлов, либо устройства автоматизированных центральных тепловых пунктов в помещениях закрываемых котельных. Закрытие котельной Речной пр-д, 7, пр. Мира, 8/6 планируется путем перевода потребителей на автономные источники тепловой энергии.

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

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.

Перевод котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не планируется.

4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения на каждом этапе.

Новые потребители согласно Генеральному плану города Костромы будут подключены к ПАО «ТГК-2», котельной ул. Московская,105, к котельным ул. Лесная, 27а, Водяная, 95, Боровая, 4, либо к вновь построенным автономным источникам тепловой энергии. Потребителей выведенных из эксплуатации котельных планируется переключить на ПАО «ТГК-2» путем строительства новых участков тепловых сетей, соединяющих магистральные тепловые сети ПАО «ТГК-2» и распределительные муниципальные тепловые сети, находящиеся в хозяйственном ведении МУП г. Костромы «Городские сети». Информация по закрытию котельных с переключением нагрузки на другие источники представлена в таблице 4.4.1.

4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения.

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях и постоянной температуре воды, поступающей в систему горячего водоснабжения (ГВС) при переменном в течение суток расходе.

Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура

подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

При центральном отоплении регулировать отпуск тепловой энергии на источнике можно двумя способами:

- расходом или количеством теплоносителя, данный способ регулирования называется количественным регулированием. При изменении расхода теплоносителя температура постоянна.
- температурой теплоносителя, данный способ регулирования называется качественным. При изменении температуры расход постоянный.

В системе теплоснабжения города Костромы используется второй способ регулирования - качественное регулирование, основным преимуществом которого является установление стабильного гидравлического режима работы тепловых сетей. Наиболее эффективным было бы внедрение качественно-количественное регулирования, которое обладает целым рядом преимуществ, однако данный способ регулирования не может быть внедрен в существующую систему теплоснабжения без ее значительной модернизации и применения новых технологических решений. В 2012 году отсутствуют схемы ТЭЦ, на которых возможно реализовать новые способы регулирования.

Первоначально основным видом тепловой нагрузки являлась нагрузка систем отопления, а используемое при этом центральное качественное регулирование заключалось в поддержании на источнике теплоснабжения температурного графика (температуры прямой сетевой воды), обеспечивающего в отопительный период необходимую температуру внутри отапливаемых помещений при неизменном расходе сетевой воды. Такой температурный график, называемый отопительным, с расчетной температурой воды на источнике 150/70 °С или 130/70 °С, обоснованный в свое время, и применяется при проектировании систем централизованного теплоснабжения. При этом домовые системы отопления обычно рассчитываются на температурный график 95/70 °С или 105/70 °С, 110/70 °С (панельное отопление).

С появлением нагрузки ГВС минимальная температура прямой сетевой воды в тепловой сети (на источнике) была ограничена величиной, необходимой для нагрева в системе ГВС водопроводной воды до температуры 55-60 °С, требуемой по СНиП, несмотря на то, что по отопительному температурному графику в этот период требуется вода значительно более низкой температуры. Вызванный этим излом (срезка) отопительного температурного графика и отсутствие местного количественного регулирования расхода воды на отопление приводят к перерасходу теплоты на отопление (перетопу помещений) в зоне положительных температур наружного воздуха.

Для принятого в отечественной практике качественного регулирования отпуска в отопительный период теплоты от источника при построении отопительного температурного графика системы теплоснабжения могут использоваться следующие упрощенные зависимости:

- для температуры прямой сетевой воды: $t_{пс} = 18 + (18 - t_{нар}) \sqrt{(t_{пс} - 18) / (18 - t_{рно})}$;
- для температуры обратной сетевой воды: $t_{ос} = 18 + (18 - t_{нар}) \sqrt{(t_{ос} - 18) / (18 - t_{рно})}$,

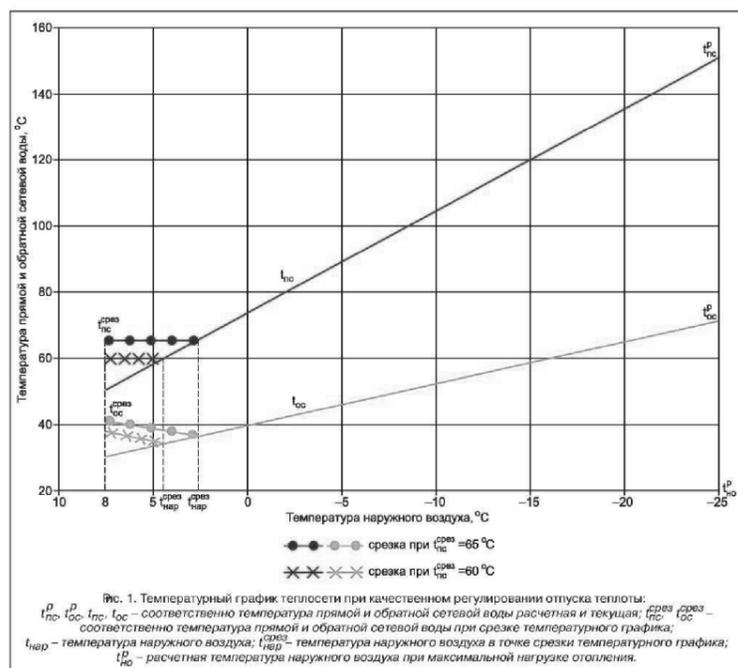
где 18 - расчетная температура воздуха внутри отапливаемых зданий (жилых, административных, общественных), °С; $t_{рно}$ - расчетная температура наружного воздуха для отопления; $t_{нар}$ - текущая температура наружного воздуха, °С; $t_{пс}$, $t_{ос}$ - расчетная температура прямой и обратной сетевой воды при $t_{рно}$, °С.

Температура обратной сетевой воды после систем отопления в зоне срезки температурного графика ($t_{срезнар} = +8^{\circ}\text{C}$) находится путем решения системы двух уравнений: теплового баланса отапливаемого помещения и теплопередачи отопительных приборов. В результате:

157

$$t_{oc} = t_{in} + 1 / [1 / (t_{nc} - t_{in})^n + B]^{1/n}$$
 (1)
 где t_{in} – расчетная температура воздуха внутри отапливаемого помещения, °С; равна 18 °С при определении t_{nc} и t_{oc} (см. выше); B, n – постоянные величины для данного расхода сетевой воды, определяющие тепловую характеристику системы отопления здания.

График 4.8.1



Поскольку произвольное изменение расхода воды в наших системах отопления приводит к их поэтапной разрегулировке, местное количественное регулирование (расходом теплоносителя) теплопотребления при зависимом присоединении систем отопления через элеваторы может производиться только пропусками, т.е. полным прекращением циркуляции воды в системе отопления в течение определенного периода времени на протяжении суток. Частичное сокращение расхода сетевой воды на отопление на источнике при неизменном расходе воды в местной системе отопления может производиться при установке на абонентском вводе смесительного насоса или при независимом присоединении систем отопления, а также при установке на ИТП водоструйных элеваторов с регулируемым сечением рабочего сопла.

Покрывание нагрузки ГВС вызывает не только ограничение нижнего предела температуры прямой сетевой воды, но и нарушение других условий, принятых при расчете типового отопительного температурного графика. Так, в закрытых и открытых системах теплоснабжения, в

158

которых отсутствуют регуляторы расхода сетевой воды на отопление, переменный расход воды на ГВС приводит к изменению расходов сетевой воды и сопротивления сети, располагаемых напоров на источнике и у потребителей, и в конечном счете – расходов воды в системах отопления.

В двухступенчатой последовательной схеме включения системы отопления и подогревателей ГВС изменение нагрузки второй ступени приводит к изменению температуры воды, поступающей в систему отопления. В этих условиях типовой отопительный температурный график 150/70 °С не обеспечивает требуемого соответствия расхода теплоты на отопление от температуры наружного воздуха. Поэтому были разработаны методы расчета температурных графиков центрального регулирования по совместной нагрузке отопления и ГВС, основанные на использовании уравнений характеристики теплообменных аппаратов. В результате были рекомендованы так называемые «повышенные» графики для закрытых систем теплоснабжения, когда температура прямой сетевой воды в зависимости от нагрузки ГВС принимается на 3-5 °С выше, чем при типовом графике, а расход воды в системе теплоснабжения определяется только по отопительной нагрузке, и «скорректированные» графики для открытых систем теплоснабжения. Однако такие графики практически не используются из-за ограниченного применения по ряду причин обеих схем обеспечения нагрузки ГВС.

В то же время наличие установок ГВС в отапливаемых зданиях снижает температуру обратной сетевой воды против чисто отопительного графика, что приводит к дополнительному энергетическому эффекту при теплоснабжении от ТЭЦ. Величина снижения зависит от схемы включения этих установок (параллельная, смешанная, двухступенчатая последовательная) и доли нагрузки ГВС от отопительной и может составлять 5-15 °С. Но для этого опять-таки требуется отлаженная и согласованная работа систем автоматического регулирования на ИТП и ЦТП отопительной и горячеводной нагрузки в зависимости от режимов теплопотребления.

Для отечественных систем теплоснабжения характерны преимущественное применение закрытой смешанной и параллельной схем включения на ИТП и ЦТП установок ГВС и работа источников по чисто отопительному графику с изменением расхода сетевой воды в течение отопительного периода, вызванного только нагрузкой ГВС.

Здесь необходимо отметить, что желание понизить температуру воды после систем отопления зданий, запроектированных и работающих по графику 95/70 °С, о чем иногда поднимается разговор, абсолютно не реально без их серьезной технической модернизации и реабилитации к новым условиям работы, что потребует больших материальных и финансовых затрат.

Следует также отметить, что в последние годы проводимые кампании экономии топлива в системах теплоснабжения за счет снижения против проектного графика температуры прямой сетевой воды, к сожалению, не основываются на серьезных технико-экономических проработках и обоснованиях и в большинстве систем приводит к кратковременному положительному топливному эффекту (до очередной перенастройки систем отопления зданий) либо, напротив, к отрицательному. Снижение температуры прямой сетевой воды (в частности переход на график (120-125)/70 °С) при одновременном увеличении ее расхода, исходя из баланса покрытия тепловых нагрузок, стало возможным вследствие значительного спада в нынешней экономической ситуации тепловых нагрузок источников и соответственно тепловой нагрузки тепломагистралей от них. И это может рассматриваться только как временное явление до восстановления проектных тепловых нагрузок.

К тому же следует иметь в виду, что снижение против проектной температуры прямой сетевой воды при одновременном увеличении ее расхода изменяет условия теплообмена в теплоиспользующих установках (подогревателях, отопительных приборах) и приводит к

159

повышению температуры обратной сетевой воды, что снижает энергетический эффект при теплоснабжении от ТЭЦ.

Совершенно по-разному проявляется влияние температурного графика на энергетическую и экономическую составляющую эксплуатационных затрат в системах теплоснабжения с ТЭЦ и котельными.

Поэтому принятие оптимального температурного графика для конкретных систем теплоснабжения обуславливается рядом технических, режимных, эксплуатационных и экономических факторов. Для решения поставленной задачи необходим предварительный анализ некоторых из этих факторов.

Критерии обоснования температурного графика.

Традиционно системы отопления жилых и общественных зданий проектируются и эксплуатируются исходя из внутреннего расчетного температурного графика обычно 95/70 °С с элеваторным качественным регулированием параметра (температуры) теплоносителя, поступающего в отопительные приборы. Этим как бы жестко фиксируется температура теплоносителя, возвращаемого на источник теплоснабжения, и на ее возможное снижение влияет лишь наличие в зданиях систем ГВС (закрытых, открытых). Поэтому в практическом плане стремление к снижению затрат на транспорт водяного теплоносителя от источника к потребителю сводится к выбору оптимальной температуры нагрева теплоносителя на источнике. С этим связаны: расход теплоносителя и затраты на его приготовление и перекачку; пропускная способность (диаметр трубопровода) теплосети и ее стоимость; появление подкачивающих насосных станций (как при высокой, так и низкой температуре прямой сетевой воды); тепловые потери через изоляцию теплопроводов (либо при фиксированных потерях увеличиваются затраты в изоляции); перетопы зданий при положительных наружных температурах из-за срезки графика температуры прямой сетевой воды при наличии у абонентов установок ГВС, а соответственно дополнительные потери теплоты (топлива); выработка электроэнергии на теплофикационных отборах турбин ТЭЦ и замещающей станции энергосистемы.

Исходя из сказанного, оптимальная температура нагрева теплоносителя на источнике определяется условием минимума суммарных затрат:

$Z = f(Z_{тс}, Z_{пер}, Z_{нас}, Z_{тп}, Z_{пз}, Z_{ээ}, Z_{св}) = \min$, где соответственно затраты: $Z_{тс}$ – в тепловые сети; $Z_{пер}$ – на перекачку теплоносителя; $Z_{нас}$ – в насосные станции; $Z_{тп}$ – на тепловые потери в сетях; $Z_{пз}$ – на перетопы зданий; $Z_{ээ}$ – на компенсацию выработки электроэнергии в энергосистеме; $Z_{св}$ – на изменение расхода топлива на отпуск теплоты от источника в связи с нагревом сетевой воды при ее сжатии в насосах.

Оптимизация температурных графиков может осуществляться как для создаваемых, так и для действующих систем теплоснабжения.

Для вновь создаваемых систем теплоснабжения критерием оптимальности может быть минимум суммарных затрат за расчетный период с дисконтированием их к расчетному году, что в наибольшей степени соответствует нашим условиям начального этапа развития рыночной экономики, т.к. позволяет учесть и ущербы от замораживания капложений в период строительства, и эффект движения капитала в народном хозяйстве в течение всего рассматриваемого периода.

Для действующих систем теплоснабжения в исходных формулах суммарных затрат возможно появление дополнительных затрат, связанных с необходимостью увеличения мощностей нагрева отопительно-вентиляционного оборудования (подключаемого непосредственно к сети без смесительных устройств) и пропускной способности распределительных (квартальных, площадочных) тепловых сетей, а также переналадки систем теплопотребления при переходе на пониженный температурный график.

160

В качестве энергетического критерия оптимальности при выборе эксплуатационного температурного графика в действующей системе теплоснабжения может быть принят минимум расхода топлива, требуемого для функционирования системы:

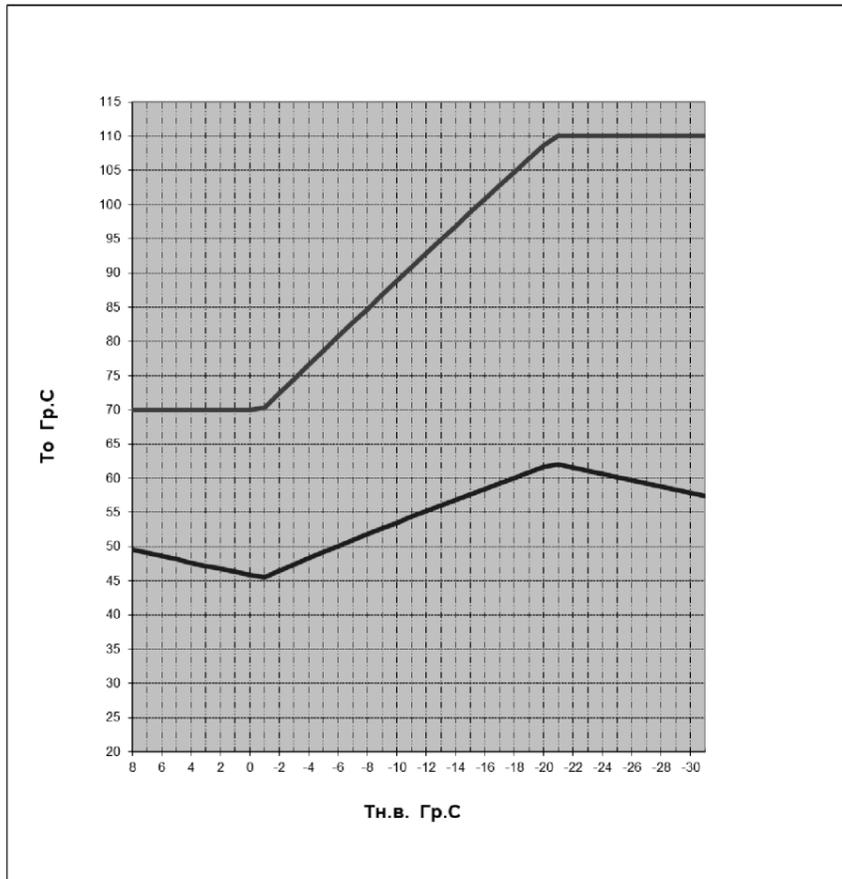
$B = B_{пер} + B_{тп} + B_{пз} + B_{ээ} + B_{св} = \min$, где $B_{пер}$ – расход топлива на производство электроэнергии в энергосистеме, расходуемой на перекачку теплоносителя; $B_{тп}$ – расход топлива на производство теплоты, теряемой при транспорте теплоносителя; $B_{пз}$ – расход топлива на производство теплоты, теряемой на перетопах зданий; $B_{ээ}$ – изменение расхода топлива в энергосистеме при изменении выработки на тепловом потреблении; $B_{св}$ – изменение расхода топлива на отпуск теплоты от источника в связи с нагревом сетевой воды при ее сжатии в насосах.

Ввиду отсутствия у ресурсоснабжающих организаций города Костромы учета отдельных статей потребленных топливно-энергетических ресурсов и, как следствие, информации по затратам на перекачку теплоносителя, затратам в насосные станции, затратам на перетопы зданий, затратам на компенсацию выработки электроэнергии и затратам на изменение расхода топлива на отпуск теплоты, анализ выбранных температурных графиков проводился только на основании удовлетворения условий тепло-гидравлических режимов работы систем теплоснабжения.

161

Температурный график сетевой воды для котельной ул.Пастуховская,37а (130-70)

График 4.8.2



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

162

Таблица к графику 4.8.2

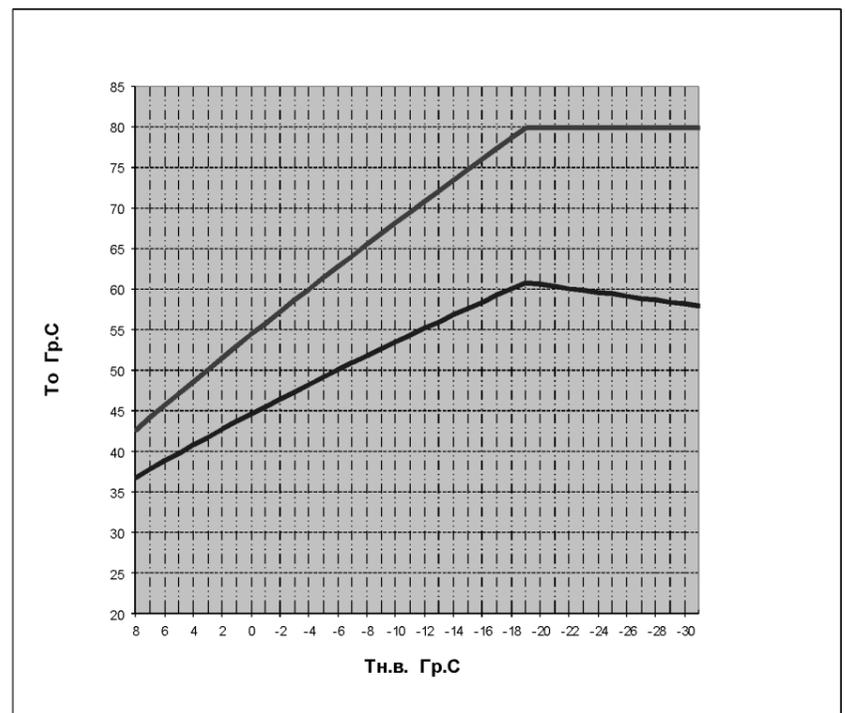
Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70,0	49,6
7	70,0	49,1
6	70,0	48,6
5	70,0	48,1
4	70,0	47,7
3	70,0	47,2
2	70,0	46,7
1	70,0	46,3
0	70,0	45,8
-1	70,3	45,6
-2	72,4	46,5
-3	74,5	47,4
-4	76,6	48,3
-5	78,6	49,2
-6	80,7	50,1
-7	82,7	51,0
-8	84,8	51,8
-9	86,8	52,7
-10	88,8	53,5
-11	90,8	54,4
-12	92,9	55,2
-13	94,9	56,0
-14	96,9	56,9
-15	98,8	57,7
-16	100,8	58,5
-17	102,8	59,3
-18	104,8	60,1
-19	106,8	60,9
-20	108,7	61,7
-21	110,0	62,0
-22	110,0	61,6
-23	110,0	61,1
-24	110,0	60,6
-25	110,0	60,2
-26	110,0	59,7
-27	110,0	59,3
-28	110,0	58,8
-29	110,0	58,4
-30	110,0	57,9
-31	110,0	57,5

163

Температурный график сетевой воды для котельных (95-70):

ул.Лесная,27 стр.1, ул.Советская,122а, ул.Советская,22а, ул.Партизанская,37 стр.1, ул.Солоница,5, ул.Сплавщиков,4 стр.1, ул.Водяная,95а, ул.Просвещения,22 стр.1, ул.Свердлова,51а, ул.Смирнова Юрия,41а, Кинешемское ш., 72, Кинешемское ш., 86, Почтовая, 9, Голубкова,9а, д. Некрасово, Военный городок, Малышковская, 55, Ю.Беленогова, 18, 2-я Загородная, 40а, Машиностроителей, 6, Машиностроителей, 5 стр.1, Шагова, 205, п. «Учхоз», Вокзальная, 1 стр.1

График 4.8.3



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

164

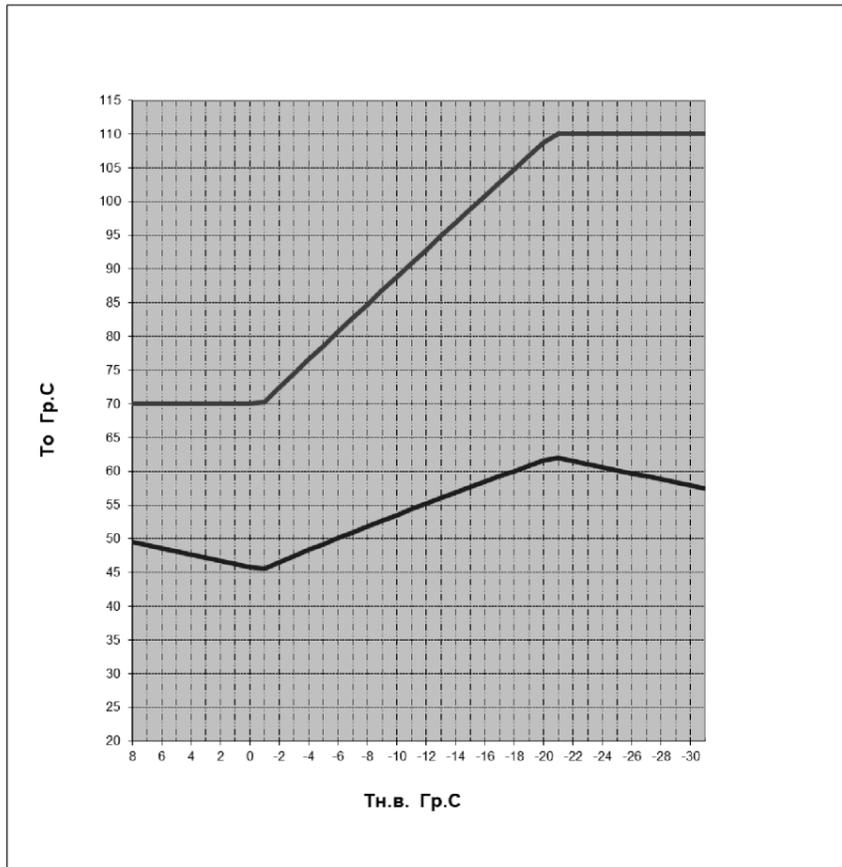
Таблица к графику 4.8.3

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	42,6	36,7
7	44,1	37,8
6	45,7	38,8
5	47,2	39,8
4	48,6	40,8
3	50,1	41,8
2	51,6	42,8
1	53,0	43,7
0	54,5	44,7
-1	55,9	45,6
-2	57,3	46,5
-3	58,7	47,4
-4	60,1	48,3
-5	61,5	49,2
-6	62,8	50,1
-7	64,2	51,0
-8	65,5	51,8
-9	66,9	52,7
-10	68,2	53,5
-11	69,6	54,4
-12	70,9	55,2
-13	72,2	56,0
-14	73,5	56,9
-15	74,8	57,7
-16	76,1	58,5
-17	77,4	59,3
-18	78,7	60,1
-19	80,0	60,9
-20	80,0	60,6
-21	80,0	60,4
-22	80,0	60,2
-23	80,0	59,9
-24	80,0	59,7
-25	80,0	59,4
-26	80,0	59,2
-27	80,0	58,9
-28	80,0	58,7
-29	80,0	58,5
-30	80,0	58,2
-31	80,0	58,0

165

Температурный график сетевой воды для котельной ул.Боровая,4 (130-70)

График 4.8.4



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

166

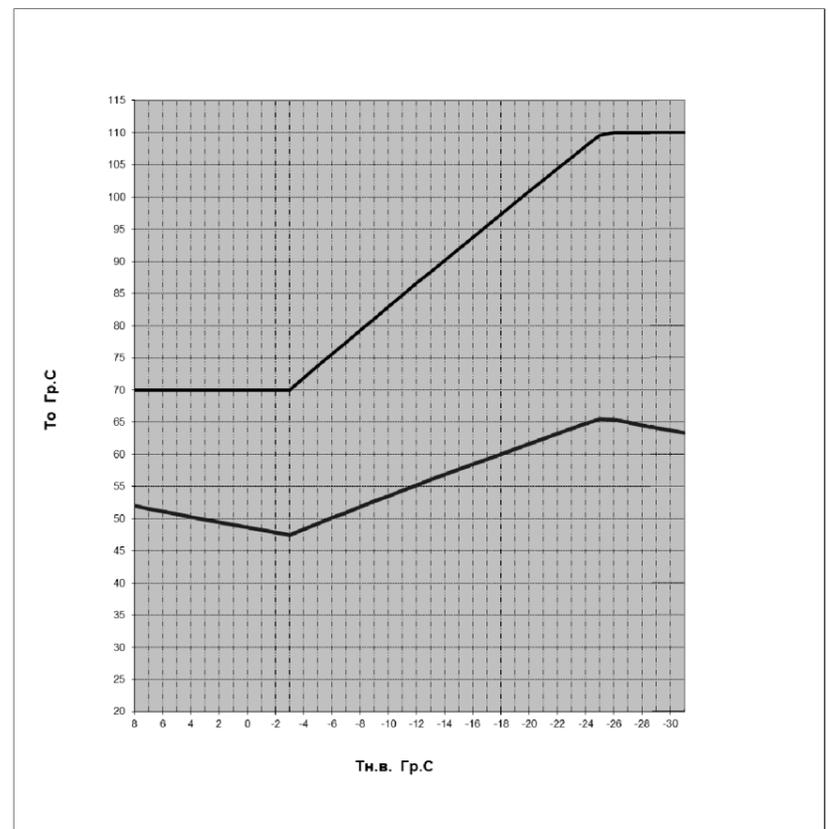
Таблица к графику 4.8.4

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70,0	49,6
7	70,0	49,1
6	70,0	48,6
5	70,0	48,1
4	70,0	47,7
3	70,0	47,2
2	70,0	46,7
1	70,0	46,3
0	70,0	45,8
-1	70,3	45,6
-2	72,4	46,5
-3	74,5	47,4
-4	76,6	48,3
-5	78,6	49,2
-6	80,7	50,1
-7	82,7	51,0
-8	84,8	51,8
-9	86,8	52,7
-10	88,8	53,5
-11	90,8	54,4
-12	92,9	55,2
-13	94,9	56,0
-14	96,9	56,9
-15	98,8	57,7
-16	100,8	58,5
-17	102,8	59,3
-18	104,8	60,1
-19	106,8	60,9
-20	108,7	61,7
-21	110,0	62,0
-22	110,0	61,6
-23	110,0	61,1
-24	110,0	60,6
-25	110,0	60,2
-26	110,0	59,7
-27	110,0	59,3
-28	110,0	58,8
-29	110,0	58,4
-30	110,0	57,9
-31	110,0	57,5

167

Температурный график сетевой воды для котельной ул.Сутырина,8 (120-70)

График 4.8.5



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

168

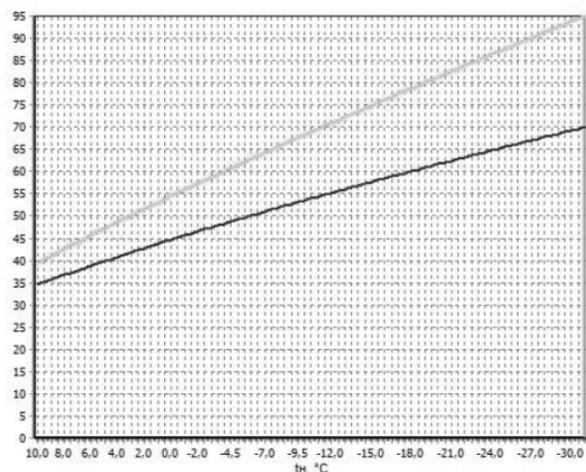
Таблица к графику 4.8.5

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70,0	52,0
7	70,0	51,5
6	70,0	51,1
5	70,0	50,7
4	70,0	50,3
3	70,0	49,9
2	70,0	49,5
1	70,0	49,0
0	70,0	48,6
-1	70,0	48,2
-2	70,0	47,8
-3	70,0	47,4
-4	71,8	48,3
-5	73,7	49,2
-6	75,6	50,1
-7	77,4	51,0
-8	79,3	51,8
-9	81,1	52,7
-10	82,9	53,5
-11	84,8	54,4
-12	86,6	55,2
-13	88,4	56,0
-14	90,2	56,9
-15	92,0	57,7
-16	93,8	58,5
-17	95,6	59,3
-18	97,3	60,1
-19	99,1	60,9
-20	100,9	61,7
-21	102,6	62,4
-22	104,4	63,2
-23	106,1	64,0
-24	107,9	64,8
-25	109,6	65,5
-26	110,0	65,4
-27	110,0	64,9
-28	110,0	64,5
-29	110,0	64,1
-30	110,0	63,7
-31	110,0	63,3

169

Температурный график сетевой воды на коллекторах для котельной Черноречье, 20а

График 4.8.6



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица к графику 4.8.6

Температура, °C		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
-31	95	70
-30,5	94,4	69,6
-30	93,8	69,3
-29,5	93,2	68,9
-29	92,5	68,5
-28,5	91,9	68,1
-28	91,3	67,8
-27,5	90,7	67,4
-27	90,1	67
-26,5	89,4	66,7
-26	88,8	66,3
-25,5	88,2	65,9
-25	87,6	65,5
-24,5	86,9	65,1
-24	86,3	64,8
-23,5	85,7	64,4

171

1	53	43,7
1,5	52,3	43,2
2	51,6	42,8
2,5	50,9	42,3
3	50,1	41,8
3,5	49,4	41,3
4	48,6	40,8
4,5	47,9	40,3
5	47,2	39,8
5,5	46,4	39,3
6	45,7	38,8
6,5	44,9	38,3
7	44,1	37,8
7,5	43,4	37,2
8	42,6	36,7
8,5	41,8	36,2
9	41	35,6
9,5	40,2	35,1
10	39,4	34,5

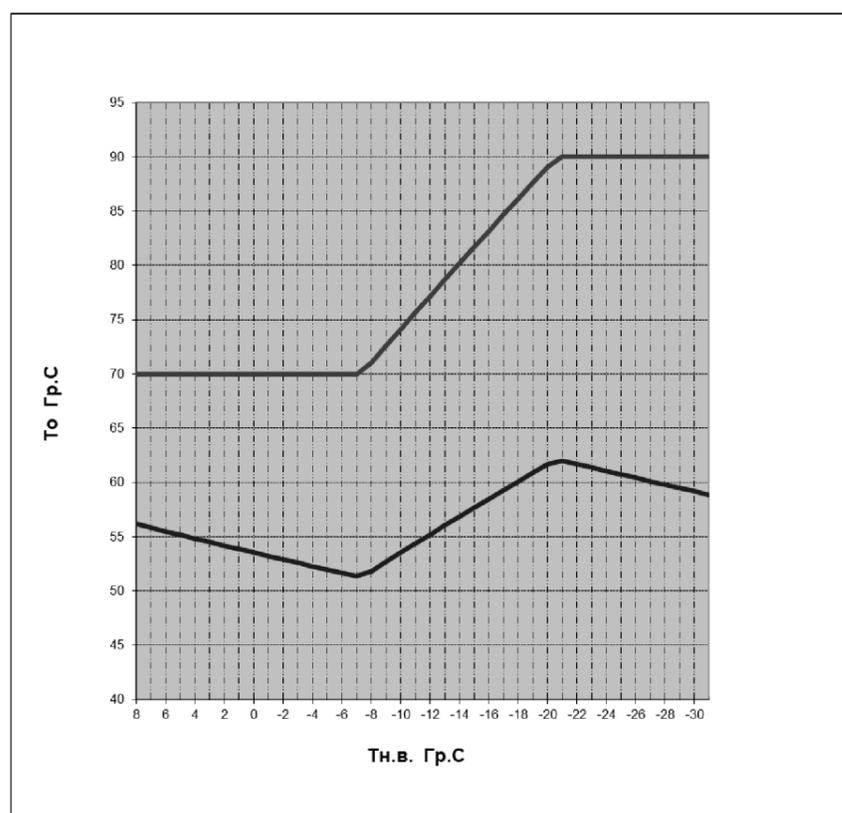
170

-23	85,1	64
-22,5	84,4	63,6
-22	83,8	63,2
-21,5	83,2	62,8
-21	82,5	62,4
-20,5	81,9	62
-20	81,3	61,7
-19,5	80,6	61,2
-19	80	60,9
-18,5	79,3	60,5
-18	78,7	60,1
-17,5	78,1	59,7
-17	77,4	59,3
-16,5	76,8	58,9
-16	76,1	58,5
-15,5	75,5	58,1
-15	74,8	57,7
-14,5	74,2	57,3
-14	73,5	56,9
-13,5	72,9	56,4
-13	72,2	56
-12,5	71,6	55,6
-12	70,9	55,2
-11,5	70,2	54,8
-11	69,6	54,4
-10,5	68,9	54
-10	68,2	53,5
-9,5	67,6	53,1
-9	66,9	52,7
-8,5	66,2	52,2
-8	65,5	51,8
-7,5	64,9	51,4
-7	64,2	51
-6,5	63,5	50,5
-6	62,8	50,1
-5,5	62,1	49,6
-5	61,5	49,2
-4,5	60,8	48,8
-4	60,1	48,3
-3,5	59,4	47,8
-3	58,7	47,4
-2,5	58	47
-2	57,3	46,5
-1,5	56,6	46
-1	55,9	45,6
-0,5	55,2	45,1
0	54,5	44,7
0,5	53,7	44,2

172

Температурный график сетевой воды для котельной ул. Береговая, 45а (105-70)

График 4.8.7



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

173

Таблица к графику 4.8.7

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70	56
7	70	56
6	70	55
5	70	55
4	70	55
3	70	55
2	70	54
1	70	54
0	70	54
-1	70	53
-2	70	53
-3	70	53
-4	70	52
-5	70	52
-6	70	52
-7	70	51
-8	71	52
-9	73	53
-10	74	54
-11	76	54
-12	77	55
-13	79	56
-14	80	57
-15	82	58
-16	83	58
-17	85	59
-18	86	60
-19	88	61
-20	89	62
-21	90	62
-22	90	62
-23	90	61
-24	90	61
-25	90	61
-26	90	60
-27	90	60
-28	90	60
-29	90	59
-30	90	59
-31	90	59

175

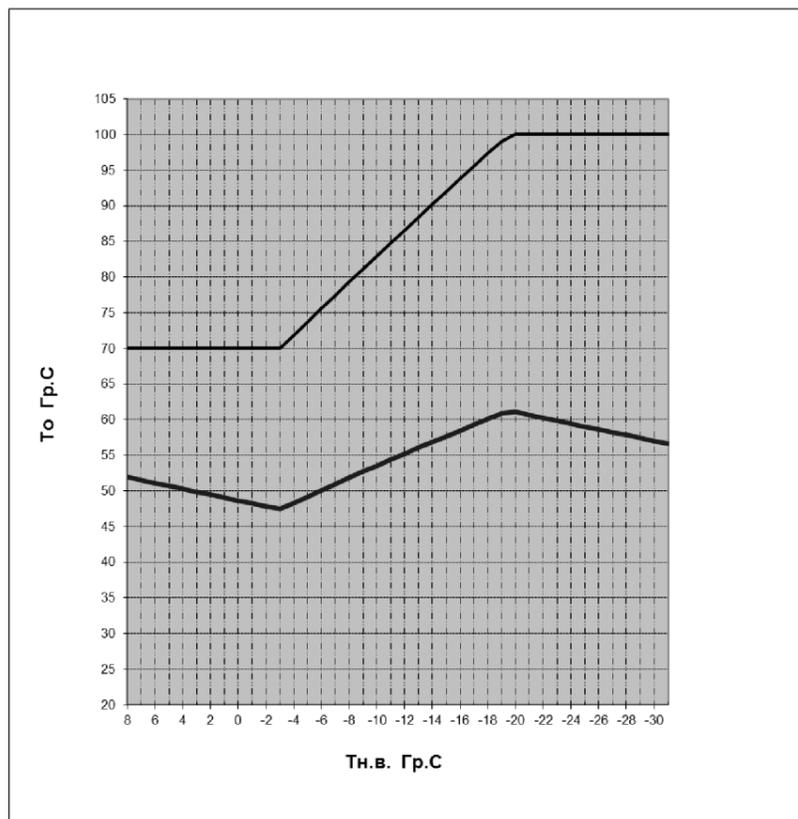
Таблица к графику 4.8.8

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70,0	52,0
7	70,0	51,5
6	70,0	51,1
5	70,0	50,7
4	70,0	50,3
3	70,0	49,9
2	70,0	49,5
1	70,0	49,0
0	70,0	48,6
-1	70,0	48,2
-2	70,0	47,8
-3	70,0	47,4
-4	71,8	48,3
-5	73,7	49,2
-6	75,6	50,1
-7	77,4	51,0
-8	79,3	51,8
-9	81,1	52,7
-10	82,9	53,5
-11	84,8	54,4
-12	86,6	55,2
-13	88,4	56,0
-14	90,2	56,9
-15	92,0	57,7
-16	93,8	58,5
-17	95,6	59,3
-18	97,3	60,1
-19	99,1	60,9
-20	100,0	61,1
-21	100,0	60,7
-22	100,0	60,3
-23	100,0	59,8
-24	100,0	59,4
-25	100,0	59,0
-26	100,0	58,6
-27	100,0	58,2
-28	100,0	57,8
-29	100,0	57,4
-30	100,0	57,0
-31	100,0	56,6

174

Температурный график сетевой воды для котельной №8, пос. Волжский (120-70)

График 4.8.8

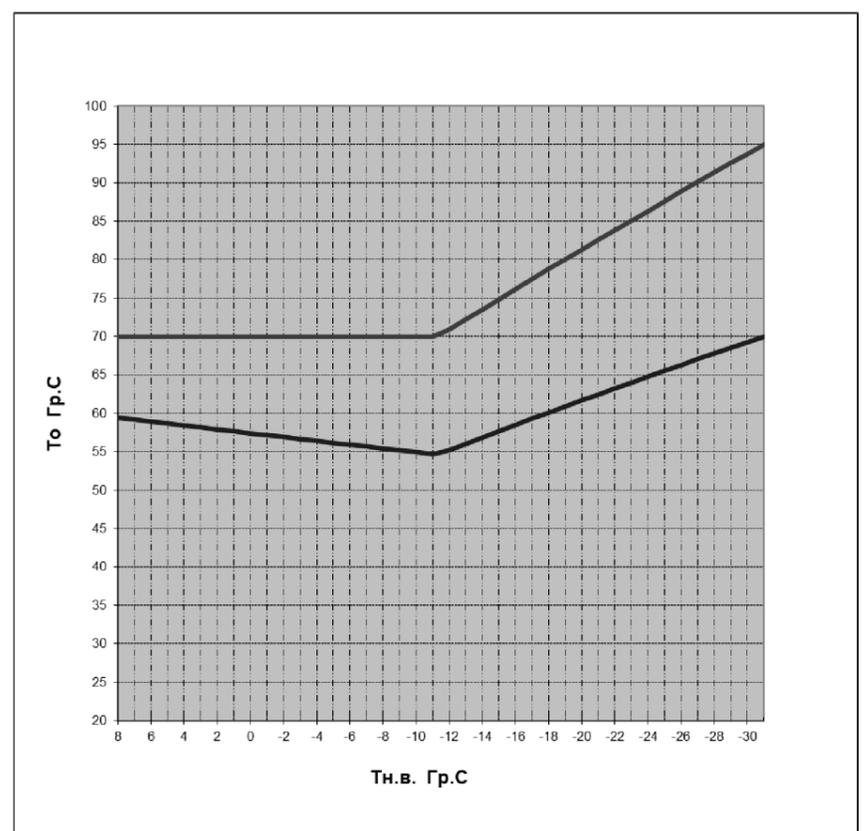


При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

176

Температурный график сетевой воды для котельной ул. Костромская,99 (95-70)

График 4.8.9



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

177

Таблица к графику 4.8.9

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70,0	59,5
7	70,0	59,2
6	70,0	58,9
5	70,0	58,7
4	70,0	58,4
3	70,0	58,2
2	70,0	57,9
1	70,0	57,6
0	70,0	57,4
-1	70,0	57,2
-2	70,0	56,9
-3	70,0	56,7
-4	70,0	56,4
-5	70,0	56,2
-6	70,0	55,9
-7	70,0	55,7
-8	70,0	55,4
-9	70,0	55,2
-10	70,0	55,0
-11	70,0	54,7
-12	70,9	55,2
-13	72,2	56,0
-14	73,5	56,9
-15	74,8	57,7
-16	76,1	58,5
-17	77,4	59,3
-18	78,7	60,1
-19	80,0	60,9
-20	81,3	61,7
-21	82,5	62,4
-22	83,8	63,2
-23	85,1	64,0
-24	86,3	64,8
-25	87,6	65,5
-26	88,8	66,3
-27	90,1	67,0
-28	91,3	67,8
-29	92,5	68,5
-30	93,8	69,3
-31	95,0	70,0

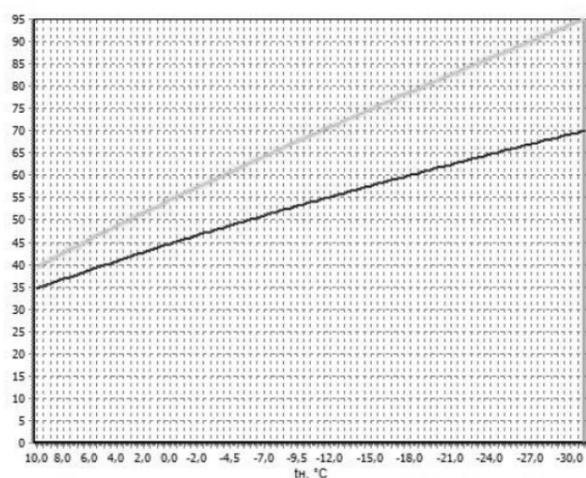
179

-24	86,3	64,8
-23,5	85,7	64,4
-23	85,1	64
-22,5	84,4	63,6
-22	83,8	63,2
-21,5	83,2	62,8
-21	82,5	62,4
-20,5	81,9	62
-20	81,3	61,7
-19,5	80,6	61,2
-19	80	60,9
-18,5	79,3	60,5
-18	78,7	60,1
-17,5	78,1	59,7
-17	77,4	59,3
-16,5	76,8	58,9
-16	76,1	58,5
-15,5	75,5	58,1
-15	74,8	57,7
-14,5	74,2	57,3
-14	73,5	56,9
-13,5	72,9	56,4
-13	72,2	56
-12,5	71,6	55,6
-12	70,9	55,2
-11,5	70,2	54,8
-11	69,6	54,4
-10,5	68,9	54
-10	68,2	53,5
-9,5	67,6	53,1
-9	66,9	52,7
-8,5	66,2	52,2
-8	65,5	51,8
-7,5	64,9	51,4
-7	64,2	51
-6,5	63,5	50,5
-6	62,8	50,1
-5,5	62,1	49,6
-5	61,5	49,2
-4,5	60,8	48,8
-4	60,1	48,3
-3,5	59,4	47,8
-3	58,7	47,4
-2,5	58	47
-2	57,3	46,5
-1,5	56,6	46
-1	55,9	45,6
-0,5	55,2	45,1

178

Температурный график сетевой воды для котельной ЛПУ "Санаторий "Костромской"

График 4.8.10



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица к графику 4.8.10

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
-31	95	70
-30,5	94,4	69,6
-30	93,8	69,3
-29,5	93,2	68,9
-29	92,5	68,5
-28,5	91,9	68,1
-28	91,3	67,8
-27,5	90,7	67,4
-27	90,1	67
-26,5	89,4	66,7
-26	88,8	66,3
-25,5	88,2	65,9
-25	87,6	65,5
-24,5	86,9	65,1

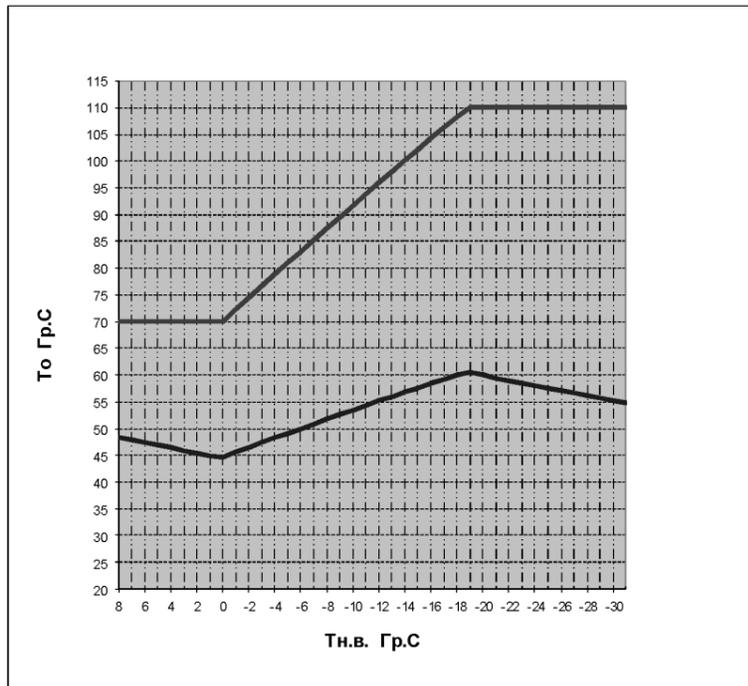
180

0	54,5	44,7
0,5	53,7	44,2
1	53	43,7
1,5	52,3	43,2
2	51,6	42,8
2,5	50,9	42,3
3	50,1	41,8
3,5	49,4	41,3
4	48,6	40,8
4,5	47,9	40,3
5	47,2	39,8
5,5	46,4	39,3
6	45,7	38,8
6,5	44,9	38,3
7	44,1	37,8
7,5	43,4	37,2
8	42,6	36,7
8,5	41,8	36,2
9	41	35,6
9,5	40,2	35,1
10	39,4	34,5

181

Температурный график сетевой воды для котельной ул. Московская,105 (135-70)

График 4.8.11

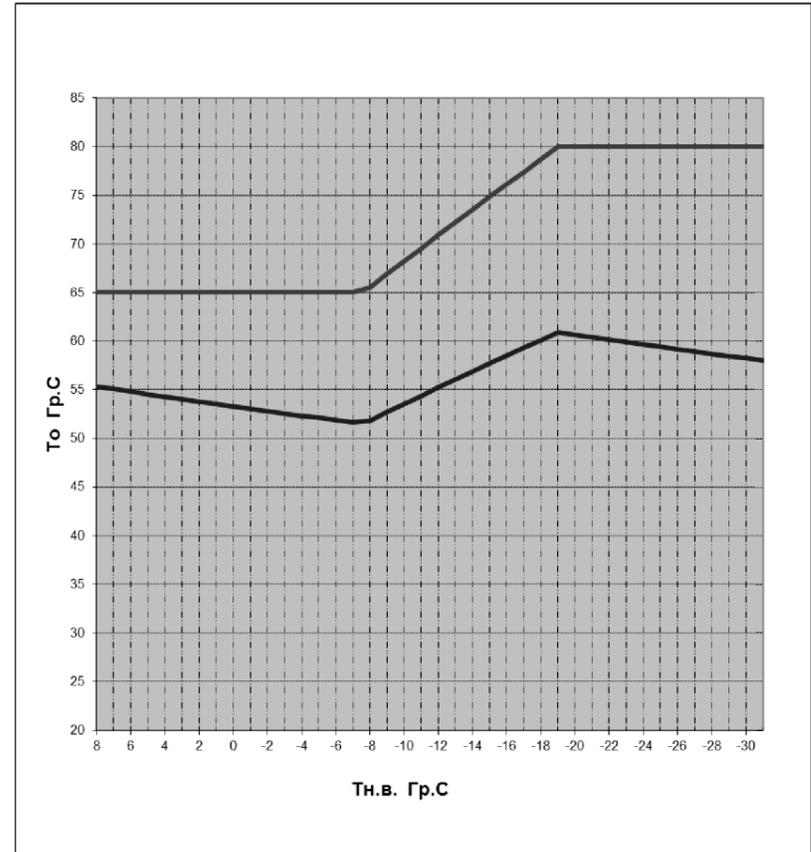


При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

183

Температурный график сетевой воды для котельной Речной пр-д (95-70)

График 4.8.12



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

182

Таблица к графику 4.8.11

Наружного воздуха	Температура, °С	
	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70,0	48,4
7	70,0	47,9
6	70,0	47,4
5	70,0	47,0
4	70,0	46,5
3	70,0	46,0
2	70,0	45,5
1	70,0	45,0
0	70,1	44,7
-1	72,4	45,6
-2	74,5	46,5
-3	76,7	47,4
-4	78,9	48,3
-5	81,1	49,2
-6	83,2	50,1
-7	85,4	51,0
-8	87,5	51,8
-9	89,6	52,7
-10	91,8	53,5
-11	93,9	54,4
-12	96,0	55,2
-13	98,1	56,0
-14	100,2	56,9
-15	102,3	57,7
-16	104,4	58,5
-17	106,4	59,3
-18	108,5	60,1
-19	110,0	60,5
-20	110,0	60,0
-21	110,0	59,6
-22	110,0	59,1
-23	110,0	58,6
-24	110,0	58,1
-25	110,0	57,6
-26	110,0	57,2
-27	110,0	56,7
-28	110,0	56,2
-29	110,0	55,7
-30	110,0	55,3
-31	110,0	54,8

184

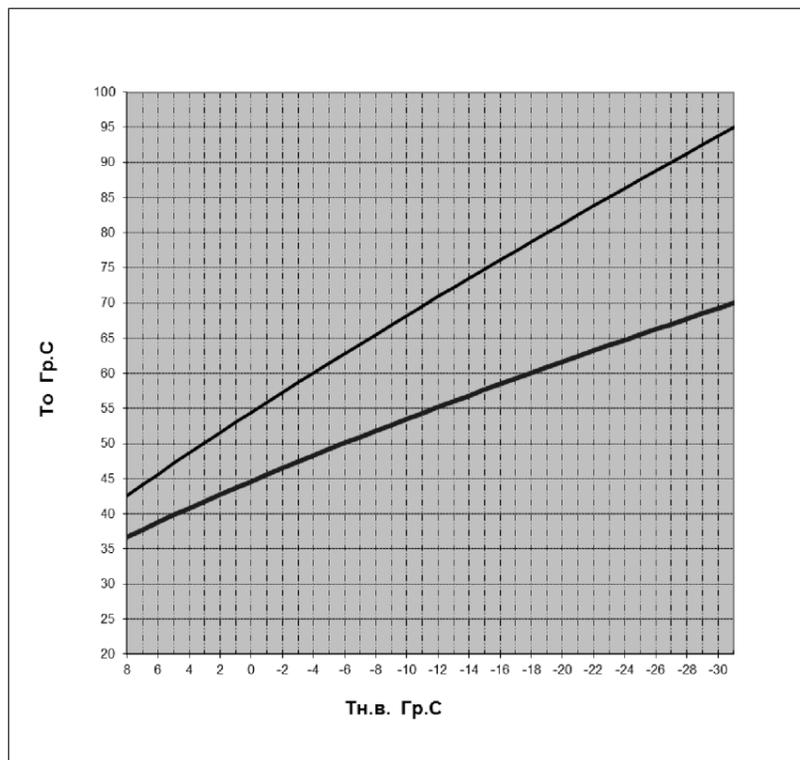
Таблица к графику 4.8.12

Наружного воздуха	Температура, °С	
	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	65,0	55,3
7	65,0	55,0
6	65,0	54,8
5	65,0	54,5
4	65,0	54,3
3	65,0	54,0
2	65,0	53,8
1	65,0	53,5
0	65,0	53,3
-1	65,0	53,1
-2	65,0	52,8
-3	65,0	52,6
-4	65,0	52,3
-5	65,0	52,1
-6	65,0	51,9
-7	65,0	51,6
-8	65,5	51,8
-9	66,9	52,7
-10	68,2	53,5
-11	69,6	54,4
-12	70,9	55,2
-13	72,2	56,0
-14	73,5	56,9
-15	74,8	57,7
-16	76,1	58,5
-17	77,4	59,3
-18	78,7	60,1
-19	80,0	60,9
-20	80,0	60,6
-21	80,0	60,4
-22	80,0	60,2
-23	80,0	59,9
-24	80,0	59,7
-25	80,0	59,4
-26	80,0	59,2
-27	80,0	58,9
-28	80,0	58,7
-29	80,0	58,5
-30	80,0	58,2
-31	80,0	58,0

185

Температурный график сетевой воды для автоматизированных котельных (БМК-1 ул. Красная Байдарка, БМК-2 ул. Красная Байдарка, котельные по ул. Вокзальная, 56, Строительный пр., 6, ул. Костромская, 48а) и ЦТП (95-70)

График 4.8.13



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

186

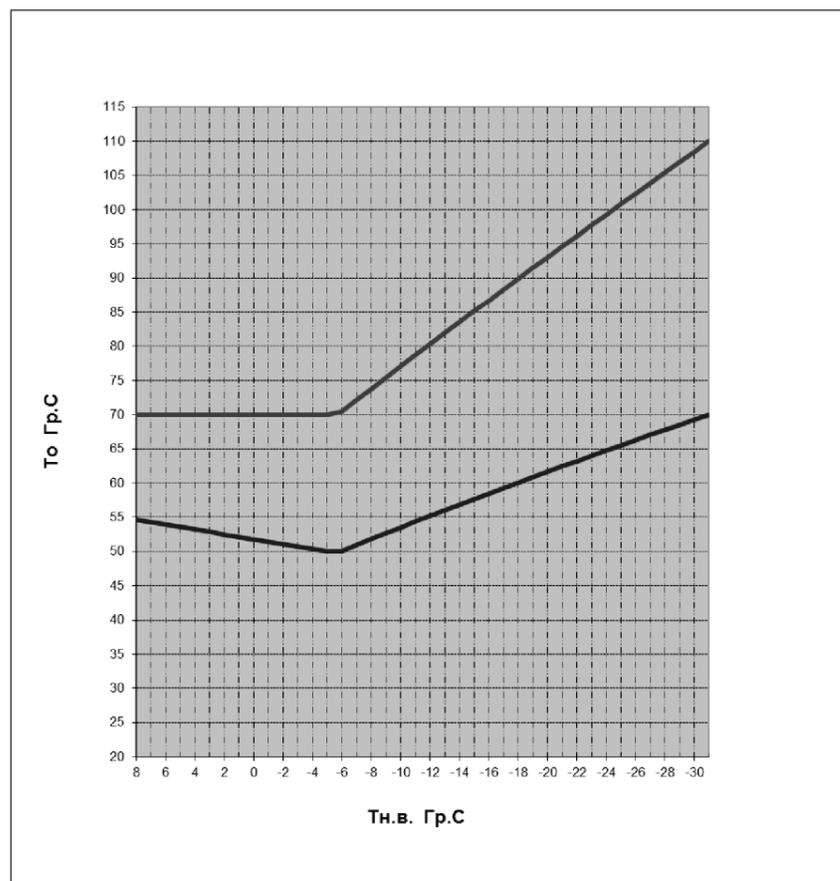
Таблица к графику 4.8.13

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	42,6	36,7
7	44,1	37,8
6	45,7	38,8
5	47,2	39,8
4	48,6	40,8
3	50,1	41,8
2	51,6	42,8
1	53,0	43,7
0	54,5	44,7
-1	55,9	45,6
-2	57,3	46,5
-3	58,7	47,4
-4	60,1	48,3
-5	61,5	49,2
-6	62,8	50,1
-7	64,2	51,0
-8	65,5	51,8
-9	66,9	52,7
-10	68,2	53,5
-11	69,6	54,4
-12	70,9	55,2
-13	72,2	56,0
-14	73,5	56,9
-15	74,8	57,7
-16	76,1	58,5
-17	77,4	59,3
-18	78,7	60,1
-19	80,0	60,9
-20	81,3	61,7
-21	82,5	62,4
-22	83,8	63,2
-23	85,1	64,0
-24	86,3	64,8
-25	87,6	65,5
-26	88,8	66,3
-27	90,1	67,0
-28	91,3	67,8
-29	92,5	68,5
-30	93,8	69,3
-31	95,0	70,0

187

Температурный график сетевой воды для котельной АО «ГУ ЖКХ»

График 4.8.14



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

188

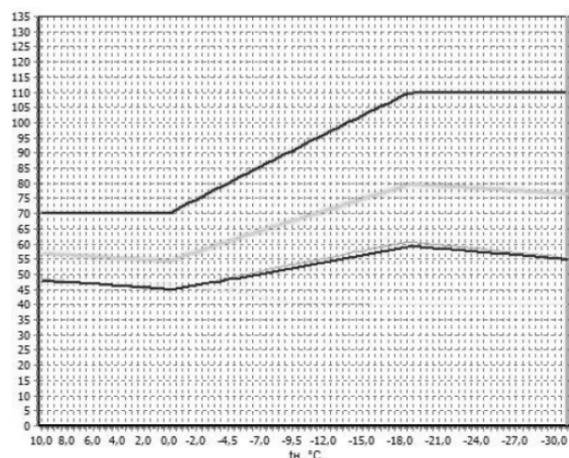
Таблица к графику 4.8.14

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	70,0	54,7
7	70,0	54,3
6	70,0	53,9
5	70,0	53,6
4	70,0	53,2
3	70,0	52,9
2	70,0	52,5
1	70,0	52,2
0	70,0	51,8
-1	70,0	51,5
-2	70,0	51,1
-3	70,0	50,8
-4	70,0	50,4
-5	70,0	50,1
-6	70,5	50,1
-7	72,1	51,0
-8	73,8	51,8
-9	75,4	52,7
-10	77,1	53,5
-11	78,7	54,4
-12	80,3	55,2
-13	81,9	56,0
-14	83,5	56,9
-15	85,1	57,7
-16	86,7	58,5
-17	88,3	59,3
-18	89,9	60,1
-19	91,5	60,9
-20	93,0	61,7
-21	94,6	62,4
-22	96,2	63,2
-23	97,7	64,0
-24	99,3	64,8
-25	100,8	65,5
-26	102,4	66,3
-27	103,9	67,0
-28	105,4	67,8
-29	107,0	68,5
-30	108,5	69,3
-31	110,0	70,0

189

Температурный график сетевой воды для Костромской ТЭЦ-1

График 4.8.15



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица к графику 4.8.13

Температура, °C				
Наружного воздуха	В подающей магистрали	Из системы отопления	Из ГВС парал. вкл.	Суммарная в обратной магистрали
-31	110	55,5	40,1	54,9
-30,5	110	55,7	40,1	55,1
-30	110	56	40,1	55,3
-29,5	110	56,2	40,1	55,5
-29	110	56,3	40,1	55,6
-28,5	110	56,6	40,1	55,9
-28	110	56,8	40,1	56
-27,5	110	57	40,1	56,2
-27	110	57,2	40,1	56,4
-26,5	110	57,4	40,1	56,5
-26	110	57,6	40,1	56,7
-25,5	110	57,8	40,1	56,8
-25	110	58	40,1	57,1
-24,5	110	58,2	40,1	57,2
-24	110	58,5	40,1	57,5
-23,5	110	58,7	40,1	57,6
-23	110	58,9	40,1	57,8

190

-22,5	110	59,1	40,1	57,9
-22	110	59,3	40,1	58,1
-21,5	110	59,5	40,1	58,2
-21	110	59,7	40,1	58,4
-20,5	110	59,9	40,1	58,6
-20	110	60,1	40,1	58,7
-19,5	110	60,3	40,1	58,9
-19	110	60,6	40,1	59,1
-18,5	109,5	60,5	40,1	59
-18	108,5	60	40,1	58,6
-17,5	107,5	59,7	40,2	58,2
-17	106,4	59,3	40,3	57,9
-16,5	105,4	58,9	40,3	57,4
-16	104,4	58,5	40,3	57,1
-15,5	103,3	58,1	40,4	56,7
-15	102,3	57,7	40,4	56,2
-14,5	101,2	57,3	40,4	55,9
-14	100,2	56,9	40,4	55,5
-13,5	99,1	56,4	40,5	55,1
-13	98,1	56	40,5	54,6
-12,5	97	55,6	40,5	54,3
-12	96	55,2	40,5	53,9
-11,5	94,9	54,7	40,5	53,4
-11	93,9	54,4	40,5	53,1
-10,5	92,8	54	40,5	52,7
-10	91,8	53,5	40,5	52,2
-9,5	90,7	53,1	40,5	51,9
-9	89,6	52,7	40,9	51,5
-8,5	88,6	52,2	41,4	51,1
-8	87,5	51,8	41,7	50,7
-7,5	86,4	51,4	42,2	50,4
-7	85,4	50,9	42,5	50
-6,5	84,3	50,5	42,9	49,7
-6	83,2	50,1	43,4	49,3
-5,5	82,1	49,6	43,7	48,9
-5	81,1	49,1	44,1	48,5
-4,5	80	48,8	44,3	48,2
-4	78,9	48,3	44,6	47,8
-3,5	77,8	47,8	45	47,4
-3	76,7	47,4	45,2	47,1
-2,5	75,6	47	45,5	46,7
-2	74,5	46,5	45,7	46,3
-1,5	73,4	46	45,9	46
-1	72,4	45,6	46,2	45,7
-0,5	71,2	45,1	46,4	45,3
0	70,1	44,7	46,6	45
0,5	70	44,7	46,6	45,1
1	70	45	46,6	45,3

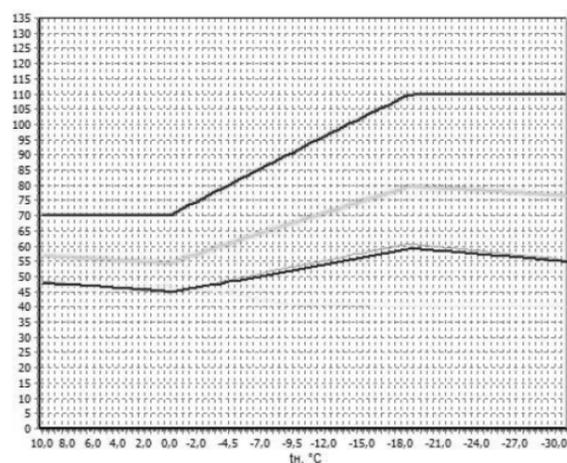
191

1,5	70	45,2	46,6	45,5
2	70	45,4	46,6	45,7
2,5	70	45,6	46,6	45,8
3	70	45,7	46,6	46
3,5	70	45,9	46,6	46,1
4	70	46,1	46,6	46,2
4,5	70	46,4	46,6	46,4
5	70	46,5	46,6	46,6
5,5	70	46,7	46,6	46,7
6	70	47	46,6	46,9
6,5	70	47,2	46,6	47
7	70	47,4	46,6	47,1
7,5	70	47,5	46,6	47,2
8	70	47,7	46,6	47,3
8,5	70	47,9	46,6	47,4
9	70	48,1	46,6	47,5
9,5	70	48,3	46,6	47,6
10	70	48,5	46,6	47,7

192

Температурный график сетевой воды для Костромской ТЭЦ-2

График 4.8.16



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица к графику 4.8.16

Температура, °C				
Наружного воздуха	В подающей магистрали	Из системы отопления	Из ГВС парал. вкл.	Суммарная в обратной магистрали
-31	110	55,5	40,1	54,9
-30,5	110	55,7	40,1	55,1
-30	110	56	40,1	55,3
-29,5	110	56,2	40,1	55,5
-29	110	56,3	40,1	55,6
-28,5	110	56,6	40,1	55,9
-28	110	56,8	40,1	56
-27,5	110	57	40,1	56,2
-27	110	57,2	40,1	56,4
-26,5	110	57,4	40,1	56,5
-26	110	57,6	40,1	56,7
-25,5	110	57,8	40,1	56,8
-25	110	58	40,1	57,1
-24,5	110	58,2	40,1	57,2
-24	110	58,5	40,1	57,5

193

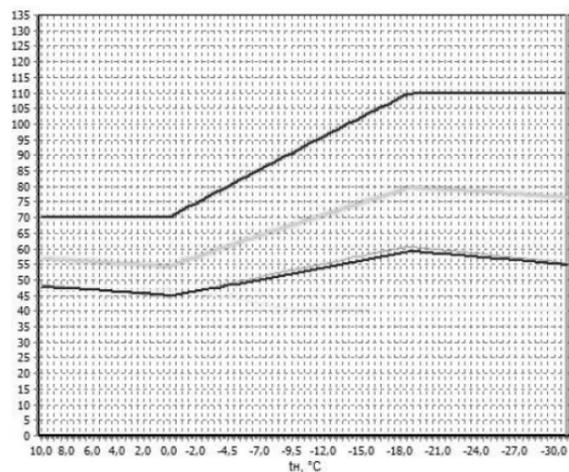
-23,5	110	58,7	40,1	57,6
-23	110	58,9	40,1	57,8
-22,5	110	59,1	40,1	57,9
-22	110	59,3	40,1	58,1
-21,5	110	59,5	40,1	58,2
-21	110	59,7	40,1	58,4
-20,5	110	59,9	40,1	58,6
-20	110	60,1	40,1	58,7
-19,5	110	60,3	40,1	58,9
-19	110	60,6	40,1	59,1
-18,5	109,5	60,5	40,1	59
-18	108,5	60	40,1	58,6
-17,5	107,5	59,7	40,2	58,2
-17	106,4	59,3	40,3	57,9
-16,5	105,4	58,9	40,3	57,4
-16	104,4	58,5	40,3	57,1
-15,5	103,3	58,1	40,4	56,7
-15	102,3	57,7	40,4	56,2
-14,5	101,2	57,3	40,4	55,9
-14	100,2	56,9	40,4	55,5
-13,5	99,1	56,4	40,5	55,1
-13	98,1	56	40,5	54,6
-12,5	97	55,6	40,5	54,3
-12	96	55,2	40,5	53,9
-11,5	94,9	54,7	40,5	53,4
-11	93,9	54,4	40,5	53,1
-10,5	92,8	54	40,5	52,7
-10	91,8	53,5	40,5	52,2
-9,5	90,7	53,1	40,5	51,9
-9	89,6	52,7	40,9	51,5
-8,5	88,6	52,2	41,4	51,1
-8	87,5	51,8	41,7	50,7
-7,5	86,4	51,4	42,2	50,4
-7	85,4	50,9	42,5	50
-6,5	84,3	50,5	42,9	49,7
-6	83,2	50,1	43,4	49,3
-5,5	82,1	49,6	43,7	48,9
-5	81,1	49,1	44,1	48,5
-4,5	80	48,8	44,3	48,2
-4	78,9	48,3	44,6	47,8
-3,5	77,8	47,8	45	47,4
-3	76,7	47,4	45,2	47,1
-2,5	75,6	47	45,5	46,7
-2	74,5	46,5	45,7	46,3
-1,5	73,4	46	45,9	46
-1	72,4	45,6	46,2	45,7
-0,5	71,2	45,1	46,4	45,3
0	70,1	44,7	46,6	45

194

0,5	70	44,7	46,6	45,1
1	70	45	46,6	45,3
1,5	70	45,2	46,6	45,5
2	70	45,4	46,6	45,7
2,5	70	45,6	46,6	45,8
3	70	45,7	46,6	46
3,5	70	45,9	46,6	46,1
4	70	46,1	46,6	46,2
4,5	70	46,4	46,6	46,4
5	70	46,5	46,6	46,6
5,5	70	46,7	46,6	46,7
6	70	47	46,6	46,9
6,5	70	47,2	46,6	47
7	70	47,4	46,6	47,1
7,5	70	47,5	46,6	47,2
8	70	47,7	46,6	47,3
8,5	70	47,9	46,6	47,4
9	70	48,1	46,6	47,5
9,5	70	48,3	46,6	47,6
10	70	48,5	46,6	47,7

Температурный график сетевой воды для котельной РК-2

График 4.8.17



195

При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица к графику 4.8.17

Наружного воздуха	Температура, °C				Суммарная в обратной магистрали
	В подающей магистрали	Из системы отопления	Из ГВС парал. вкл.		
-31	110	55,5	40,1	54,9	
-30,5	110	55,7	40,1	55,1	
-30	110	56	40,1	55,3	
-29,5	110	56,2	40,1	55,5	
-29	110	56,3	40,1	55,6	
-28,5	110	56,6	40,1	55,9	
-28	110	56,8	40,1	56	
-27,5	110	57	40,1	56,2	
-27	110	57,2	40,1	56,4	
-26,5	110	57,4	40,1	56,5	
-26	110	57,6	40,1	56,7	
-25,5	110	57,8	40,1	56,8	
-25	110	58	40,1	57,1	
-24,5	110	58,2	40,1	57,2	
-24	110	58,5	40,1	57,5	
-23,5	110	58,7	40,1	57,6	
-23	110	58,9	40,1	57,8	
-22,5	110	59,1	40,1	57,9	
-22	110	59,3	40,1	58,1	
-21,5	110	59,5	40,1	58,2	
-21	110	59,7	40,1	58,4	
-20,5	110	59,9	40,1	58,6	
-20	110	60,1	40,1	58,7	
-19,5	110	60,3	40,1	58,9	
-19	110	60,6	40,1	59,1	
-18,5	109,5	60,5	40,1	59	
-18	108,5	60	40,1	58,6	
-17,5	107,5	59,7	40,2	58,2	
-17	106,4	59,3	40,3	57,9	
-16,5	105,4	58,9	40,3	57,4	
-16	104,4	58,5	40,3	57,1	
-15,5	103,3	58,1	40,4	56,7	
-15	102,3	57,7	40,4	56,2	
-14,5	101,2	57,3	40,4	55,9	
-14	100,2	56,9	40,4	55,5	
-13,5	99,1	56,4	40,5	55,1	
-13	98,1	56	40,5	54,6	
-12,5	97	55,6	40,5	54,3	
-12	96	55,2	40,5	53,9	

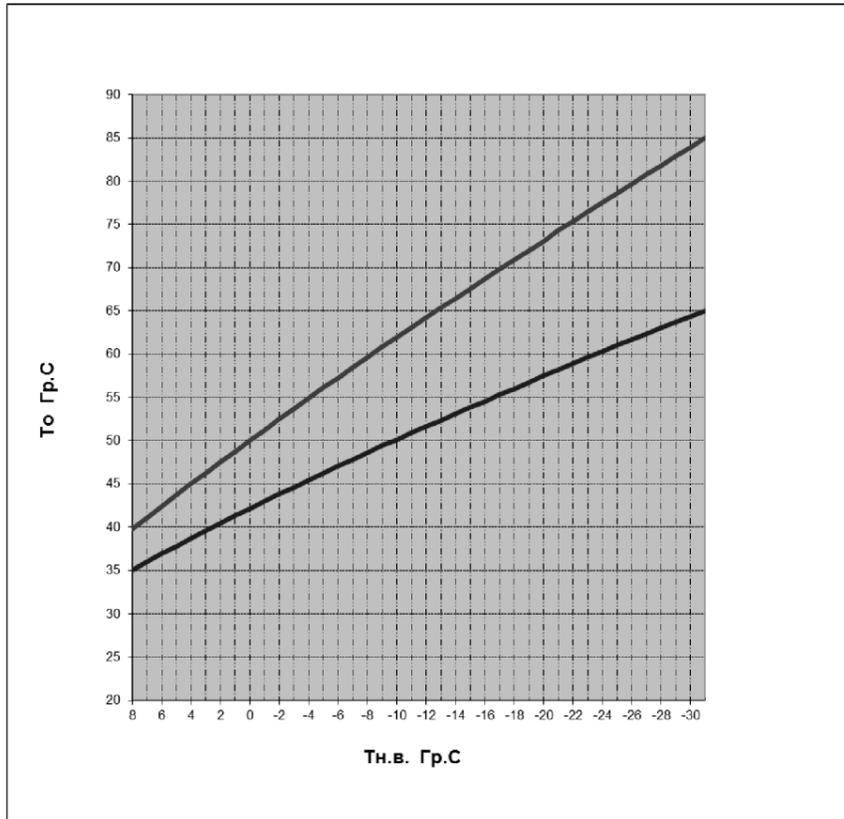
196

-11,5	94,9	54,7	40,5	53,4
-11	93,9	54,4	40,5	53,1
-10,5	92,8	54	40,5	52,7
-10	91,8	53,5	40,5	52,2
-9,5	90,7	53,1	40,5	51,9
-9	89,6	52,7	40,9	51,5
-8,5	88,6	52,2	41,4	51,1
-8	87,5	51,8	41,7	50,7
-7,5	86,4	51,4	42,2	50,4
-7	85,4	50,9	42,5	50
-6,5	84,3	50,5	42,9	49,7
-6	83,2	50,1	43,4	49,3
-5,5	82,1	49,6	43,7	48,9
-5	81,1	49,1	44,1	48,5
-4,5	80	48,8	44,3	48,2
-4	78,9	48,3	44,6	47,8
-3,5	77,8	47,8	45	47,4
-3	76,7	47,4	45,2	47,1
-2,5	75,6	47	45,5	46,7
-2	74,5	46,5	45,7	46,3
-1,5	73,4	46	45,9	46
-1	72,4	45,6	46,2	45,7
-0,5	71,2	45,1	46,4	45,3
0	70,1	44,7	46,6	45
0,5	70	44,7	46,6	45,1
1	70	45	46,6	45,3
1,5	70	45,2	46,6	45,5
2	70	45,4	46,6	45,7
2,5	70	45,6	46,6	45,8
3	70	45,7	46,6	46
3,5	70	45,9	46,6	46,1
4	70	46,1	46,6	46,2
4,5	70	46,4	46,6	46,4
5	70	46,5	46,6	46,6
5,5	70	46,7	46,6	46,7
6	70	47	46,6	46,9
6,5	70	47,2	46,6	47
7	70	47,4	46,6	47,1
7,5	70	47,5	46,6	47,2
8	70	47,7	46,6	47,3
8,5	70	47,9	46,6	47,4
9	70	48,1	46,6	47,5
9,5	70	48,3	46,6	47,6
10	70	48,5	46,6	47,7

197

Температурный график сетевой воды для котельной ул. Ленина, в районе д. 154

График 4.8.18



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

198

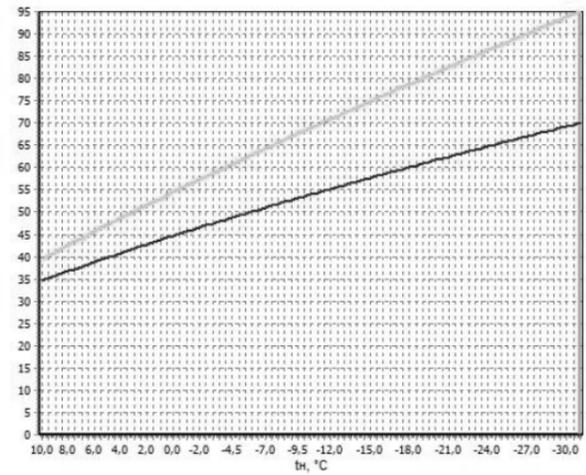
Таблица к графику 4.8.18

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
8	39,8	35,0
7	41,1	36,0
6	42,4	36,9
5	43,7	37,8
4	45,0	38,7
3	46,2	39,6
2	47,5	40,4
1	48,7	41,3
0	50,0	42,1
-1	51,2	43,0
-2	52,5	43,8
-3	53,7	44,6
-4	54,9	45,4
-5	56,1	46,2
-6	57,2	47,0
-7	58,4	47,8
-8	59,6	48,6
-9	60,8	49,4
-10	61,9	50,1
-11	63,0	50,9
-12	64,2	51,6
-13	65,3	52,3
-14	66,4	53,1
-15	67,5	53,8
-16	68,7	54,5
-17	69,8	55,3
-18	70,9	56,0
-19	72,0	56,7
-20	73,1	57,5
-21	74,3	58,2
-22	75,4	58,9
-23	76,5	59,6
-24	77,6	60,3
-25	78,6	61,0
-26	79,7	61,7
-27	80,8	62,3
-28	81,8	63,0
-29	82,9	63,7
-30	83,9	64,3
-31	85,0	65,0

199

Температурный график сетевой воды для котельной поселок «Первый»

График 4.8.19



При существующей нагрузке системы теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей данный температурный график способен обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица к графику 4.8.19

Температура, °С		
Наружного воздуха	В подающей магистрали	В обратной магистрали
-31	95	70
-30,5	94,4	69,6
-30	93,8	69,3
-29,5	93,2	68,9
-29	92,5	68,5
-28,5	91,9	68,1
-28	91,3	67,8
-27,5	90,7	67,4
-27	90,1	67
-26,5	89,4	66,7
-26	88,8	66,3
-25,5	88,2	65,9
-25	87,6	65,5
-24,5	86,9	65,1
-24	86,3	64,8
-23,5	85,7	64,4

200

-23	85,1	64
-22,5	84,4	63,6
-22	83,8	63,2
-21,5	83,2	62,8
-21	82,5	62,4
-20,5	81,9	62
-20	81,3	61,7
-19,5	80,6	61,2
-19	80	60,9
-18,5	79,3	60,5
-18	78,7	60,1
-17,5	78,1	59,7
-17	77,4	59,3
-16,5	76,8	58,9
-16	76,1	58,5
-15,5	75,5	58,1
-15	74,8	57,7
-14,5	74,2	57,3
-14	73,5	56,9
-13,5	72,9	56,4
-13	72,2	56
-12,5	71,6	55,6
-12	70,9	55,2
-11,5	70,2	54,8
-11	69,6	54,4
-10,5	68,9	54
-10	68,2	53,5
-9,5	67,6	53,1
-9	66,9	52,7
-8,5	66,2	52,2
-8	65,5	51,8
-7,5	64,9	51,4
-7	64,2	51
-6,5	63,5	50,5
-6	62,8	50,1
-5,5	62,1	49,6
-5	61,5	49,2
-4,5	60,8	48,8
-4	60,1	48,3
-3,5	59,4	47,8
-3	58,7	47,4
-2,5	58	47
-2	57,3	46,5
-1,5	56,6	46
-1	55,9	45,6
-0,5	55,2	45,1
0	54,5	44,7
0,5	53,7	44,2

201

1	53	43,7
1,5	52,3	43,2
2	51,6	42,8
2,5	50,9	42,3
3	50,1	41,8
3,5	49,4	41,3
4	48,6	40,8
4,5	47,9	40,3
5	47,2	39,8
5,5	46,4	39,3
6	45,7	38,8
6,5	44,9	38,3
7	44,1	37,8
7,5	43,4	37,2
8	42,6	36,7
8,5	41,8	36,2
9	41	35,6
9,5	40,2	35,1
10	39,4	34,5

202

4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Решения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 4.9.1

Таблица 4.9.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Перспективная установленная тепловая мощность на 2028 год, Гкал/ч	Предложение по сроку ввода в эксплуатацию новой мощности, год
1	ТЭЦ-1	450	-
2	ТЭЦ-2	611	-
3	Котельная ул. Московская,105	230	2028
4	РК-2	105	-
5	Котельная пос.Новый	17,84	-
6	Котельная ул.Партизанская,37 стр.1	0,48	-
7	Котельная ул.Боровая,4	14,9	-
8	Котельная ул.Сплавщиков,4 стр.1	0,814	-
9	Котельная ул.Просвещения,22 стр.1	1,7	-
10	Котельная Черноречье,20а	12,04	-
11	Котельная ул.Шагова,205а	5,677	-
12	Котельная ул.Вокзальная,1 стр.1	1,01	-
13	Котельная ул.Машиностроителей,5 стр.1	6,15	-
14	Котельная ул. Лесная, 27	2,608	-
15	Котельная ул. Водяная, 95	3,829	-
16	Котельная №6 ул. Костромская, 48а	0,08	-
17	Котельная №7 д.Некрасово	1,34	-
18	Котельная №8 пос.Волежский	6,02	-
19	Котельная №11 Военный городок-1	0,96	-
20	Котельная ул. Советская,122а	4,74	-
21	Котельная ул. Вокзальная,56	0,811	-
22	Котельная пр. Строительный,6	0,184	-

Согласно СНиП П-35-76 «Котельные установки» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается.

4.10 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

Согласно постановления Правительства РФ №154 пункта 2, подпункта «и» - "возобновляемые источники энергии" - энергия солнца, энергия ветра, энергия вод (в том числе энергия сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях, энергия приливов, энергия волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей, океанов, геотермальная энергия с использованием

203

природных подземных теплоносителей, низкопотенциальная тепловая энергия земли, воздуха, воды с использованием специальных теплоносителей, биомасса, включающая в себя специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, биогаз, газ, выделяемый отходами производства и потребления на свалках таких отходов, газ, образующийся на угольных разработках. В настоящее время в городе Кострома возобновляемые источники энергии не применяются. Роза ветров не позволяет использовать энергию ветра. Геотермальные источники на территории городского округа отсутствуют. Географическое расположение и климат города Костромы делают возможное применение возобновляемых источников энергии не эффективным и экономически не целесообразным.

4.11 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии.

На котельных города Костромы не используются возобновляемые источники энергии, основным видом потребляемого топлива является природный газ.

5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

5.1. Предложения по строительству и реконструкции 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).

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих соединение тепловых сетей от источников теплоснабжения, выведенных из эксплуатации и магистральных тепловых сетей, принадлежащих ПАО «ТГК-2», приведено в таблице 5.1.1

Таблица 5.1.1

Источник теплоснабжения до переключения	Источник теплоснабжения после переключения	Требуемая для переключения прокладка участка	
		Длина, м	Условный диаметр, мм
Котельная ул. Пастуховская,37а	ТЭЦ-2	720	300
Котельная ул.Советская,22а	ТЭЦ-2	90	150
Котельная ул.Свердлова,51а	ТЭЦ-2	175	80
Котельная ул. Сутырина,8	ТЭЦ-2	184	300
		96	250
Котельная ул. Смирнова Юрия,41а	ТЭЦ-2	80	150
Котельная Кинешемское шоссе,72	ТЭЦ-2	155	100
Котельная ул. Машиностроителей,6	РК-2	115	150
Котельная ул. Малышковская,55	Котельная ул. Московская,105	170	150
ИТОГО:		1785	-

204

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Костромы под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлено в таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1

Район подключения	Длина участка, м	Диаметр участка, мм
Микрорайон «Солоница»	150	200
Культурно-развлекательный центр ул. Магистральная, 65	50	70
Общеобразовательная школа по ул. Сулова,8	120	125

5.3. Предложения по строительству и реконструкции 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 и реконструкция тепловых сетей, для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения, не предусматривается.

При наличии таких условий распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии осуществляется на конкурсной основе в соответствии с критерием минимальных удельных переменных расходов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии, определяемыми в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, на основании заявок организаций, владеющих источниками тепловой энергии, и нормативов, учитываемых при регулировании тарифов в области теплоснабжения на соответствующий период регулирования.

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

Решения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки от источников тепловой энергии ПАО «ТГК-2» представлены в таблице 5.4.1

Таблица 5.4.1

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя	
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия

205

1	2	3	4	5	6	7
1	Реконструкция участка тепловой сети ул. Индустриальная 2ТК-12 - 2ТК-14	Магистральный трубопровод по ул. Индустриальная от камеры 2ТК-12 до камеры 2ТК-14	Тип изоляции, диаметр	мм	Минераловатная Ø530	ППМ изоляция Ø530
2	Реконструкция участка тепловой сети пр-д Лазаревский 1ТК-48 - 1ТК-51	Магистральный трубопровод по пр-ду Лазаревский от камеры 1ТК-48 до камеры 1ТК-51	Тип изоляции, диаметр	мм	Минераловатная Ø720	ППМ изоляция Ø720
3	Реконструкция участка тепловой сети ул.Пятницкая К-30 - К-31	Магистральный трубопровод по ул.Пятницкая от камеры К-30 до камеры К-31	Тип изоляции, диаметр	мм	Минераловатная Ø325	ППМ изоляция Ø325
4	Реконструкция участка тепловой сети ул. Беговая, Маяковского К-89 - К-90	Магистральный трубопровод по ул. Беговая, Маяковского от камеры К-89 до камеры К-90	Тип изоляции, диаметр	мм	Минераловатная Ø325	ППМ изоляция Ø325
5	Реконструкция участка тепловой сети ул. Катушечная К-23 - К-24	Магистральный трубопровод по ул. Катушечная от камеры К-23 до камеры К-24	Тип изоляции, диаметр	мм	Минераловатная Ø325	ППМ изоляция Ø325
6	Реконструкция участка тепловой сети ул.Пятницкая К-31 - К-37А	Магистральный трубопровод по ул.Пятницкая от камеры К-31 до камеры К-37А	Тип изоляции, диаметр	мм	Минераловатная Ø325	ППУ изоляция Ø325
7	Реконструкция участка тепловой сети ул.8 Марта 1ТК-54 - 1ТК-56	Магистральный трубопровод по ул. 8 Марта от камеры 1ТК-54 до камеры 1ТК-56	Тип изоляции, диаметр	мм	Минераловатная Ø530	ППМ изоляция Ø530
8	Реконструкция участка тепловой сети ул.Мясницкая 1ТК-57 - 1ТК-58	Магистральный трубопровод по ул. Мясницкая от камеры 1ТК-57 до камеры 1ТК-58	Тип изоляции, диаметр	мм	Минераловатная Ø426	ППМ изоляция Ø426

207

- от котельной ул. Сутырина,8 на тепловые сети ПАО «ТГК-2» путем строительства новых участков тепловых сетей, а также установки у потребителей элеваторных узлов и подогревателей ГВС. Ориентировочная стоимость работ составляет 14 910 000 руб.

6. Перспективные топливные балансы

Перспективное топливопотребление было рассчитано на развитие системы теплоснабжения до окончания планируемого периода, с учетом реконструкции ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, и представлено в таблице 6.1.

206

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения ежегодно определяются в рамках актуализации схемы теплоснабжения.

5.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения гидравлических режимов, обеспечивающих качество горячей воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

В соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными в Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

До 2022 года в г. Костроме предполагается перевод потребителей от открытого водоразбора на закрытый:

- от котельной АО «ГУ ЖКХ» на тепловые сети ПАО «ТГК-2» путем строительства новых участков тепловых сетей, а также установки у потребителей элеваторных узлов и подогревателей ГВС.

Таблица 5.5.2

№ п/п	Наименование мероприятия	Диаметр, мм	Протяженность в 2-х трубном исполнении, м
1	Строительство участка тепловой сети от 5 ТК-21 до т.1	300	230
2	Строительство участка тепловой сети от т.1 до т.2	300	418
3	Строительство участка тепловой сети от т.2 до т.3	250	290
4	Строительство участка тепловой сети от 1 ТК-46-14 до т.1	250	314
	ИТОГО		1252

Ориентировочная стоимость работ составляет 33 815 000 руб.

Таблица 6.1

Наименование источника теплоснабжения	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018-2022	2022-2027	2028
Котельная ул.Пастуховская,37а	6865371	6865371	6865371	6865371	6080185	6412868	897128	897128	897128	переселение на ПАО «ТГК-2»
Котельная пос.Новый	1915775	1915775	1915775	1915775	1793299	310224	264477	264477	264477	264477
Котельная ул.Лесная,27 стр.1	868903	868903	868903	868903	853808	910200	143515	143515	143515	143515
Котельная ул.Советская,122а	1469893	1469893	1469893	1469893	1381797	1393654	197916	197916	197916	197916
Котельная ул.Советская,22а	464357	464357	464357	464357	400746	443681	74880	переселение на ПАО «ТГК-2»		
Котельная пр.Мира, 8/6	37883	37883	37883	37883	42885	31738	95660	Закрытие котельной		
Котельная ул.Ленина, в районе дома №154					84400	211000	211000	211000	211000	211000
Котельная ул.Партизанская,37 стр.1	62580	62580	62580	62580	52459	58353	48967	48967	48967	48967
Котельная ул.Борова,4	4515234	4515234	4515234	4515234	3947270	4208988	3943356	3943356	3943356	3943356
Котельная ул.Соляная,5	372721	372721	372721	372721	338195	397060	517193	517193	517193	517193
Котельная ул.Славянский,4 стр.1	195719	195719	195719	195719	171039	186733	246335	246335	246335	246335
Котельная ул.Водная,95а	600544	600544	600544	600544	586539	621848	755163	755163	755163	755163
Котельная Речной проезд,7 стр.1	64267	64267	64267	64267	42711	49448	105410	Закрытие котельной		
Котельная ул.Просвещения,22 стр.1	453931	453931	453931	453931	404779	414916	377113	377113	377113	377113
Котельная ул.Сверлова,51а	290847	290847	290847	290847	164914	183208	138578	переселение на ПАО		

208

Перспективное потребление природного газа, м³

213

			Подключение объекта: Онкологическая больница-новый корпус, ул. Н. Дебря, 19	10 104 600	2018-2022
4	Котельная ул.Советская,122а	1978	Техническое перевооружение	17 177 000	2018-2019
5	Котельная ул.Советская,22а	1972	переклечение на ПАО «ТГК-2»	3 642 000	2018
6	Котельная пр.Мира,8/6	1992	Закрытие котельной, перевод потребителя на автономное теплоснабжение	н/д	2018
7	Котельная ул.Солоница,5	1977	Техническое перевооружение	6 221 800	2018-2022
8	Котельная ул.Водяная,95а	1984	Подключение объекта: пос. Первомайский (микрорайон застройки «Солоница»)	11 704 000	2018-2022
9	Котельная Речной пр-зд,7	1989	Закрыть	2 000 000	2019
10	Котельная ул.Славяцков,4	1972	Техническое перевооружение	6 042 200	2018-2022
11	Котельная ул.Свердлова,51а	1976	переклечение на ПАО «ТГК-2»	4 056 000	2018
12	Котельная ул.Сутырина,8	1971	переклечение на ПАО «ТГК-2»	14 910 000	2022
13	Котельная ул. Смирнова Юрия,41а	1974	переклечение на ПАО «ТГК-2»	4 456 000	2019
14	Котельная Кинешемское шоссе,72	1972	переклечение на ПАО «ТГК-2»	2 886 800	2022-2027
15	Котельная Кинешемское шоссе,86а	1981	Техническое перевооружение	6 200 000	2022-2027
16	Котельная ул.Загородная 2-я,40а	1981	Техническое перевооружение	10 000 000	2022-2027
17	Котельная пос. Учхоз «Костромской»	1972	Техническое перевооружение	17 552 500	2022-2027
18	Котельная АО "ГУ ЖКХ"	1969	переход на закрытую схему	33 815 000	2020-2022
19	Котельная ЛПУ "Санаторий "Костромской"	1985	строительство БМК	20 000 000	2028
20	«Агашкина гора»	2016-2022	Котельная ул. Московская,105	16 383 330	2017-2018
21	Строительство 2-х БМК по ул. Красная Байдарка	2017		8 697 000	2018
22	Котельная Машиностроителей, 6	1975	переклечение на ПАО «ТГК-2»	2 795 600	2022-2027
23	Котельная ул.Партизанская,37	1972	Техническое перевооружение	3 714 000	2019
24	Котельная ул.Малышковская,55	1983	Переклечение на котельную ул.	4 843 000	2018

214

			Московская,105 (Строительство тепловых сетей и тепловых пунктов)		
25	Котельная ул.Вокзальная,1	1973	Техническое перевооружение	10 283 300	2022-2027
26	Котельная ул.Шагова,205	1988	Техническое перевооружение	30 179 400	2018-2022
27	Котельная ул.Боровая, 4	1975	Техническое перевооружение	38 763 400	2022-2027
28	Котельная ул.Машиностроителей,5, стр.1	1969	Техническое перевооружение	19 365 600	2022-2027
29	Котельная п. Военный городок»		Техническое перевооружение	6 382 000	2020
			Подключение объекта: Культурно-развлекательный центр ул.Магистральная, 65	1 921 000	2018
30	Котельная ул. Московская,105		Подключение объекта: школа на 1000 мест на земельном участке по ул. Суелова, 8	1 544 475	2018
			Реконструкция резервного топливного хозяйства кот. ул. Московская, 105 с переводом на дизельное топливо	12 498 000	2018 - 2019
31	ТЭЦ-1		Строительство блочного теплового пункта по ул. Пушкина, 43	1 763 000	2019

215

Капитальные вложения в перспективное строительство, модернизацию котельных и их переключение составят 394 588,576 тыс. рублей и представлены в диаграмме 7.1.1, где модернизация – 59%, строительство котельных и тепловых сетей 27%, переключение источников теплоснабжения и их вывод из эксплуатации занимает 18%.

Диаграмма 7.1.1



Таблица 7.2.1

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Решения по величине необходимых инвестиций представлены в таблице 7.2.1.

№ п/п	Источник теплоснабжения до переключения	Источник теплоснабжения после переключения	Требуемая для переключения Длина, м	Всего затрат, руб.	
				Длина, м	руб.
1	Котельная ул. Пастуховская,37а	ТЭЦ-2	720	15 600 000	
2	Котельная ул. Советская, 22а	ТЭЦ-2	90	3 642 000	
3	Котельная ул.Свердлова,51а	ТЭЦ-2	175	4 056 000	
4	Котельная ул. Сутырина,8	ТЭЦ-2	184	14 910 000	
			96		
5	Котельная ул. Смирнова Юрия,41а	ТЭЦ-2	80	4 459 000	
6	Котельная Кинешемское шоссе,72	ТЭЦ-2	290	2 886 800	
7	Котельная ул.Машиностроителей,6.	РК-2	115	2 795 600	
8	Котельная ул. Малышковская,55	Котельная ул. Московская,105	170	4 843 000	

Общая величина необходимых инвестиций в новое строительство тепловых сетей составляет 53 192,4 тыс. рублей.

216

217

7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не планируется.

218

8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Определить 6 (шесть) единых теплоснабжающих организаций на территории города Костромы:

1. ПАО «ТГК-2».

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «ТГК-2» определена границами систем теплоснабжения, состоящих из источников теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей:

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Костромская ТЭЦ-1, ул. Ерохова,11	В соответствии со схемой 2.2.39
2.	Костромская ТЭЦ-2, ул. Индустриальная,38	В соответствии со схемой 2.2.40
3.	РК-2, ул. Ярославская,37	В соответствии со схемой 2.2.41

2. МУП г. Костромы «Городские сети».

Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации МУП г. Костромы «Городские сети» определены границами систем теплоснабжения, состоящих из источников теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей:

2.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Котельная ул.Пастуховская,37а	В соответствии со схемой 2.2.1
2.	Котельная ул.Лесная,27 стр.1	В соответствии со схемой 2.2.3
3.	Котельная ул.Советская,122а	В соответствии со схемой 2.2.4
4.	Котельная ул.Советская,22а	В соответствии со схемой 2.2.5
5.	Котельная пр.Мира, 8/6	Котельная расположена в одном здании с потребителем
6.	Котельная ул.Партизанская,37 стр.1	В соответствии со схемой 2.2.6
7.	Котельная ул.Боровая,4	В соответствии со схемой 2.2.7
8.	Котельная ул.Солонича,5	В соответствии со схемой 2.2.8
9.	Котельная ул.Славских,4 стр.1	В соответствии со схемой 2.2.9
10.	Котельная ул.Водная,95а	В соответствии со схемой 2.2.10
11.	Котельная Речной проезд,7 стр.1	В соответствии со схемой 2.2.11
12.	Котельная ул.Провосвещения,22 стр.1	В соответствии со схемой 2.2.12
13.	Котельная ул.Свердлова,51а	В соответствии со схемой 2.2.14
14.	Котельная ул.Сутырина,8	В соответствии со схемой 2.2.15
15.	Котельная ул.Смирнова Юрия,41а	В соответствии со схемой 2.2.16
16.	Котельная Кинешемское ш.,72	В соответствии со схемой 2.2.17
17.	Котельная Кинешемское ш.,86	В соответствии со схемой 2.2.18
18.	Котельная ул.Шагова,205а	В соответствии со схемой 2.2.20
19.	Котельная ул.Машиностроителей,6	В соответствии со схемой 2.2.22
20.	Котельная ул.Машиностроителей,5 стр.1	В соответствии со схемой 2.2.24
21.	Котельная ул.Беленогова Юрия,18	В соответствии со схемой 2.2.21
22.	Котельная ул.Вокзальная,1 стр.1	В соответствии со схемой 2.2.23
23.	Котельная пос.Учхоз «Костромской»	В соответствии со схемой 2.2.27
24.	Котельная ул.Загородная 2-я,40а	В соответствии со схемой 2.2.26

219

25.	Котельная ул.Мальшиковская,55	В соответствии со схемой 2.2.25
26.	Котельная пос. Новый	В соответствии со схемой 2.2.2
27.	Котельная АО «ГУ ЖКХ»	В соответствии со схемой 2.2.38 (исключая потребителей расположенных на территории воинской части)
28.	Котельная Строительный пр.,6	Расположена в жилом доме и работает только на этот дом
29.	БМК-1, ул. Красная Байдарка	В соответствии со схемой 2.2.45
30.	БМК-2, ул. Красная Байдарка	В соответствии со схемой 2.2.46

2.2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Котельная № 2, ул. Голубкова,9а	В соответствии со схемой 2.2.28
2.	Котельная № 3, ул. Почтовая,9	В соответствии со схемой 2.2.29
3.	Котельная №4, ул. Береговая, 45а	В соответствии со схемой 2.2.30
4.	Котельная №6, ул. Костромская, 48а	В соответствии со схемой 2.2.31
5.	Котельная №7, д. Некрасово	В соответствии со схемой 2.2.32
6.	Котельная №8, пос. Волжский	В соответствии со схемой 2.2.33
7.	Котельная №11, Военный городок-1	В соответствии со схемой 2.2.34
8.	Котельная ул. Вокзальная, 56	В соответствии со схемой 2.2.47
9.	ЦТП Строительный пр.,36	В соответствии со схемой 2.2.43
10.	ЦТП Запрудня,19	В соответствии со схемой 2.2.44

2.3

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Котельная ОАО «Аграф-энергосервис», ул. Костромская,99	В соответствии со схемой 2.2.35

2.4

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Котельная ул. Московская,105	В соответствии со схемой 2.2.37

3. Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской».

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации Филиала ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской» определена границами систем теплоснабжения, состоящих из источников теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей:

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Котельная м-н. Черноречье,20а	В соответствии со схемой 2.2.19

220

4. ЛПУ «Санаторий «Костромской».

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ЛПУ «Санаторий «Костромской» определена границей системы теплоснабжения, состоящей из источника теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей:

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Котельная ЛПУ «Санаторий «Костромской», Березовый проезд, 3	В соответствии со схемой 2.2.36

5. ООО «Современные Технологии Теплоснабжения» ООО «СТТ».

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «СТТ» определена границей системы теплоснабжения, состоящей из источника теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей:

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Котельная ООО «СТТ», ул. Ленина в районе дома №154	В соответствии со схемой 2.2.42

6. ООО «Перспектива»

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Перспектива» определена границей системы теплоснабжения, состоящей из источника теплоснабжения, присоединенных тепловых сетей и потребителей:

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, место нахождения источника теплоснабжения	Зона действия источника теплоснабжения
1.	Котельная ООО «Перспектива», п. Волжский, Апракинский проезд, 45	В соответствии со схемой

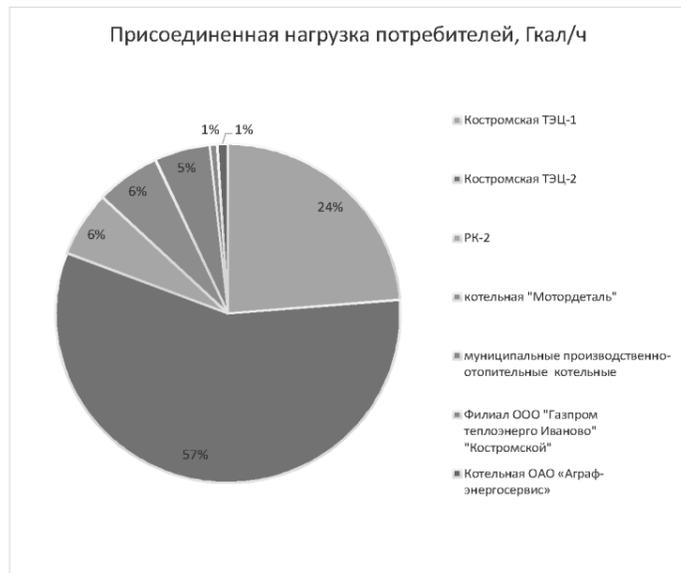
221

9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В целях обеспечения существующих и перспективных нагрузок потребителей предлагается в период до 2028 года - переключение потребителей от котельных на тепловые сети ПАО «ТГК-2» и строительство БМК. Сроки переключений котельных и строительства БМК представлены в таблице 1.2.1.

Распределение нагрузок потребителей представлено на диаграмме 9.1

Диаграмма 9.1



223

ТЭЦ-1	от К-17 - ул. Ленина, 61 ЗАО "Балчуг"	К-17	канальная	0,100	42
ТЭЦ-1	СК-1 - жд. ул. Ленина, 92а кв. 79	К-88 вл	канальная	0,070	11
ТЭЦ-1	СК-2 - жд. ул. Ленина, 92б кв. 79	К-88 вл	канальная	0,070	19
ТЭЦ-1	К-97 - ул. 9-я Рабочая, 33 ОВО	К-97	надземная	0,150	57
ТЭЦ-1		К-97	надземная	0,082	132
ТЭЦ-2	УТ-1 - жд. ул. Северной правды, 35	1ТК-29-6	канальная	0,100	29,5

11. Соглашение об управлении системой теплоснабжения между ГУ ПАО «ТГК-2» и МУП г. Костромы «Городские сети»

1. Общие положения

1.1 Настоящее соглашение разработано в соответствии с требованиями частей 5,6 ст.18 Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.118 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 года № 808.

1.2 Стороны договорились понимать используемые в настоящем Соглашении термины в следующем значении:

«**граница балансовой принадлежности**» – линия раздела тепловых сетей, источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании;
«**граница эксплуатационной ответственности**» - линия раздела элементов источников тепловой энергии, тепловых сетей или теплопотребляющих установок по признаку ответственности за эксплуатацию тех или иных элементов, устанавливаемая соглашением сторон договора оказания услуг по передаче тепловой энергии;

2. Предмет соглашения

2.1 Стороны согласовали порядок взаимных действий по обеспечению функционирования систем теплоснабжения от Костромской ТЭЦ-1 (далее КТЭЦ-1) и Костромской ТЭЦ-2 (далее КТЭЦ-2). Районная котельная Костромской ТЭЦ-2 (далее РК КТЭЦ-2) и определили формы взаимодействия Сторон.

2.2 Формы взаимодействия сторон:

- совместные переговоры Сторон;
- управление режимами работы системы теплоснабжения и взаимодействие диспетчерских служб;
- управление оборудованием;
- переключения в тепловых сетях;
- наладка и регулирование работы системы теплоснабжения;
- локализация и ликвидация чрезвычайных и аварийных ситуаций.

3. Обязанности сторон

3.1 Обязанности Единой теплоснабжающей организации:

- выработка и подача в присоединенную сеть тепловой энергии;
- соблюдение заданных гидравлического и теплового режимов в соответствии с действующими нормативно-правовыми;
- содержание тепловых сетей, тепловых пунктов и других сооружений, находящихся в ее ведении в работоспособном, технически исправном состоянии посредством выполнения комплекса мероприятий по техническому обслуживанию и ремонту;

222

10. Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно 190-ФЗ «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей.

Выявленные бесхозные тепловые сети в городе Костроме представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Источник теплоснабжения	Участки	№ камеры	Способ прокладки	Диаметр трубопровода, м	Длина трубопровода (в 2х тр. исп.), м
1	2	3	4	5	6
ТЭЦ-2	Транзит по жд. ул. Свердлова, 83 до врезки на аптеку	1ТК-58 вл.	надземная	0,100	43,5
ТЭЦ-2	От врезки до аптеки Свердлова, 83	1ТК-58 вл.	надземная	0,050	12
ТЭЦ-2	от врезки на аптеку до стены жд. Свердлова, 83 к насосной Свердлова, 83а	1ТК-58 вл.	надземная	0,050	24
ТЭЦ-1	кв. 19 СК1а - ул. Князева, 15	К-42 вл.	канальная	0,040	10
ТЭЦ-1	кв. 37 СК9 - ул. Новополянская, 36	К-143	канальная	0,100	7
ТЭЦ-2	ул. Войкова, 41-ул. Войкова, 41а	1ТК-53-2	надземная	0,080	20
ТЭЦ-1	кв. 88 СК8-баня ул. Ленина, 93а	К-138 впр.	канальная	0,100	44
ТЭЦ-2	ТК-15- жд 2й Давыдовский.41	6ТК-11-2	канальная	0,050	32
ТЭЦ-2	1ТК-12- ТК-1	1ТК-12	канальная	0,200	20
ТЭЦ-1	Транзит по жд. Новополянская 6	К-141	надземная	0,100	5
ТЭЦ-1	жд. Новополянская, 6- СК-1	К-141	канальная	0,100	4
ТЭЦ-1	СК-1 –жд. Полянская, 41/6	К-141	канальная	0,050	11
ТЭЦ-2	от ТК-2 –жд. Профсоюзная, 18б	6ТК-11-2	канальная	0,150	13
ТЭЦ-2	Транзит по жд. Профсоюзная, 18б	6ТК-11-2	надземная	0,150	12
ТЭЦ-2	жд. Профсоюзная, 18б – т.1	6ТК-11-2	канальная	0,150	10
ТЭЦ-2	т.1 - жд. Профсоюзная, 18а	6ТК-11-2	канальная	0,150	40
ТЭЦ-2	т.1 - жд. Профсоюзная, 18в	6ТК-11-2	канальная	0,150	90,5
ТЭЦ-2	от ТК-1 –жд. Индустриальная, 24а	6ТК-16	канальная	0,100	100,0
ТЭЦ-2	т. врезки - ул. Лынная, 1 ООО УК Старый город	1ТК-26-2	надземная	0,125	75
ТЭЦ-2		1ТК-26-2	надземная	0,100	29

224

- организация систематического контроля (осмотров, технического освидетельствования) состояния оборудования, зданий и сооружений, назначение лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования);
 - соблюдение режимов теплоснабжения по количеству и качеству тепловой энергии и теплоносителей, поддержание на границе эксплуатационной ответственности параметров теплоносителей в соответствии с договором теплоснабжения;
 - иметь персонал, удовлетворяющий квалификационным требованиям, проводить своевременную подготовку и проверку знаний работников;
 - соблюдение требований правил промышленной безопасности, охраны труда, пожарной и экологической безопасности;
 - соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;
 - обеспечение максимальной экономичности и надежности при выработке и транспортировании тепловой энергии;
 - соблюдение договорных обязательств оказания услуг по передаче тепловой энергии;
 - согласно гл.5 п.68 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808, ежедневно предоставлять в адрес Теплосетевой организации (тел./факс АДС 41-75-71) - основные параметры источников тепла КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК-2 (Тпр°С ср.сут.; Тобр°С ср.сут.; давление в т/с (P1 и P2), расход сетевой воды, т/час (G1 и G2); Сред.подп., т/час факт/норма);
 - координация управления работой элементов системы теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые сети, системы теплопотребления).
- 3.2 Обязанности Теплосетевой организации:
- содержание тепловых сетей, тепловых пунктов и других сооружений, находящихся в ее ведении в работоспособном, технически исправном состоянии посредством выполнения комплекса мероприятий по техническому обслуживанию и ремонту;
 - организация систематического контроля (осмотров, технического освидетельствования) состояния оборудования, зданий и сооружений, назначение лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования);
 - соблюдение договорных обязательств оказания услуг по передаче тепловой энергии;
 - по требованию Единой теплоснабжающей организации проводить с помощью переключений в своих сетях ограничение и отключение потребителей;
 - иметь персонал, удовлетворяющий квалификационным требованиям, проводить своевременную подготовку и проверку знаний работников;
 - соблюдение требований правил промышленной безопасности, охраны труда, пожарной и экологической безопасности;
 - соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;
 - обеспечение максимальной экономичности и надежности при транспортировании тепловой энергии.

4. Совместные переговоры Сторон

- 4.1 Совместные переговоры по вопросам управления системой теплоснабжения проводятся по инициативе руководителей или уполномоченных представителей Сторон.
- 4.2 Место проведения определяет Сторона, являющаяся инициатором переговоров.
- 4.3 Все решения по вопросам управления системой теплоснабжения оформляются протоколом, подписанным Сторонами.
- 4.4 Протоколы совещаний по вопросам управления системой теплоснабжения регистрируются Единой теплоснабжающей организацией и хранятся в соответствии с требованиями Регламента по делопроизводству ПАО «ТГК-2», копия протокола направляется в адрес Теплосетевой организации.

5. Управление режимами работы системы теплоснабжения и взаимодействие диспетчерских служб

5.1 Каждая Сторона должна иметь свою диспетчерскую службу или иметь договор с диспетчерской службой на оказание услуг.

5.2 Диспетчерская служба Теплосетевой организации оперативно подчиняется диспетчерской службе Единой теплоснабжающей организации (диспетчером теплосетей КТЭЦ-1 является начальник смены КТЭЦ-1, диспетчером теплосетей КТЭЦ-2 и РК-2 КТЭЦ-2 является начальник смены КТЭЦ-2).

5.3 Ежегодно до 01 октября каждая из Сторон направляет другой Стороне список административно-технического и оперативного персонала, имеющего права ведения оперативных переговоров. При внесении корректировок в списки Стороны немедленно направляют копию скорректированных списков диспетчеру другой стороны. Копии списков должны находиться на рабочем месте диспетчера.

5.4 Все оперативные переговоры и распоряжения диспетчеров должны записываться на магнитные носители. Диспетчер Единой теплоснабжающей организации имеет право проинформировать диспетчера Теплосетевой организации в отношении оперативных переключений, необходимых для сохранения и стабилизации гидравлического режима; организации обьездов тепловых сетей при аварийных значениях уровня подпитки по сетям Теплосетевой организации.

5.5 Диспетчерские службы Сторон руководствуются в своей работе настоящим Соглашением, Положением о диспетчерской службе и производственными инструкциями.

5.6 Оперативное управление работой системы теплоснабжения в целом осуществляет диспетчерская служба Единой теплоснабжающей организации.

5.7 Диспетчерская служба Единой теплоснабжающей организации обеспечивает выдерживание заданных диспетчерским графиком гидравлических и тепловых режимов работы системы теплоснабжения.

5.8 Диспетчер Единой теплоснабжающей организации имеет право кратковременно (не более чем на 3 часа) изменить режим. При этом понижение температуры сетевой воды допускается не более, чем на 10°C по сравнению с ее значением в утвержденном графике.

При наличии среди потребителей промышленных предприятий с технологической нагрузкой или тепличных хозяйств значение понижения температуры должно быть согласовано с ними. О вынужденных отклонениях от графика оперативно-диспетчерский персонал Единой теплоснабжающей организации должен сообщать диспетчеру Теплосетевой организации.

5.9 Все отклонения от заданных режимов должны фиксироваться в оперативных журналах с указанием точного времени возникновения и окончания отклонения.

5.10 При ведении оперативных переговоров должны использоваться оперативные наименования оборудования согласно утвержденным схемам. Распоряжения диспетчеров должны быть четкими, краткими и понятными для подчиненного оперативного персонала.

5.11 Нарушения режимов теплоснабжения потребителей тепловой энергии должны устраняться в оперативном порядке.

5.12 Если причиной нарушения режима теплоснабжения является нарушение в работе оборудования третьей стороны (затопления участков тепловых сетей водопроводной водой или канализацией, снижение давления водопроводной воды на вводе в ЦТП, нарушение электроснабжения) диспетчер или лицо, из числа административно-технического персонала направляет оперативное сообщение (телефонограмма) о вызове представителей третьей стороны для устранения нарушения в работе оборудования.

5.13 При нарушении режима теплоснабжения, вызванном резким увеличением подпитки тепловых сетей до аварийных значений, когда уровень подпитки превышает производительность водоподготовительной установки на источнике, диспетчер Единой теплоснабжающей организации немедленно информирует по телефону диспетчера Теплосетевой организации о необходимости принятия мер по отысканию места повреждения. При этом диспетчер Единой теплоснабжающей организации указывает предполагаемое направление (номер магистрали или вывода) на основании показаний приборов учета.

5.14 Диспетчер Теплосетевой организации информирует диспетчера Единой теплоснабжающей организации о результатах обьезда Теплосетевой организации.

6. Управление оборудованием

6.1 Теплосетевое оборудование может находиться в одном из четырех оперативных состояний: работе, резерве, ремонте, консервации.

6.2 Вывод теплосетевое оборудование в плановый ремонт или плановые испытания осуществляется в соответствии со сводным годовым планом ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденным органом местного самоуправления.

6.3 Вывод в плановый ремонт оформляется заявкой, подаваемой в диспетчерскую службу. Заявки фиксируются в «Журнале заявок на вывод оборудования из работы» с указанием времени вывода оборудования в ремонт и срока ремонта согласно утвержденному сводному годовому плану.

6.4 Вывод во внеплановый ремонт оформляется срочной заявкой. Срочные заявки также фиксируются в Журнале заявок на вывод оборудования из работы. В случае осуществления внепланового ремонта Теплосетевая организация направляет в Единую теплоснабжающую организацию в течение 24 часов с момента обнаружения нештатной работы оборудования и/или тепловых сетей уведомление с указанием объектов, попадающих в зону отключения теплоснабжения, и сроков ремонта. Единая теплоснабжающая организация согласовывает с органом местного самоуправления перечень объектов, попадающих под отключение от теплоснабжения и сроки проведения ремонтных работ. При согласовании органом местного самоуправления Единая теплоснабжающая организация направляет в Теплосетевую организацию согласованный перечень объектов, попадающих под отключение от теплоснабжения.

6.5 При необходимости немедленного отключения для вывода в ремонт оборудование должно быть отключено оперативным персоналом в соответствии с требованиями производственных инструкций с предварительным, если это возможно, или последующим уведомлением оперативно-диспетчерского персонала другой стороны. После останова оборудования оформляется срочная заявка с указанием причин и ориентировочного срока ремонта.

6.6 После проведения гидравлических испытаний тепловых сетей на плотность и прочность не позднее чем за 24 часа до начала включения в работу системы теплоснабжения Единая теплоснабжающая организация оповещает Теплосетевую организацию о пусковой схеме с перечнем квартальных сетей, по которым будет возобновлен режим теплоснабжения. Участки тепловых сетей, на которых выявлены повреждения, выводятся в ремонт.

6.7 График устранения дефектов, выявленных в ходе гидравлических испытаний, синхронизируется и согласовывается Сторонами не позднее двух суток с момента окончания испытаний. Единая теплоснабжающая организация направляет график устранения дефектов в Администрацию города с сопроводительным письмом в течение 24 часов со дня начала ремонта тепловых сетей, связанного с устранением выявленных в ходе испытаний дефектов.

6.8 При выводе теплосетевое оборудование в ремонт (плановый, внеплановый) Сторона, оборудование которой выводится в ремонт, не позднее чем за сутки до вывода в плановый ремонт и не позднее одного часа с момента вывода в аварийный ремонт информирует телефонограммой другую Сторону.

6.9 В случае, если для вывода в ремонт требуется выполнить отключение запорными органами, находящимися в ведении Единой теплоснабжающей организации, Теплосетевая организация направляет заявку в Единую теплоснабжающую организацию накануне дня вывода в ремонт, а в случае аварийных ситуаций срочную заявку с указанием номера тепловой камеры.

7. Переключения в тепловых сетях

7.1 Все переключения в тепловых сетях должны выполняться в соответствии с инструкциями по эксплуатации и отражаться в оперативной документации.

7.2 В случаях, не предусмотренных инструкциями, а также при участии двух и более смежных подразделений или энергообъектов переключения должны выполняться по программе. Сложные переключения, описанные в инструкции, также должны выполняться по программе.

7.3 К сложным переключениям в тепловых сетях относятся:

- переключения, влияющие на изменение режима теплоснабжения потребителей, приводящие к изменению расчетных параметров;

- ввод теплосетевое оборудование после монтажа и реконструкции;
- гидравлические испытания, испытания на максимальную температуру теплоносителя, испытания на тепловые и гидравлические потери тепловых сетей.

7.4 Программы переключений должны разрабатываться в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

7.5 Перечень сложных переключений разрабатывает и утверждает Единая теплоснабжающая организация. Копии перечня должны находиться на рабочем месте оперативно-диспетчерского персонала диспетчерских служб Сторон.

7.6 Техническими руководителями Сторон должны быть утверждены списки лиц из административно-технического персонала, имеющих право контролировать выполнение переключений, проводимых по программам. Списки корректируются при изменении состава персонала. Копии списков должны находиться на рабочем месте оперативно-диспетчерского персонала диспетчерских служб Сторон.

7.7 В случае участия в переключениях обеих Сторон общее руководство проведением переключений осуществляет лицо административно-технического персонала Единой теплоснабжающей организации.

7.8 Переключения в тепловых сетях, находящихся в оперативном ведении диспетчера Единой теплоснабжающей организации, которые влекут изменение режима работы оборудования Теплосетевой организации, производятся после уведомления диспетчера Теплосетевой организации по телефону. Границы эксплуатационной ответственности между КТЭЦ-1 и КТЭЦ-2 находятся на границах камер К-134 – ТТК-66 по ул. М.Новикова, К-27 - , ТТК-7 по ул.Боевая. При изменении границ эксплуатационной ответственности КТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 Единая теплоснабжающая организация немедленно информирует Теплосетевую организацию.

7.9 Переключения в тепловых сетях, находящихся в оперативном управлении диспетчера Теплосетевой организации, которые влекут изменения режима теплоснабжения потребителей, должны быть согласованы с диспетчером Единой теплоснабжающей организации по телефону и производиться по его разрешению.

8. Наладка и регулирование работы системы теплоснабжения

8.1 Наладка системы теплоснабжения осуществляется по мере необходимости в межотопительный период и предполагает комплекс мероприятий, направленных на обеспечение расчетных параметров на основании гидравлических расчетов.

8.2 Выполнение гидравлических расчетов производит Единая теплоснабжающая организация.

8.3 В случае необходимости уточнения исходных данных для гидравлического расчета, Единая теплоснабжающая организация направляет запрос в Теплосетевую организацию в отношении объектов, находящихся в ведении Теплосетевой организации с установлением согласованного срока предоставления сведений.

8.4 Теплосетевая организация в согласованный срок направляет запрашиваемые исходные данные в Единую теплоснабжающую организацию.

8.5 Единая теплоснабжающая организация не позднее, чем за месяц до начала осенне-зимнего периода должна направить размеры сужающих устройств, которые необходимо установить на оборудовании в центральных тепловых пунктах Теплосетевой организации, и определить срок их установки.

8.6 Теплосетевая организация в указанные сроки устанавливает расчетные сужающие устройства в присутствии представителя Единой теплоснабжающей организации с последующим опломбированием.

8.7 Теплосетевая организация должна обеспечивать беспрепятственный доступ представителей Единой теплоснабжающей организации в помещения тепловых пунктов для осуществления контроля соблюдения режимов по передаче тепловой энергии и их наладки.

8.8 В случае необходимости замены или ревизии сужающих устройств Теплосетевая организация обязана оповестить Единую теплоснабжающую организацию о такой необходимости. После проведения работ Теплосетевая организация обязана предъявить сужающее устройство

представителю Единой теплоснабжающей организации и в его присутствии установить с последующим опломбированием.

8.9 В случаях нарушения водно-химического режима в системе теплоснабжения (повышение жесткости, содержания растворенных газов, увеличение карбонатного индекса) Теплосетевая организация обязана по требованию Единой теплоснабжающей организации предъявить оборудование (подогреватели) для проверки на плотность в указанный срок.

9. Локализация и ликвидация чрезвычайных и аварийных ситуаций

9.1 На рабочем месте оперативно-диспетчерского персонала диспетчерских служб Сторон должны быть местная инструкция по предотвращению и ликвидации технологических нарушений и план ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях.

9.2 Теплосетевая организация предоставляет копии инструкции по предотвращению и ликвидации технологических нарушений и плана ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях в Единую теплоснабжающую организацию.

9.3 Для выполнения работ по ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях приказом должны быть созданы аварийно-восстановительные бригады (АВВ) из числа ремонтного персонала с закрепленной за каждой из них техникой, механизмами и инструментами. Теплосетевая организация представляет копию состава бригад в Единую теплоснабжающую организацию.

9.4 Распределение функций и взаимодействие Сторон по ликвидации технологических нарушений определяется Положением о взаимодействии ГУ ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону с МУП «Городские сети» при ликвидации аварий в тепловых сетях (Приложение № 1).

10. Срок действия Соглашения

10.1 Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения сроком на один год. Соглашение считается пролонгированным на один год, в случае отсутствия письменного заявления от какой-либо из Сторон о расторжении.

11. Ответственность Сторон.

11.1 Стороны несут ответственность за исполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Соглашения в соответствии с действующим законодательством.

11.2 Стороны освобождаются от ответственности или ненадлежащее исполнение по настоящему Соглашению, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Соглашения с и препятствующими его выполнению.

11.3 Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

11.4 Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти.

12. Приложения

12.1 Приложение № 1 «Положение о взаимодействии ГУ ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону с МУП «Городские сети» при ликвидации аварий в тепловых сетях».

о взаимодействии ГУ ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону с МУП «Городские сети» при ликвидации аварий в тепловых сетях

I. Общие положения

- 1.1 Положение о взаимодействии ГУ ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону с МУП «Городские сети» разработано для координации работы по ликвидации технологических нарушений в тепловых сетях.
- 1.2 Положение является обязательным документом для Костромских тепловых сетей, Управления по сбыту тепловой энергии г. Кострома, начальников смен КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2 ГУ ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону, МУП «Городские сети».

ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ:

№ п/п	Предмет взаимодействия	ГУ ПАО «ТГК-2» по ВВР	Теплосетевая организация
1.	Ликвидация технологических нарушений на магистральных тепловых сетях (рабочее время).	1.1 При технологическом нарушении на магистральных тепловых сетях Костромские тепловые сети ГУ ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону (далее Костромские тепловые сети) направляют телефонограмму в транспортную организацию, в отдел по работе с юридическими лицами Управления по сбыту тепловой энергии г. Кострома ГУ ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону (далее отдел по работе с юридическими лицами), в ЕДДС города, в Комитет городского хозяйства об отключении участка магистральных тепловых сетей с перечнем ответвлений квартальных тепловых сетей на отключаемом участке: - АДС МУП «Городские сети» тел./факс – 41-75-71 - Отдел по работе с юридическими лицами тел./факс: – 39-66-57, 39-66-34 - ЕДДС города тел./факс – 31-23-05 - Комитет городского хозяйства г. Костромы тел./факс – 35-12-65	1.1 При получении информации о технологическом нарушении на магистральных сетях Теплосетевая организация направляет оперативно-выездную бригаду (далее ОБВ) для выполнения переключений на квартальных тепловых сетях по опорожнению участков наружной прокладки в условиях отрицательных температур наружного воздуха.

	последовательно закрывается запорная арматура на ответвлениях, затем секционная запорная арматура на магистральных тепловых сетях (для сокращения времени операций последующего заполнения после устранения аварии).	трубопроводов на горизонтальных участках) руководитель ОБВ принимает меры по опорожнению таких участков путем нарушения их герметичности (разборка фланцевого соединения, резка трубопровода). Особое внимание должно уделяться наружным вводам тепловых сетей в здания (утепление с использованием теплоизоляционных материалов или дренированием трубопроводов совместно с управляющей компанией (ТСЖ).	В телефонограмме указывается место повреждения (место производства работ), отключаемый участок магистральных сетей, время отключения, перечень ответвлений квартальных сетей на отключаемом участке, перечень ответвлений квартальных тепловых сетей, на которых произойдет удушение гидравлического режима в случаях применения схем резервирования, с описанием схемы для Теплосетевой организации, ФИО руководителя ликвидировавшей аварии с указанием контактного телефона, ориентировочный срок восстановления теплоснабжения.	
2.	Ликвидация технологических нарушений на магистральных тепловых сетях (нерабочее время, вечернее, ночное время, выходные и праздничные дни).	1.3.3 О выполненных переключениях руководитель ликвидации аварии сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2) по телефону с указанием времени проведенных операций. Начальник смены фиксирует принятую информацию в оперативной документации. В случае выполнения работ на тепловых сетях РК КТЭЦ-2 начальник смены РК дублирует передачу информации о произведенных переключениях начальнику смены КТЭЦ-2. 1.3.4 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) сообщает в АДС Теплосетевой организации о выполненных переключениях с указанием времени. 1.3.5 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2) фиксирует в оперативной документации перечень ответвлений квартальных сетей, на которых имеются опорожненные участки с открытыми дренажами по данным АДС транспортирующей организации. 1.3.6 В случаях поступления воды к месту производства работ с каналов квартальных сетей руководитель ликвидации аварии информирует через начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) АДС Теплосетевой организации о необходимости принятия мер, предотвращающих поступление воды. 2.1 При технологическом нарушении на магистральных тепловых сетях в нерабочее время начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) через руководство Костромских тепловых сетей формирует и направляет оперативно-выездную бригаду (далее ОБВ) для производства переключений. Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) передает телефонограмму в АДС теплосетевой организации, ЕДДС города, ЕИС ЖХХ города о технологическом нарушении на	руководитель ОБВ принимает меры по опорожнению таких участков путем нарушения их герметичности (разборка фланцевого соединения, резка трубопровода). Особое внимание должно уделяться наружным вводам тепловых сетей в здания (утепление с использованием теплоизоляционных материалов или дренированием трубопроводов совместно с управляющей компанией (ТСЖ)). 1.3 Диспетчер АДС сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) перечень ответвлений, на которых имеются опорожненные участки с открытыми дренажами. 1.4 При необходимости руководитель ОБВ организует откачку воды из камер и каналов квартальных сетей для предотвращения поступления воды к месту производства работ на магистральных сетях. 2.1 При получении информации о технологическом нарушении на магистральных сетях Теплосетевая организация направляет оперативно-выездную бригаду (далее ОБВ) для выполнения переключений на квартальных тепловых сетях по опорожнению участков наружной прокладки в условиях отрицательных температур наружного воздуха.	1.2 Диспетчер АДС Теплосетевой организации фиксирует в оперативной документации сообщения начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) о выполненных переключениях на тепловых сетях. Руководитель ОБВ Теплосетевой организации после подтверждения от диспетчера АДС об отключении участка квартальных сетей от магистральных трубопроводов производит операции опорожнения участков тепловых сетей наружной прокладки, включая технологически связанные участки бесхозных сетей, определенных таксами в соответствии с действующим законодательством РФ, х сообщает в аварийно-диспетчерскую службу о произведенных переключениях. Диспетчер АДС фиксирует выполненные переключения в оперативной документации с указанием времени. В случаях отсутствия возможности дренирования наружных участков тепловых сетей (отсутствие или неисправность дренажей, воздушников, провисание

	В телефонограмме указывается место повреждения (место производства работ), отключаемый участок магистральных сетей, время отключения, перечень ответвлений квартальных сетей на отключаемом участке, перечень ответвлений квартальных тепловых сетей, на которых произойдет удушение гидравлического режима в случаях применения схем резервирования, с описанием схемы для Теплосетевой организации, ФИО руководителя ликвидировавшей аварии с указанием контактного телефона, ориентировочный срок восстановления теплоснабжения. 1.2 Отдел по работе с юридическими лицами направляет телефонограмму об отключении потребителей для ликвидации технологического нарушения в адрес: - управляющих компаний, ТСЖ; - ЕИС ЖХХ города – 39-04-67	В телефонограмме указывается причина отключения, перечень отключаемых потребителей, ориентировочный срок возобновления теплоснабжения. 1.3 Вывод в ремонт участка: 1.3.1 При аварийном значении подпитки, а также в случаях, когда утечка сетевой воды угрожает имуществу или жизни и здоровью людей, участок магистральных тепловых сетей отключается немедленно закрытием последовательно сначала секционной запорной арматуры затем запорной арматуры на ответвлениях с одновременным оповещением потребителей тепловой энергии согласно п.1.1.1.1.2. При температуре сетевой воды выше 100°C отключение должно производиться через 1 час на сетях КТЭЦ-1 и РК КТЭЦ-2, через 1,5 часа на сетях КТЭЦ-2 после снижения температуры теплоносителя до 90°C на источнике с уведомлением Теплосетевой организации о времени начала работы на тепловых сетях. 1.3.2 В других случаях при выводе в аварийный ремонт участка тепловой сети производится оповещение потребителей тепловой энергии, после оповещения	1.2 Диспетчер АДС Теплосетевой организации фиксирует в оперативной документации сообщения начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) о выполненных переключениях на тепловых сетях. Руководитель ОБВ Теплосетевой организации после подтверждения от диспетчера АДС об отключении участка квартальных сетей от магистральных трубопроводов производит операции опорожнения участков тепловых сетей наружной прокладки, включая технологически связанные участки бесхозных сетей, определенных таксами в соответствии с действующим законодательством РФ, х сообщает в аварийно-диспетчерскую службу о произведенных переключениях. Диспетчер АДС фиксирует выполненные переключения в оперативной документации с указанием времени. В случаях отсутствия возможности дренирования наружных участков тепловых сетей (отсутствие или неисправность дренажей, воздушников, провисание
--	--	--	---

233

	<p>магистральных тепловых сетей с указанием отключаемого участка магистральных тепловых сетей и перечня ответственных квартирных тепловых сетей на отключаемом участке:</p> <p>- АДЭС МУП «Городские сети» тел./факс – 41-75-71</p> <p>- ЕДДС города тел./факс - 31-23-05</p> <p>- ЕИС ЖКХ города тел./факс - 35-12-65</p> <p>В телефонной форме указывается место повреждения (место производства работ), отключаемый участок магистральных тепловых сетей, перечень ответственных квартирных тепловых сетей на отключаемом участке, перечень ответственных квартирных тепловых сетей, на которых произойдет ухудшение гидравлического режима в случаях применения схем резервирования, с описанием схем для Теплосетевой организации, ФИО руководителя ликвидационной комиссии с указанием контактного телефона, ориентировочный срок восстановления теплоснабжения.</p> <p>2.2 Участок магистральных тепловых сетей отключается через 1 час после оповещения Теплосетевой организации закрытием последовательно сначала секционной запорной арматуры затем запорной арматуры на ответвлениях. При аварийном значении подпитки, а также в случаях, когда утечка сетевой воды угрожает имуществу или жизни и здоровью людей участок магистральных тепловых сетей отключается немедленно.</p> <p>При температуре сетевой воды выше 100°С отключение должно производиться через 1 час на сетях КТЭЦ-1 и РК КТЭЦ-2, через 1,5 часа на сетях КТЭЦ-2 после снижения температуры теплоносителя до 90°С с уведомлением Теплосетевой организации о времени начала работы на тепловых сетях.</p> <p>2.3 О выполнении переключений руководитель ликвидации аварии сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2) по телефону с указанием времени произведенных операций. Начальник смены фиксирует принятую информацию в оперативной документации. В</p>	
	<p>2.2 Диспетчер АДЭС Теплосетевой организации фиксирует в оперативной документации сообщения начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) о выполненных переключениях на тепловых сетях. Руководитель ОБВ Теплосетевой организации после подтверждения от диспетчера АДЭС об отключении участка квартирных тепловых сетей от магистральных тепловых сетей производит операции опорожнения участков тепловых сетей наружной прокладки, включая технологически связанные участки бесхозных сетей. определенных таксомами в соответствии с действующим законодательством РФ, сообщает в аварийно-диспетчерскую службу о произведенных переключениях. Диспетчер АДЭС фиксирует выполненные переключения в оперативной документации с указанием времени.</p> <p>В случаях отсутствия возможности дренирования наружных участков тепловых сетей (отсутствие или неисправность дренажей или воздушников, провисание трубопроводов на горизонтальных участках) руководитель ОБВ принимает меры по опорожнению</p>	

234

	<p>таких участков путем нарушения их герметичности (разборка фланцевого соединения, резка трубопровода). Особое внимание должно уделяться наружным вводам тепловых сетей в здания (утепление с помощью теплоизоляционных материалов или дренированием совместно с управляющей компанией (ТСЖ)).</p> <p>2.3 При необходимости и возможности дренирования наружных участков квартирных тепловых сетей через дренажные устройства на магистральных сетях руководитель ОБВ Теплосетевой организации через диспетчера АДЭС оповещает начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2).</p> <p>2.4 Диспетчер АДЭС сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) перечень ответвлений, на которых имеются опорожненные участки с открытыми дренажами.</p> <p>2.5 При необходимости руководитель ОБВ организует откачку воды из камер и каналов квартирных тепловых сетей для предотвращения поступления воды к месту производства работ на магистральных сетях.</p>	
<p>3. Пуск тепловых сетей после ликвидации технологического нарушения на</p>	<p>3.1 Диспетчер АДЭС Теплосетевой организации после сообщения начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) организует выезд бригады ОБВ для выполнения операций по включению квартирных тепловых сетей в работу.</p> <p>3.2 Диспетчер АДЭС Теплосетевой организации фиксирует опорожненные участки с открытыми дренажами, на которых имеются работы с каналов тепловых сетей, на которых имеются опорожненные участки с открытыми дренажами по данным АДЭС Теплосетевой организации.</p> <p>2.8 В случаях поступления воды к месту производства работ с каналов тепловых сетей руководитель ликвидации аварии информирует через начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) АДЭС Теплосетевой организации о необходимости принятия мер, предотвращающих поступление воды.</p> <p>2.9 В условиях низких температур наружного воздуха по согласованию с Теплосетевой организацией руководитель ликвидации аварии производит дренирование наружных участков тепловых сетей через дренажные устройства на магистральных сетях.</p> <p>3.1 После проведения аварийно-восстановительных работ руководитель ликвидации аварии сообщает по телефону начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) об окончании работ и начале выполнения операций по заполнению участка</p>	<p>3.1 Диспетчер АДЭС Теплосетевой организации фиксирует в оперативной документации сообщения начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) о выполненных переключениях на тепловых сетях. Руководитель ОБВ Теплосетевой организации после подтверждения от диспетчера АДЭС об отключении участка квартирных тепловых сетей от магистральных тепловых сетей производит операции опорожнения участков тепловых сетей наружной прокладки, включая технологически связанные участки бесхозных сетей. определенных таксомами в соответствии с действующим законодательством РФ, сообщает в аварийно-диспетчерскую службу о произведенных переключениях. Диспетчер АДЭС фиксирует выполненные переключения в оперативной документации с указанием времени.</p> <p>В случаях отсутствия возможности дренирования наружных участков тепловых сетей (отсутствие или неисправность дренажей или воздушников, провисание трубопроводов на горизонтальных участках) руководитель ОБВ принимает меры по опорожнению</p>

235

	<p>3.2 Руководитель ОБВ Теплосетевой организации организует восстановление схемы путем закрытия дренажей и воздушников. О готовности схемы на ответвлениях квартирных тепловых сетей сообщает руководителю Костромских тепловых сетей ГУ ПАО «ТГК-2» по ВВР.</p> <p>3.3 Руководитель ОБВ Теплосетевой организации осуществляет переключения в схеме квартирных тепловых сетей по согласованию с руководителем ОБВ Костромских тепловых сетей ГУ ПАО «ТГК-2» по ВВР.</p> <p>3.4 После заполнения квартирных тепловых сетей персонал ОБВ производит осмотр теплопроводов и оборудования со сбросом воздуха. В случае выявления неисправностей или дефектов сообщает об этом диспетчеру АДЭС.</p> <p>3.5 Диспетчер АДЭС Теплосетевой организации все операции по переключениям в тепловых сетях, передачу информации начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) фиксирует в оперативной документации.</p>	
<p>магистральных тепловых сетях.</p>	<p>3.2 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) сообщает диспетчеру АДЭС Теплосетевой организации об окончании работ и начале операций по заполнению.</p> <p>3.3 Руководитель ОБВ Костромских тепловых сетей после заполнения участка магистральных тепловых сетей сообщает о готовности к пуску квартирных тепловых сетей начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2).</p> <p>3.4 По факту заполнения участка магистральных тепловых сетей Костромские тепловые сети направляют телефонограммы через отдел по работе с юридическими лицами в адрес управляющих компаний, ТСЖ, прочих потребителей о начале пуска квартирных тепловых сетей. В вечернее и ночное время выходные и праздничные дни телефонограмму направляет начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) через ЕИС ЖКХ города.</p> <p>3.5 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) сообщает руководителю ОБВ Костромских тепловых сетей перечень ответвлений тепловых сетей, на которых имеются опорожненные участки с открытыми дренажами.</p> <p>3.6 Руководитель ОБВ Костромских тепловых сетей организует пуск ответвлений тепловых сетей. Пуск ответвлений, на которых имеются опорожненные участки с открытыми дренажами, осуществляется непосредственно после согласования с руководителем ОБВ Теплосетевой организации.</p> <p>3.7 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2) задает и контролирует уровень подпитки при заполнении участков тепловых сетей в пределах максимальной производительности водоподготовительной установки.</p> <p>3.8 После включения в работу квартирных тепловых сетей Костромские тепловые сети направляют телефонограмму в Теплосетевую организацию, в отдел по работе с юридическими лицами, в ЕДДС города, в Комитет городского хозяйства о включении тепловых сетей в работу. Отдел по работе с юридическими лицами</p>	

236

	<p>направляет телефонограммы в адрес потребителей тепловой энергии: управляющих компаний, ТСЖ, прочих потребителей ЕИС ЖКХ города.</p> <p>В нерабочее время телефонограммы направляет начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) через ЕИС ЖКХ города.</p> <p>3.9 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2) все операции по переключениям на тепловых сетях, время снижения температуры сетевой воды на источнике, передачу информации в АДЭС Теплосетевой организации фиксирует в оперативной документации.</p> <p>4.1 В случае необходимости отключения поврежденного участка запорной арматурой на магистральных тепловых сетях Костромские тепловые сети направляют оперативно-выездную бригаду для производства переключений согласно телефонограммам.</p> <p>При температуре сетевой воды выше 100°С отключение должно производиться через 1 час на сетях КТЭЦ-1 и РК КТЭЦ-2, через 1,5 часа на сетях КТЭЦ-2 после снижения температуры теплоносителя до 90°С с уведомлением Теплосетевой организации о времени начала работы на тепловых сетях.</p> <p>4.2 Руководитель ОБВ после выполнения отключения сообщает об этом начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2).</p> <p>4.3 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) фиксирует факт отключения в оперативной документации и сообщает диспетчеру АДЭС Теплосетевой организации.</p> <p>4.4 При необходимости руководитель ОБВ организует откачку воды из камер и каналов магистральных тепловых сетей для предотвращения поступления воды к месту производства работ на квартирных сетях.</p>	<p>4.1 Диспетчер АДЭС Теплосетевой организации направляет телефонограммы в Отдел по работе с юридическими лицами ГУ ПАО «ТГК-2» по ВВР, начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2). Единая теплоснабжающая организация направляет уведомление в ЕДДС города, Комитет городского хозяйства, ЕИС ЖКХ города, управляющие компании, ТСЖ, прочим потребителям об отключении участка квартирных тепловых сетей для ликвидации технологического нарушения. После согласования ликвидации технологического нарушения Единая теплоснабжающая организация направляет в Теплосетевую организацию распоряжение об отключении.</p> <p>4.2 Диспетчер АДЭС Теплосетевой организации фиксирует операции по переключению на тепловых сетях в оперативной документации, в том числе отключение, выполненное на магистральных сетях по сообщению начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2).</p> <p>4.3 В случаях поступления воды к месту производства работ с каналов магистральных тепловых сетей руководитель ликвидации аварии информирует через диспетчера АДЭС начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) о необходимости принятия мер, предотвращающих поступление воды.</p>
<p>4. Ликвидация технологических нарушений на квартирных тепловых сетях (рабочее время).</p>	<p>4.1 В случае необходимости отключения поврежденного участка запорной арматурой на магистральных тепловых сетях Костромские тепловые сети направляют оперативно-выездную бригаду для производства переключений согласно телефонограммам.</p> <p>При температуре сетевой воды выше 100°С отключение должно производиться через 1 час на сетях КТЭЦ-1 и РК КТЭЦ-2, через 1,5 часа на сетях КТЭЦ-2 после снижения температуры теплоносителя до 90°С с уведомлением Теплосетевой организации о времени начала работы на тепловых сетях.</p> <p>4.2 Руководитель ОБВ после выполнения отключения сообщает об этом начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2).</p> <p>4.3 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) фиксирует факт отключения в оперативной документации и сообщает диспетчеру АДЭС Теплосетевой организации.</p> <p>4.4 При необходимости руководитель ОБВ организует откачку воды из камер и каналов магистральных тепловых сетей для предотвращения поступления воды к месту производства работ на квартирных сетях.</p>	<p>4.1 Диспетчер АДЭС Теплосетевой организации фиксирует в оперативной документации сообщения начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) о выполненных переключениях на тепловых сетях. Руководитель ОБВ Теплосетевой организации после подтверждения от диспетчера АДЭС об отключении участка квартирных тепловых сетей от магистральных тепловых сетей производит операции опорожнения участков тепловых сетей наружной прокладки, включая технологически связанные участки бесхозных сетей. определенных таксомами в соответствии с действующим законодательством РФ, сообщает в аварийно-диспетчерскую службу о произведенных переключениях. Диспетчер АДЭС фиксирует выполненные переключения в оперативной документации с указанием времени.</p> <p>В случаях отсутствия возможности дренирования наружных участков тепловых сетей (отсутствие или неисправность дренажей или воздушников, провисание трубопроводов на горизонтальных участках) руководитель ОБВ принимает меры по опорожнению</p>

237

5.	Ликвидация технологических нарушений на квартальных тепловых сетях (нерабочее время).	<p>5.1 В случае необходимости отключения поврежденного участка заборной арматуры на магистральных тепловых сетях начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) через руководство Костромских тепловых сетей формирует и направляет оперативно-выездную бригаду для производства переключений согласно телепрограммы. При температуре сетевой воды выше 100°C отключение должно производиться через 1 час на сетях КТЭЦ-1 и РК КТЭЦ-2, через 1,5 часа на сетях КТЭЦ-2 после снижения температуры теплоносителя до 90°C с уведомлением Теплосетевой организации о времени начала работы на тепловых сетях.</p> <p>5.2 Руководитель ОБВ после выполнения отключения сообщает об этом начальнику смены (ККТЭЦ-1, ККТЭЦ-2), сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) фиксирует факт отключения в оперативной документации и сообщает диспетчеру АДС Теплосетевой организации.</p> <p>5.3 При необходимости руководитель ОБВ организует отставку воды из камер и каналов магистральных тепловых сетей для предотвращения поступления воды к месту производства работ на квартальных сетях.</p>	<p>5.1 Диспетчер АДС Теплосетевой организации направляет телеграммы в Отдел по работе с юридическими лицами ГУ ПАО «ТПК-2» по ВВР, начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2). Единая теплообслуживающая организация направляет уведомление в ЕДДС города, Комитет городского хозяйства, ЕИС ЖКХ города, управляющие компании, ТСЖ, прочим потребителям об отключении участка квартальных тепловых сетей для ликвидации технологического нарушения. После согласования ликвидации технологического нарушения Единая теплообслуживающая организация направляет в Теплосетевую организацию распоряжение об отключении.</p> <p>5.2 Диспетчер АДС Теплосетевой организации фиксирует операции по переключению на тепловых сетях в оперативной документации, в том числе отключение, выполненное на магистральных сетях по сообщению начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2).</p> <p>5.3 В случаях поступления воды к месту производства работ с каналов магистральных тепловых сетей руководитель ликвидации аварии информирует через диспетчера АДС начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) о необходимости принятия мер, предотвращающих поступление воды.</p> <p>5.4 После проведения аварийно-восстановительных работ руководитель ликвидации аварии сообщает по телефону диспетчеру АДС Теплосетевой организации об окончании работ и готовности к выполнению операций по заполнению участка квартальных тепловых сетей.</p> <p>5.5 Диспетчер АДС сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) об окончании работ и запрашивает разрешение на выполнение операций по заполнению и включению в работу участка квартальных тепловых сетей, направляет оперативно-выездную бригаду для</p>
6.	Пуск тепловых сетей после ликвидации технологического нарушения на квартальных тепловых сетях.	<p>6.1 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2, РК КТЭЦ-2) выдает устное разрешение на заполнение квартальных сетей после окончания аварийно-восстановительных работ, задает и контролирует режим заполнения квартальных тепловых сетей осуществляя непосредственную связь с руководителем ОБВ Теплосетевой организации по телефону.</p> <p>6.2 В случае необходимости выполнения операций по заполнению участка квартальных тепловых сетей персоналом Костромских тепловых сетей (при отключении</p>	<p>6.1 После проведения аварийно-восстановительных работ руководитель ликвидации аварии сообщает по телефону диспетчеру АДС Теплосетевой организации об окончании работ и готовности к выполнению операций по заполнению участка квартальных тепловых сетей.</p> <p>6.2 Диспетчер АДС сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) об окончании работ и запрашивает разрешение на выполнение операций по заполнению и включению в работу участка квартальных тепловых сетей, направляет оперативно-выездную бригаду для</p>

238

	участка заборной арматуры на магистральных тепловых сетях) по заявке диспетчера АДС Костромские тепловые сети направляют оперативно-выездную бригаду. В нерабочее время - начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) через руководство Костромских тепловых сетей направляет ОБВ для производства переключений.	<p>производства переключений.</p> <p>6.3 При получении разрешения от начальника смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) диспетчер АДС отдает команду руководителю ОБВ Теплосетевой организации о заполнении участка тепловых сетей. Руководитель ОБВ напрямую осуществляет связь с начальником смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) при выполнении операций по заполнению. Заполнение производится со сбросом воздуха из системы.</p> <p>6.4 Руководитель ОБВ транспортирующей организации после выполнения операций по пуску участка квартальных тепловых сетей в работу сообщает об этом диспетчеру АДС Теплосетевой организации.</p> <p>6.5 В случае необходимости выполнения операций по заполнению участка квартальных тепловых сетей персоналом Костромских тепловых сетей (при отключении участка заборной арматуры на магистральных тепловых сетях) диспетчер АДС направляет заявку (телеграмму) в Костромские тепловые сети. В нерабочее время - начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2).</p> <p>6.6 Диспетчер АДС Теплосетевой организации фиксирует факт включения в оперативной документации и сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) о включении участка квартальных тепловых сетей в работу.</p> <p>6.7 После включения в работу квартальных тепловых сетей Диспетчер АДС Теплосетевой организации направляет телеграмму в Отдел по работе с юридическими лицами ГУ ПАО «ТПК-2» по ВВР. Единая теплообслуживающая организация направляет уведомление в ЕДДС города, в Комитет городского хозяйства, ЕИС ЖКХ города, в управляющие компании (ТСЖ), прочим потребителям о возобновлении теплоснабжения.</p>	<p>5.1 В случае необходимости отключения поврежденного участка заборной арматуры на магистральных тепловых сетях начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) через руководство Костромских тепловых сетей формирует и направляет оперативно-выездную бригаду для производства переключений согласно телепрограммы. При температуре сетевой воды выше 100°C отключение должно производиться через 1 час на сетях КТЭЦ-1 и РК КТЭЦ-2, через 1,5 часа на сетях КТЭЦ-2 после снижения температуры теплоносителя до 90°C с уведомлением Теплосетевой организации о времени начала работы на тепловых сетях.</p> <p>5.2 Руководитель ОБВ после выполнения отключения сообщает об этом начальнику смены (ККТЭЦ-1, ККТЭЦ-2), сообщает начальнику смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) фиксирует факт отключения в оперативной документации и сообщает диспетчеру АДС Теплосетевой организации.</p> <p>5.4 При необходимости руководитель ОБВ организует отставку воды из камер и каналов магистральных тепловых сетей для предотвращения поступления воды к месту производства работ на квартальных сетях.</p>

239

7	Порядок обхода тепловых сетей при отсыпании аварийных утечек	<p>7.1 При аварийном значении подпитки начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) сообщает руководству Костромских тепловых сетей, диспетчеру АДС Теплосетевой организации об уровне аварийной подпитки.</p> <p>Порядок обхода магистральных тепловых сетей определен п.3 Инструкций по ликвидации аварий в тепловых сетях ЭР 2-й группы, ЭР 3-й группы.</p> <p>7.2 Начальник смены (КТЭЦ-1, КТЭЦ-2) сообщает диспетчеру АДС Теплосетевой организации о времени начала и направлении обхода магистральных тепловых сетей.</p> <p>При обнаружении места повреждения на тепловых сетях персоналом Костромских тепловых сетей (при отключении</p>	<p>7.1 При получении информации от ЕТО об уровне аварийной подпитки, о времени начала и направлении обхода магистральных тепловых сетей, диспетчер АДС Теплосетевой организации направляет ОБВ для выполнения обхода квартальных тепловых сетей по ответвлениям той же магистрали, что и бригада Костромских тепловых сетей, начиная от источника.</p> <p>При обнаружении места повреждения на тепловых сетях Стороны немедленно информируют друг друга.</p>
---	--	--	--

ОФИЦИАЛЬНЫЙ САЙТ АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА КОСТРОМЫ
www.gradkostroma.ru

ОБЪЯВЛЕНИЕ

о тематическом конкурсе

«Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в сфере территориального общественного самоуправления»

В целях стимулирования активности участников территориального общественного самоуправления города Костромы в самостоятельном и ответственном осуществлении собственных инициатив по организации мероприятий в сфере благоустройства территории, досуга жителей территорий, организации мероприятий по обеспечению правопорядка и пожарной безопасности на территориях, на которых осуществляется территориальное общественное самоуправление города Костромы, в соответствии с решением Думы города Костромы от 30 ноября 2017 года № 204 «Об утверждении порядка поощрения участников территориального общественного самоуправления города Костромы», Администрация города Костромы объявляет о начале приема документов и материалов на тематический конкурс «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в сфере территориального общественного самоуправления» в 2018 году.

Устанавливаются следующие приоритетные направления для деятельности ТОС:

- благоустройство территории ТОС (организация субботников на территории ТОС в течение года, оборудование и благоустройство мест общественного пользования, благоустройство заброшенных территорий (бывших свалок), озеленение территории, клумбы (ландшафтный дизайн) и др.;
- организация культурно-массовых, спортивных мероприятий (государственные праздники и даты, возрождение православных праздников, День ТОС, праздники, сложившиеся на территориях ТОС, спортивные и др. культурно-массовые мероприятия);
- обеспечение правопорядка, в том числе создание народных дружин на территории ТОС и мероприятия по пожарной безопасности;
- организация работы с ветеранами Великой Отечественной войны, тружениками тыла, бывшими малолетними узниками фашистских концлагерей, жителями блокадного Ленинграда. Взаимодействие с ветеранскими организациями;
- организация работы с социально незащищенными категориями граждан, с неблагополучными семьями, одиноко проживающими пожилыми людьми.

Конкурс проводится в следующих номинациях:

- «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в пределах одного дома»;
- «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение определяет условия и порядок проведения тематического конкурса «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности территориального общественного самоуправления города Костромы» (далее – конкурс).

1.2. Конкурс проводится в целях стимулирования активности участников территориального общественного самоуправления города Костромы в самостоятельном и ответственном осуществлении собственных инициатив по организации и проведению на территориях территориальных общественных самоуправлений города Костромы мероприятий по благоустройству, организации досуга жителей, обеспечению правопорядка и пожарной безопасности, а также направленных на организацию работы с ветеранами Великой Отечественной войны и с социально незащищенными категориями граждан.

1.3. Задачами конкурса являются:

1.3.1. поддержка инициативы участников территориального общественного самоуправления города Костромы к выдвижению и реализации собственных инициатив на своих территориях по приоритетным направлениям деятельности территориального общественного самоуправления города Костромы, предусмотренным пунктом 3.5 настоящего Положения;

1.3.2. обобщение и распространение положительного опыта работы органов территориального общественного самоуправления города Костромы.

1.4. Организатором конкурса является Управление организационной работы, документационного обеспечения и связей с общественностью Администрации города Костромы (далее – Организатор).

1.5. Конкурс проводится с 26 марта 2018 года по 20 апреля 2018 года.

1.6. Объявление о проведении конкурса размещается в средствах массовой информации, а также на официальном сайте Администрации города Костромы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

2. Условия конкурса

2.1. Участниками конкурса являются участники территориального общественного самоуправления города Костромы, допущенные Организатором к участию в конкурсе.

2.2. Решение об участии в конкурсе принимается на собрании (конференции) участников территориального общественного самоуправления города Костромы или на заседании коллегиального органа территориального общественного самоуправления города Костромы.

2.3. Обязательными условиями участия в конкурсе являются:

2.3.1. соответствие заявки обязательным требованиям по финансированию проекта, определенным пунктом 2.4 настоящего Положения;

2.3.2. соответствие содержания проекта заявленным приоритетным направлениям деятельности территориального общественного самоуправления города Костромы, предусмотренным пунктом 2.5 настоящего Положения;

2.3.3. соответствие проекта представленного участником территориального общественного самоуправления города Костромы, требованиям к содержанию проекта, установленным в приложении 2 к настоящему Положению;

2.3.4. соответствие содержания представленных документов требованиям к заявке, определенным пунктом 4.2 настоящего Положения.

2.4. Участие в конкурсе предусматривает финансирование представляемых на конкурс проектов за счет средств, привлеченных участниками территориального общественного самоуправления.

2.5. Приоритетными направлениями деятельности территориального общественного самоуправления города Костромы являются:

2.5.1. благоустройство территории территориального общественного самоуправления города Костромы (организация субботников на территории территориального общественного самоуправления города Костромы в течение года, оборудование и благоустройство мест общественного пользования, благоустройство заброшенных территорий (бывших свалок), озеленение территории, клумбы (ландшафтный дизайн) и другое;

2.5.2. организация и проведение культурно-массовых, спортивных мероприятий (государственные праздники и памятные даты России, возрождение православных праздников, День территориального общественного самоуправления, праздники, сложившиеся на территориях территориального общественного самоуправления города Костромы, и другие мероприятия);

2.5.3. обеспечение правопорядка, в том числе участие в работе народных дружин на территории территориального общественного самоуправления города Костромы и мероприятия по пожарной безопасности;

2.5.4. организация работы с ветеранами Великой Отечественной войны, тружениками тыла, бывшими малолетними узниками фашистских концлагерей, жителями блокадного Ленинграда, взаимодействие с ветеранскими организациями;

2.5.5. организация работы с социально незащищенными категориями граждан, с неблагополучными семьями, одиноко проживающими пожилыми людьми.

2.6. Конкурс проводится в следующих номинациях:

2.6.1. «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в пределах одного дома»;

2.6.2. «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в пределах группы домов, микрорайона, иных территорий проживания граждан с численностью до 1000 участников»;

2.6.3. «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в пределах группы домов, микрорайона, иных территорий проживания граждан с численностью от 1000 и более участников».

3. Порядок подачи заявок

3.1. Для участия в конкурсе участники подают Организатору заявки на участие в конкурсе (далее – заявка) по форме согласно приложению 1 к настоящему Положению.

3.2. В состав заявки должны входить следующие документы:

а) проект, подготовленный в соответствии с требованиями, установленными в приложении 2 к настоящему Положению, с указанием мероприятий по приоритетным направлениям деятельности территориального общественного самоуправления города Костромы, предусмотренным пунктом 2.5 настоящего Положения, а также целей и задач, сроков реализации запланированных мероприятий, ожидаемых результатов, значения показателей результативности, сметы расходов проекта, источников финансирования расходов по проекту, графика реализации мероприятий проекта;

б) протокол собрания (конференции) участников территориального общественного самоуправления города Костромы, на котором было принято решение об участии участника территориального общественного самоуправления города Костромы в конкурсе;

в) согласие участника конкурса на обработку персональных данных, по форме установленной приложением 3 к настоящему Положению.

3.3. Участники конкурса имеют право заявить только один проект, включающий в себя не менее двух приоритетных направлений деятельности территориального общественного самоуправления города Костромы.

3.4. Расходы, связанные с подготовкой и представлением заявок, несут участники конкурса.

3.5. Заявки, поступившие по истечении срока подачи заявок на участие в конкурсе, указанного в объявлении о проведении конкурса, к рассмотрению не принимаются.

3.6. Заявка и проект предоставляются Организатору по адресу: город Кострома, улица Советская, дом 1/2, кабинет 115, номер телефона для справок: 31 44 37.

Дата начала приема заявок – 26 марта 2018 года, дата окончания приема заявок – 30 марта 2018 года. Заявки принимаются ежедневно (кроме субботы и воскресенья) с 10 часов 00 минут до 13 часов 00 минут и с 14 часов 00 минут до 18 часов 00 минут.

4. Конкурсная комиссия

4.1. В целях проведения конкурса и определения победителей формируется конкурсная комиссия (далее – комиссия). Состав комиссии утверждается распоряжением начальника Управления организационной работы, документационного обеспечения и связей с общественностью Администрации города Костромы. Комиссия формируется из представителей общественных объединений, в том числе представителей научной общественности, а также представителей Администрации города Костромы и Думы города Костромы. Число членов комиссии должно быть нечетным и составлять не менее 7 человек.

4.2. Комиссия действует на основании настоящего Положения.

4.3. Комиссия осуществляет следующие функции:

4.3.1. утверждает перечень заявок участников органов территориального общественного самоуправления города Костромы, допущенных и не допущенных к участию в конкурсе;

4.3.2. рассматривает заявки на участие в конкурсе, оценивает экономическую обоснованность сметной стоимости проекта;

4.3.3. приглашает на заседание комиссии участников изъявивших желание участвовать в публичной защите представленных ими проектов;

4.3.4. определяет победителей конкурса по номинациям;

4.3.5. в случае необходимости запрашивает у участников конкурса информацию (документы), приглашает их на заседания комиссии.

4.5. Общее руководство деятельностью комиссии осуществляет председатель комиссии, который председательствует на заседаниях комиссии.

4.4. Члены комиссии участвуют в заседаниях комиссии лично. В случае, отсутствия члена комиссии на заседании комиссии, он не вправе передоверить свой голос другому члену комиссии или иному лицу.

4.5. Комиссия правомочна осуществлять функции, предусмотренные настоящим Положением, если на заседании комиссии присутствует более половины от общего числа ее членов.

4.6. Решения комиссии принимаются большинством голосов членов комиссии, присутствующих на заседании. При равенстве голосов членов комиссии решающим является голос председателя комиссии.

4.7. Решения комиссии оформляются протоколом, который подписывает председатель и секретарь комиссии.

4.8. Организационно-техническое обеспечение работы комиссии осуществляет Управление организационной работы, документационного обеспечения и связей с общественностью Администрации города Костромы.

5. Рассмотрение заявок

5.1. После окончания приема документов на конкурс Организатор осуществляет проверку представленных участниками органов территориального общественного самоуправления города Костромы документов на соответствие требованиям, указанным в пунктах 2.3, 3.1 - 3.3, по результатам которой вносит на рассмотрение комиссии предложение о допуске к участию в конкурсе либо об отказе в допуске к участию в конкурсе.

5.2. Комиссия рассматривает представленное Организатором предложение, и принимает решение об утверждении перечня заявок участников органов территориального общественного самоуправления города Костромы допущенных и не допущенных к участию в конкурсе.

5.3. После принятия решения, указанного в пункте 5.2 настоящего Положения, комиссия в период со 2 апреля 2018 года по 5 апреля 2018 года рассматривает и оценивает заявки участников органов территориального общественного самоуправления города Костромы допущенных к участию в конкурсе.

5.4. Оценка заявки осуществляется каждым членом комиссии, присутствующим при проведении конкурса, по критериям, предусмотренным в приложении 4 к настоящему Положению.

Оценка каждого члена комиссии складывается из суммарного количества баллов заявки и определяется по формуле:

$$\Sigma = (\Sigma 1B \times K) + (\Sigma 2B \times K) + (\Sigma 3B \times K) + (\Sigma 4B \times K) + (\Sigma 5B \times K)$$

где,

Σ - суммарное количество баллов заявки;

ΣB - сумма баллов заявки по группе критериев;

K - коэффициент значимости группы критериев

5.5. Комиссия ранжирует участников конкурса, прошедших отбор, в порядке убывания суммарного количества баллов. Участникам конкурса присваиваются порядковые номера, начиная с участников, получивших наибольшее количество баллов.

5.6. Устанавливается минимальное значение рейтинга заявки – 0,8 балла.

Значение рейтинга заявки на участие в конкурсе определяется по формуле:

$$P = \text{ОКБ} / N,$$

где:

P - значение рейтинга заявки на участие в конкурсе;

ОКБ – общая сумма баллов, набранных участником (складывается из оценок всех членов комиссии);

N - количество участников.

5.7. Участники конкурса, набравшие суммарное количество баллов больше минимального значения рейтинга, признаются победителями конкурса в каждой номинации.

6. Подведение итогов конкурса и награждение победителей

6.1. Итоги конкурса подводятся комиссией с 6 апреля 2018 года по 20 апреля 2018 года. В каждой из номинаций в соответствии с рейтинговой таблицей определяются победители конкурса:

6.1.1. в номинации «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в пределах одного дома»:

- 1 премия – 50 000 рублей;
- 2 премия – 40 000 рублей;
- 3 премия – 30 000 рублей;
- 4 премия – 25 000 рублей;
- 5 премия – 25 000 рублей;
- 6 премия – 25 000 рублей;
- 7 премия – 25 000 рублей;

6.1.2. в номинации «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в пределах группы домов, микрорайона, иных территорий проживания граждан с численностью до 1000 участников»:

- 1 премия – 70 000 рублей;
- 2 премия – 50 000 рублей;
- 3 премия – 40 000 рублей;
- 4 премия – 35 000 рублей;
- 5 премия – 35 000 рублей;
- 6 премия – 35 000 рублей;
- 7 премия – 35 000 рублей;
- 8 премия – 35 000 рублей;
- 9 премия – 35 000 рублей;

6.1.3. в номинации «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в пределах группы домов, микрорайона, иных территорий проживания граждан с численностью от 1000 и более участников»:

- 1 премия – 100 000 рублей;
- 2 премия – 70 000 рублей;
- 3 премия – 60 000 рублей;
- 4 премия – 40 000 рублей;
- 5 премия – 40 000 рублей.

6.2. Решение о присуждении денежных премий принимается главой Администрации города Костромы в форме постановления Администрации города Костромы на основании протокола комиссии.

6.4. Награждение победителей конкурса производится в торжественной обстановке в Администрации города Костромы (улица Советская, дом 1/2) не позднее 10 дней после опубликования итогов конкурса.

6.5. Денежная премия победителям выплачивается в сроки, определенные соглашением, заключение которого обеспечивает от имени Администрации города Костромы организатор конкурса в течение 10 дней после опубликования итогов конкурса. Форма соглашения утверждается Организатором.

6.6. Победители конкурса в сроки и порядке, установленные соглашением уведомляют Администрацию города Костромы о проведении мероприятий, предусмотренных проектом. После реализации проекта в полном объеме в Администрацию города Костромы направляется информация о реализации проекта по форме, установленной соглашением.



Содержание номера:

Постановление Главы города Костромы № 27 от 21 марта 2018 года

«О создании Комиссии по подготовке и проведению публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года" и утверждении ее состава»стр. 1

Информационное сообщение о проведении публичных слушанийстр. 1

Постановление Главы города Костромы № 28 от 21 марта 2018 года

«О назначении публичных слушаний по проекту постановления Администрации города Костромы "Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года"»стр. 1–2

Проект постановления Администрации города Костромы «Об утверждении актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года».....стр. 2

Проект актуализированной на 2019 год Схемы теплоснабжения города Костромы до 2028 года.....стр. 2–61

Объявление о тематическом конкурсе «Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности в сфере территориального общественного самоуправления».....стр. 61–62

Постановление Администрации города Костромы № 493 от 22 марта 2018 года

«Об объявлении тематического конкурса "Лучший проект органов территориального общественного самоуправления города Костромы в сфере осуществления собственных инициатив по приоритетным направлениям деятельности территориального общественного самоуправления"».....стр. 62–64

Издатель: Муниципальное казенное учреждение города Костромы
«Муниципальный архив города Костромы» (МКУ МАК)

Адрес редакции и издателя:

156022, г. Кострома, ул. Голубкова, д. 6. Тел./факс (4942) 53-28-53.
Тел.(4942) 53-29-81. E-mail: archiv@gradkostroma.ru

Главный редактор Елена Бабенко

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ВЕСТНИК
города Костромы

Учредитель — Администрация города Костромы



Газета отпечатана в типографии
ГП «Областная типография им. Горького»,
г. Кострома, ул. Петра Щербины, 2. Заказ _____
Тираж 120 экз. Подписание по графику в 18.00
Подписано в печать 23.03.2018 в 18.00