

Администрация  
Кстовского муниципального округа  
Нижегородской области  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
04.07.2025№ 1825

**Об утверждении актуализированной на 2026 год схемы теплоснабжения административно-территориального образования Кстовский район городского округа г. Нижний Новгород на период до 2035 года**

В соответствии с Федеральным Законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Уставом Кстовского муниципального округа, п. 6.5. Концессионного соглашения от 20.12.2016 № 7QOO-FA041/02-026/0030-2016, протоколом проведения публичных слушаний по вопросу актуализации на 2026 год «Схемы теплоснабжения Кстовского муниципального округа» от 26.06.2025 № Сл-126-574327/25 постановляю:

1. Утвердить прилагаемую актуализированную на 2026 год схему теплоснабжения административно-территориального образования Кстовский район городского округа г. Нижний Новгород на период до 2035 года, утвержденную:

- постановлением администрации города Кстово от 27.05.2014 № 59-п «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского поселения «город Кстово на период 2014-2028»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3016 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Афонинский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3010 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Большеельнинский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3014 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Ближнеборисовский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3011 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Новоликеевский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3012 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Прокошевский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3013 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Запрудновский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области

до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3022 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Работкинский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3019 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Ройкинский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3017 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Слободской сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3021 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Чернухинский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3018 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Безводнинский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3015 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Чернышихинский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

- постановлением администрации Кстовского муниципального района от 13.12.2013 № 3020 «Об утверждении Схемы теплоснабжения сельского поселения Большемокринский сельсовет Кстовского муниципального района Нижегородской области до 2030 года»;

2. Управлению информационно-коммуникационной политики администрации Кстовского муниципального округа Нижегородской области обеспечить обнародование настоящего постановления путем опубликования в газете «Маяк», сетевом издании "Маяк" и разместить на официальном сайте администрации Кстовского муниципального округа.

3. Отделу контроля, документационного обеспечения, писем и обращений граждан администрации Кстовского муниципального округа Нижегородской области довести настоящее постановление до управления жилищно-коммунального хозяйства и инженерной инфраструктуры, управления информационно-коммуникационной политики.

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального обнародования.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Исполняющий полномочия  
главы местного самоуправления

П.А. Постнов

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
АДМИНИСТРАТИВНО-ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
КСТОВСКИЙ РАЙОН ГОРОДСКОГО ОКРУГА  
Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД  
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА  
(АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД)**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
«УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ»**

Разработчик:  
Генеральный директор ООО «НП ТЭКтест-32»

\_\_\_\_\_ Полякова О.А.  
*подпись*

**2025 г.**

<b>ПАСПОРТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....</b>	<b>9</b>
<b>РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....</b>	<b>21</b>
а) величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5 летние периоды (далее - этапы) .....	21
б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	33
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	36
г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения. ....	36
<b>РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....</b>	<b>38</b>
<b>2.1. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки .....</b>	<b>38</b>
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	38
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	56
в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....	59
г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах города (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	60
д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по актуализации схем теплоснабжения .....	74
<b>2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют .....</b>	<b>78</b>
а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии .....	78
б) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии .....	78
в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии .....	78
г) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто .....	78
д) 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 .....	78
е) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей .....	79
ж) значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности. ....	79
з) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки. ....	79
<b>2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре. ....</b>	<b>79</b>
<b>РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....</b>	<b>80</b>

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	80
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	91

#### **РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ..... 93**

а) описание сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения...	94
б) обоснования выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	146

#### **РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ..... 147**

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения .....	147
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	148
в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	148
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	149
д) 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 .....	149
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	149
ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации .....	149
з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения .....	149
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	154
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	154

#### **РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ..... 154**

а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) .....	155
б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	155
в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	155

г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанных в подпункте «д» пункта 11 настоящего документа .....	156
д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	156
<b>6.1. В ценовых зонах теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тепловых сетей, указанные в разделах 5 и 6 настоящего документа, указываются отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.....</b>	<b>156</b>
<b>РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>156</b>
а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	157
б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. ....	157
<b>РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....</b>	<b>157</b>
а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	158
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	163
в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	164
г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	164
д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, города .....	164
<b>РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ .....</b>	<b>165</b>
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей на каждом этапе .....	165
б) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	168
в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	170
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	170
д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	170
е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	175
<b>9.1. В ценовых зонах теплоснабжения подпункты «а» - «д» раздела 9 настоящего документа применяются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.....</b>	<b>203</b>
<b>9.2. Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии</b>	

согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.....	203
<b>РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....</b>	<b>203</b>
а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	203
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	206
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	218
г) информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	219
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, города, города федерального значения .....	223
<b>РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>227</b>
а) сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии .....	227
б) сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.....	227
<b>РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....</b>	<b>227</b>
<b>РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....</b>	<b>229</b>
а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....	229
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	229
в) предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	230
г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	230
д) обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок .....	230
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республике Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	231
ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для	

обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	231
<b>РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....</b>	<b>231</b>
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	232
б) описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения.....	232
<b>РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ .....</b>	<b>242</b>
а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения..	242
б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации .....	245
в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей .....	247
а) прогноз максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения .....	252
б) прогноз выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории Кстовского МО.....	255
в) прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на объектах теплоснабжения .....	258

## Паспорт схемы теплоснабжения

Наименование схемы	Схема теплоснабжения административно-территориального образования Кстовского района городского округа г. Нижний Новгород на период до 2035 года.
Основание для разработки схемы теплоснабжения	<ol style="list-style-type: none"><li>1. Градостроительный кодекс Российской Федерации;</li><li>2. Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;</li><li>3. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;</li><li>4. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;</li><li>5. Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;</li><li>6. Федеральный закон Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;</li><li>7. постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;</li><li>8. Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;</li><li>9. Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;</li><li>10. Постановление Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 108 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;</li><li>11. Постановление Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 110 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;</li><li>12. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;</li><li>13. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.12.2009 № 610 «Об утверждении правил установления и измерения (пересмотра) тепловых нагрузок»;</li><li>14. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки</li></ol>

	<p>электрической и тепловой энергии), в том числе государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;</p> <p>15. Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 06.03.2023 № 158/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства «Укрупненные нормативы цены строительства. НПЦ 81-02-13-2023. Сборник № 13. Наружные тепловые сети»;</p> <p>16. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;</p> <p>17. СП 89.13330.2016 «Котельные установки» Актуализированная редакция СНиП П-35-76;</p> <p>18. СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с промышленной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;</p> <p>19. СП 41-107-2004 «Проектирование и монтаж подземных трубопроводов горячего водоснабжения из труб ПЭ-С с тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;</p> <p>20. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;</p> <p>21. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003»;</p> <p>22. СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89»;</p> <p>22. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;</p> <p>23. СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»;</p> <p>24. РД 50-682-89 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;</p> <p>25. СО – 153 - 34.20.523-2003, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 «Об утверждении актов Министерства энергетики России по вопросам энергетической эффективности тепловых сетей»;</p> <p>26. Письмо Минэнерго России от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения»;</p> <p>27. Иные требования нормативно-правовых актов, действующих на момент оказания услуг;</p> <p>28. Требования нормативно-правовых документов городского округа; инструкции по делопроизводству и требования по оформлению нормативных правовых актов городского округа.</p> <p>29. Генеральный план Кстовского муниципального округа;</p> <p>30. Ранее разработанная и утвержденная Схема теплоснабжения.</p>
Заказчики схемы	Публичное Акционерное общество «Т Плюс» (ПАО «Т Плюс») филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс»
Основные разработчики схемы теплоснабжения	ООО «НП ТЭКтест-32»

Цели разработки схемы теплоснабжения	<p>В настоящее время в соответствии с действующим законодательством проходит процедура преобразования муниципальных образований - городской округ город Нижний Новгород и Кстовский муниципальный округ Нижегородской области путем их объединения во вновь образованное муниципальное образование.</p> <p>Согласно ст. 8 Закона Нижегородской области от 04.04.2025 № 45-З определены переходные положения, в которых указано, что со дня вступления в силу настоящего Закона по 31.12.2025 года устанавливается переходный период. На основании вышеизложенного в тексте актуализированной схемы теплоснабжения используется наименование "Кстовский муниципальный округ".</p> <p>Разработка проекта схемы теплоснабжения Кстовского муниципального округа на период до 2035 года как базового документа, определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития систем теплоснабжения поселения, с соблюдением следующих принципов:</p> <p>а) обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;</p> <p>б) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;</p> <p>в) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;</p> <p>г) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;</p> <p>д) минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;</p> <p>е) обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.</p> <p>ж) согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.</p>
Сроки и этапы реализации схемы теплоснабжения	<p>Расчетный срок: на период до 2035 года. Базовый период разработки принять 2024 год, ретроспективный период 2020 – 2023 года.</p> <p>Мероприятия и целевые показатели в отношении систем теплоснабжения и прогнозной динамики их изменения указать на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды до окончания расчетного срока действия Схемы теплоснабжения.</p>
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации мероприятий схемы и ожидаемые результаты реализации мероприятий из схемы теплоснабжения	<p>– обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;</p> <p>- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;</p> <p>– снижение потерь воды и тепловой энергии в сетях централизованного отопления и горячего водоснабжения в установленные сроки.</p>
	– соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
Основные задачи и принципы оказания услуг	Задачи:

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- формирование на основании независимой оценки исходных данных обоснованных технико-экономических показателей систем теплоснабжения, теплоснабжающих и теплосетевых организаций для обеспечения объективного тарифного регулирования;</li> <li>- разработка всех показателей Схемы (описание, анализ, предложения) в части существующего и перспективного положения в сфере теплоснабжения, а также базовых и плановых (на каждый год прогнозируемого периода) значений целевых показателей развития системы теплоснабжения;</li> <li>- формирование обоснованного состава мероприятий Схемы;</li> <li>- обеспечение соответствия инвестиционных программ теплоснабжающих и теплосетевых организаций мероприятиям и проектам Схемы;</li> <li>- разработка прогноза перспективной застройки, рассмотрение новых предложений и уточнение проектов, включенных в реестр проектов Схемы теплоснабжения;</li> <li>- обеспечение реализации Генерального плана;</li> <li>- разработка электронной модели систем теплоснабжения МО</li> </ul> <p>Работы должны выполняться с соблюдением следующих принципов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;</li> <li>- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;</li> <li>- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;</li> <li>- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;</li> <li>- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;</li> <li>- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.</li> </ul> <p>Задачи:</p> <p>Разработка схемы теплоснабжения МО:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- актуализация утверждаемой части схемы теплоснабжения.</li> <li>- актуализация обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.</li> <li>- актуализация электронной модели схемы теплоснабжения.</li> </ul>
--	--

## *Состав документа*

<b>Наименование документа</b>	<b>Шифр</b>
Обосновывающие материалы. Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	2025.ОМ-АСТ.001
Обосновывающие материалы. Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	2025.ОМ-АСТ.002
Обосновывающие материалы. Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	2025.ОМ-АСТ.003
Обосновывающие материалы. Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	2025.ОМ-АСТ.004
Обосновывающие материалы. Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	2025.ОМ-АСТ.005
Обосновывающие материалы. Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	2025.ОМ-АСТ.006
Обосновывающие материалы. Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	2025.ОМ-АСТ.007
Обосновывающие материалы. Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	2025.ОМ-АСТ.008
Обосновывающие материалы. Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	2025.ОМ-АСТ.009
Обосновывающие материалы. Глава 10. Перспективные топливные балансы	2025.ОМ-АСТ.010
Обосновывающие материалы. Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	2025.ОМ-АСТ.011
Обосновывающие материалы. Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	2025.ОМ-АСТ.012
Обосновывающие материалы. Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	2025.ОМ-АСТ.013
Обосновывающие материалы. Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	2025.ОМ-АСТ.014
Обосновывающие материалы. Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	2025.ОМ-АСТ.015
Обосновывающие материалы. Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	2025.ОМ-АСТ.016
Обосновывающие материалы. Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	2025.ОМ-АСТ.017
Обосновывающие материалы. Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	2025.ОМ-АСТ.018
Обосновывающие материалы. Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	2025.ОМ-АСТ.019

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Схемы теплоснабжения разрабатывается в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ (ред. от 02.08.2019) «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (с изм. и доп., вступ. в силу с 10.01.2022);
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения;
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» в части внесения изменений в закон «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (с изменениями от 18.03.2025 г.)»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации №452 от 16.05.2014 г. «Правила определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»;
- Министерство энергетики Российской Федерации Приказ от 30.06.2014 г. №399 «Методика расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации» и о внесении изменений в некоторые акты»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 г. № 787 (ред. от 01.03.2022) «О подключении (технологическом присоединении) к системам

теплоснабжения, не дискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменение и признание утратившими силу некоторых актов Правительства РФ»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 354 (с изменениями) «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 г. № 1523-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2035 года»;

- Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»);

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» с изменениями и дополнениями на 01.07.22 г.;

- «Методических основ разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации» РД-10-ВЭП, разработанных ОАО «Объединение ВНИПИ ЭНЕРГОПРОМ» и введенных в действие с 22.05.2006 г.;

- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (с изменениями);

- Свод правил СП 124.13330.2012 «СП 124.13330.2012 Тепловые сети»;

- Свод правил СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология»;

- Свод правил СП 61.13330.2012 «СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;

- Свод правил СП 89.13330.2016 «СНиП II-35-76 Котельные установки»;

- Приказ Минстроя России от 04.08.2020 г. № 421/пр «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (с изменениями);

- Приказ Минстроя России от 21.12.2020 г. № 812/пр «Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» (с изменениями);

- Генеральный план Кстовского муниципального округа;
- Ранее разработанная и утвержденная Схема теплоснабжения.

### Основные понятия и терминология, используемые при разработке схемы теплоснабжения

Тепловая энергия - энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителя (температура, давление);

Источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

Теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя, для нужд потребителя тепловой энергии;

Тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

Тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

Теплоснабжение - обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

Теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенной или приобретенной тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

Передача тепловой энергии, теплоносителя - совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя;

Теплосетевая организация - организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям;

Схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности утверждаемый правовым актом, не имеющим нормативного характера, федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органа местного самоуправления;

Резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя;

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;

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

- определение возможности подключения к сетям теплоснабжения объекта капитального строительства.

Список используемых сокращений:

**ГВС** – горячее водоснабжение;

**ИТП, ЦТП** – индивидуальный тепловой пункт, центральный тепловой пункт;

**КПД** – коэффициент полезного действия;

**МТС** – магистральная тепловая сеть;

**НС** – насосная станция;

**ППУ** – пенополиуретан;

**ПРК, ПО** – программно-расчетный комплекс, программное обеспечение;

**ПСВ, ОСВ** – прямая и обратная сетевая вода;

**СО** – система отопления;

**ТОА** – теплообменный аппарат;

**ТП** – тепловой пункт;

**ТС** – тепловая сеть;

**ТСО** – теплоснабжающая организация;

**ТЭ, ЭЭ** – тепловая энергия, электрическая энергия;

**ТЭР** – топливно-энергетические ресурсы;

**ХВС, ХПВ** – холодное водоснабжение, хозяйственно-питьевая вода.

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КСТОВСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ

### Географическое описание города.

Кстовский муниципальный округ (МО) является одним из крупных высокоразвитых индустриальных территорий в составе Нижегородской области. Его площадь составляет 1 225,05 км<sup>2</sup> - это 1,6 % от всей площади Нижегородской области.

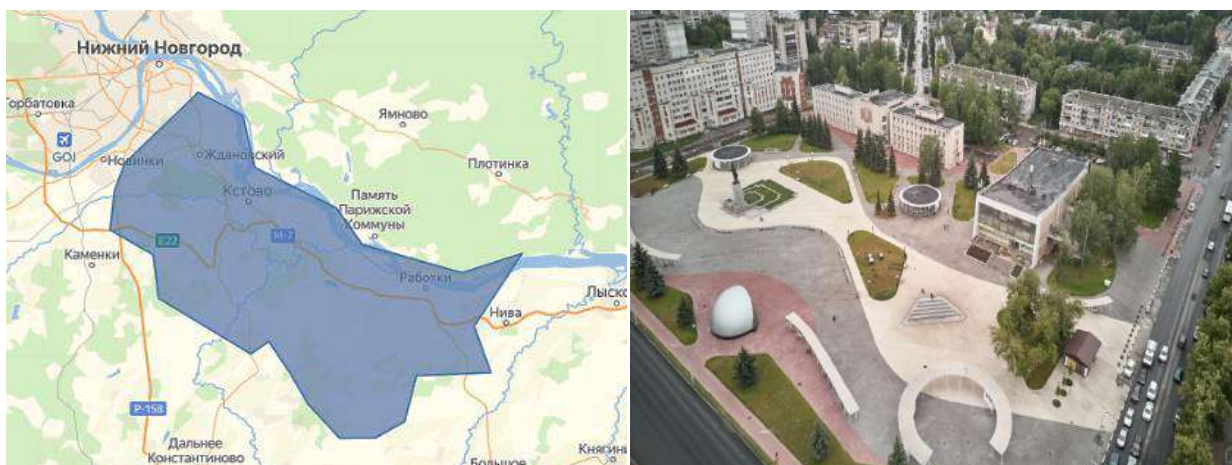
Численность населения на 01.01.2024 составляла 121,424 тыс. человек – это 4% от численности всего населения Нижегородской области. Городское население (город Кстово) составляет 50,94 % от всего населения округа.

**Таблица 1.1 - Прирост численности населения по годам.**

1939	1959	1970	1979	1989	2002	2006	2008	2009	2010	2011	2012
60 848	↗77 190	↘58 316	↘47 409	↗47 917	↗113 703	↘111 960	↗112 448	↗113 015	↘112823	↗112828	↗113333
2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2023	2024	2025
↗113943	↗114161	↗115789	↗117436	↗119630	↗121877	↗124071	↗125938	↘123729	↘122131	↘121424	-

В соответствии с данными министерства экономического развития и инвестиций Нижегородской области по итогам 2023 года Кстовский МО уверенно занимает 2-е место (уступив 1-е г. Выкса) в группе муниципалитетов с численностью населения свыше 70 тыс. человек, по совокупной оценке, уровня социально-экономического развития территории по основным социальным, экономическим и финансовым показателям.

Округ занимает выгодное географическое положение: 436 км отделяют его от Москвы, через территорию округа пролегает трасса федерального значения Москва – Нижний Новгород – Казань. Площадь МО составляет 1225 км<sup>2</sup>.



**Рисунок 1.1. Карта Кстовского МО и панорамный вид города Кстово.**

Кстовский МО до 2021 г. назывался муниципальным районом. Кстовский МО расположен в центральной части Нижегородской области, простирается вдоль правого берега реки Волги и находится в 18 км к юго-востоку от города Н. Новгорода. МО граничит на северо-западе с городским округом город Н. Новгород, на западе – с Богородским, на юге – с Большемурашкинским и Дальнеконстантиновским, на востоке – с Лысковским районами (муниципальными округами), а на севере по реке Волга – с городским округом город Бор.

Согласно Закону Нижегородской области от 25 ноября 2021 г. № 137-З «О преобразовании муниципальных образований Кстовского муниципального района Нижегородской области» городское поселение город Кстово, сельские поселения Афонинский сельсовет, Безводнинский сельсовет, Ближнеборисовский сельсовет, Большеельнинский сельсовет, Большемокринский сельсовет, Запрудновский сельсовет, Новоликеевский сельсовет, Прокошевский сельсовет, Работкинский сельсовет, Ройкинский сельсовет, Слободской сельсовет, Чернухинский сельсовет, Чернышихинский сельсовет преобразованы путем их объединения в Кстовский муниципальный округ.

**Таблица 1.2 - Численность населения в Кстовском муниципальном округе**

№	Территориальное образование	Административный центр	Кол-во населенных пунктов	Население (чел.)
1	Город Кстово	Город Кстово	1	62 208
2	Афонинское СП	Деревня Афоново	6	12 728
3	Безводнинское СП	Село Безводное	6	2 425
4	Ближнеборисовское СП	Село Ближнее Борисово	5	5 238
5	Большеельнинское СП	Поселок Ждановский	10	14 209
6	Большемокринское СП	Село Большое Мокрое	9	4 021
7	Запрудное СП	Село Запрудное	12	2 218
8	Новоликеевское СП	Деревня Новоликеево	7	3 731
9	Прокошевское СП	Деревня Прокошево	15	1 454
10	Работкинский СП	Село Работки	9	3 149
11	Ройкинский СП	Пос. Селекционной станции	6	4 272
12	Слободское СП	Деревня Подлессово	5	1 482
13	Чернухинское СП	Село Чернуха	15	4 176
14	Чернышихинское СП	Село Чернышиха	16	980

В настоящее время в соответствии с действующим законодательством проходит процедура преобразования муниципальных образований - городской округ город Нижний Новгород и Кстовский муниципальный округ Нижегородской области путем их объединения во вновь образованное муниципальное образование.

Согласно ст. 8 Закона Нижегородской области от 04.04.2025 № 45-З определены переходные положения, в которых указано, что со дня вступления в силу настоящего Закона по 31.12.2025 года устанавливается переходный период. На основании вышеизложенного в тексте актуализированной схемы теплоснабжения используется наименование "Кстовский муниципальный округ".

Климат города Кстово умеренно-континентальный: умеренно-жаркое лето и холодная зима с неустойчивой погодой, с частыми осадками в виде дождей и снега, туманами и солнечными днями. Летом температура в среднем достигает 25÷35 градусов, зимой минус 20÷25 градусов. Близкое расположение реки Волги сказывается на уровне влажности воздуха – ранней осенью и весной город часто окутывается в густые туманы, в особенности в низинных местностях. Климатические параметры холодного времени года, принятые по СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*, приведены в таблице 1.3.

**Таблица 1.3 - Климатологические данные района.**

Характеристика	Значение
<b>Расчетные зимние температуры воздуха:</b>	
Температура воздуха наиболее холодных суток	-35°C
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки	-30°C
Абсолютная минимальная температура воздуха	-41°C
Продолжительность периода со средней суточной температурой ≤ 8°C	209 дней
Средняя температура периода со средней суточной температурой ≤ 8°C	-3,6°C

**Таблица 1.4 - Сведения о среднемесячной температуре воздуха и среднемесячной скорости ветра в г. Кстово.**

Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Среднемесячная температура наружного воздуха, °C											
-13,0	-12,4	-6,0	3,6	12,0	16,5	18,6	16,9	10,8	3,3	-3,7	-10,0
Среднемесячная скорость ветра, метров в секунду											
5,0	5,5	5,6	5,0	5,0	4,8	4,2	4,4	3,6	5,7	4,6	3,8

Ежегодно температура воздуха может опускаться до -33 °C зимой и подниматься до +33 °C летом. Расчётные температуры для проектирования отопления и вентиляции соответственно равны -32 °C и -4,9 °C. Продолжительность отопительного периода составляет 217 дней. Период с положительными среднесуточными температурами отмечается с первой декады апреля до конца октября и составляет около 205 дней. Комфортный летний период с температурой 15 °C и выше составляет в среднем 86 дней и продолжается с начала июня до конца августа. Безморозный период длится 148 дней. Устойчивые морозы продолжаются в среднем 126 дней с середины ноября до начала третьей

декады марта. Устойчивый снежный покров образуется в третьей декаде ноября и держится до середины апреля. Среднее число дней со снежным покровом 154.

## **РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

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

Жилищно-коммунальная сфера занимает одно из важнейших мест в социальной инфраструктуре, а жилищные условия являются важной составляющей уровня жизни населения. В связи с этим обеспечение качественным жильем населения муниципального округа является одной из важнейших социальных задач, стоящих перед администрацией. Предполагаемое новое жилищное строительство полностью размещается в нынешних границах муниципального округа.

Согласно Устава Кстовского МО, утвержденного решением Совета депутатов КМО НО от 29.09.2022 №181 в состав Кстовского муниципального округа входят территории следующих населенных пунктов:

1. Городской населенный пункт город районного значения Кстово; Сельские населенные пункты, входящие в сельские поселения (СП).

2. Сельские населенные пункты Кстовского муниципального округа:

- деревня Анкудиновка, сельский поселок станции Анкудиновка, деревня Афоново, деревня Кузьминка, деревня Никульское, деревня Утечино, входящие в состав административно-территориального образования (АТО) Афонинский СП;

- село Безводное, село Великий Враг, деревня Зименки, деревня Михаль-чиково, деревня Муханово, деревня Подвалиха, входящие в состав административно-территориального образования Безводнинский СП;

- село Ближнее Борисово, село Вязовка, сельский поселок Дружный, деревня Митино, деревня Румянцево, входящие в состав АТО Ближнеборисовский СП;

- село Большая Ельня, сельский поселок Ждановский, деревня Крутая, деревня Малая Ельня, деревня Опалиха, деревня Ржавка, село Федяково, деревня Фроловское, сельский

поселок Черемисский, деревня Черемисское, входящие в состав административно-территориального образования Большеельнинский СП;

- село Большое Мокрое, село Елховка, деревня Зеледино, деревня Кривая Шелокша, деревня Новая Деревня, деревня Новая Пунерь, село Новые Ключищи, село Семеть, деревня Чаглава, входящие в состав АТО Большемокрынский СП;

- село Варварское, деревня Голошубиха, деревня Горяньково, деревня Долгая Поляна, село Завражная Слобода, село Запрудное, село Кадницы, деревня Калинино, деревня Кувардино, сельский поселок Ленинская Слобода, деревня Семенищи, село Шава, входящие в состав АТО Запрудновский СП;

- деревня Ветчак, деревня Карабатово, деревня Караулово, деревня Новоликеево, деревня Починок, деревня Студенец, деревня Толстобино, входящие в состав административно-территориального образования Новоликеевский СП;

- деревня Волчиха, деревня Докукино, сельский поселок Искра, деревня Козловка, деревня Конновка, деревня Красногорка, деревня Красноселово, село Ляписи, деревня Попадейка, деревня Прокошево, деревня Семенцево, деревня Серково, село Толмачево, деревня Цедень, деревня Шерменево, входящие в состав административно-территориального образования Прокошевский СП;

- деревня Абатурово, село Ачапное, сельский поселок Волжский, село Луговой Борок, деревня Малиновка, село Работки, деревня Слопинец, село Татинец, деревня Чеченино, входящие в состав АТО Работкинский СП;

- деревня Козловка, сельский поселок Культура, сельский поселок Опытный, деревня Ройка, сельский поселок Садовский, сельский поселок Селекционной станции, входящие в состав АТО Ройкинский СП;

- деревня Горный Борок, деревня Подлесово, село Слободское, деревня Спирино, деревня Шмойлово, входящие в состав АТО Слободской СП;

- село Вередеево, деревня Вершинино, деревня Владимировка, село Выездное, деревня Грязновка, деревня Каменка, деревня Келейниково, деревня Красногорка, деревня Лапшлей, деревня Майдан, деревня Мешиха, деревня Новониколаевка, деревня Старые Ключищи, село Чернуха, село Шелокша, входящие в состав административно-территориального образования Чернухинский СП;

- деревня Большое Лебедево, деревня Высоково, деревня Игрищи, село Игумново, деревня Коровино, деревня Крутец, деревня Лавровка, село Лопатищи, деревня Починок, деревня Прокошевка, деревня Рамешки, деревня Соколищи, село Соколово, деревня Сонино, деревня Ташлыково, село Чернышиха, входящие в состав административно-территориального образования Чернышихинский СП.

По данным генерального плана Кстовского муниципального округа, площадь жилой застройки на конец 2024 (базового) года составляла 4132,0 тыс. м<sup>2</sup>. Общая площадь общественно – деловой застройки на конец 2024 г. составляла 699,3 тыс. м<sup>2</sup>. В таблице 1.5 приведены ретроспективные сведения по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки. Общая площадь всех видов застройки Кстовского муниципального округа на конец 2024 года составляла 5671,3 тыс. м<sup>2</sup>. Суммарный прирост застройки в 2024 г., с учетом сноса составил 27,6 тыс. м<sup>2</sup>. В таблице 1.6 представлены сведения по объектам теплоснабжения, подключенным к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения.

**Таблица 1.5 - Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки**

№ п/п	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	4004,0	4028,0	4048,8	4084,0	4119,2
2	Общий прирост жилого фонда, тыс. м <sup>2</sup>	24,0	20,8	24,1	37,0	20,9
2.1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м <sup>2</sup>	22,4	18,8	20,1	37,0	16,9
2.2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м <sup>2</sup>	5,7	2	4	0	4
2.3	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м <sup>2</sup>	4,1	0,0	0	1,8	8,1
3	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м <sup>2</sup> , в том числе:	4028,0	4048,8	4084,0	4119,2	4132,0
3.1	Общая площадь жилых многоквартирных домов, тыс. м <sup>2</sup>	2476,6	2495,4	2526,6	2561,8	2570,6
3.2	Общая площадь жилых индивидуальных домов, тыс. м <sup>2</sup>	1551,4	1553,4	1557,4	1557,4	1561,4
4	Население района, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	125,9	125,4	125	125,5	122,1
5	Обеспеченность населения жильём, м <sup>2</sup> /чел.	32,0	32,3	32,7	32,8	33,84
6	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м <sup>2</sup>	0,0	0,0	4,5	0	14,8
7	Общая площадь общественно-делового фонда на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	680,0	680,0	684,5	684,5	699,3
8	Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м <sup>2</sup>	0,0	0,0	0	0	0
9	Общая площадь производственного фонда на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	840,0	840,0	840	840	840
10	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. Сноса, тыс. м <sup>2</sup>	24,0	20,8	39,7	35,2	27,6
11	Общая площадь всех видов застройки на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	5548,0	5568,8	5608,5	5643,7	5671,3

**Таблица 1.6 Сведения по объектам теплоснабжения, подключенным к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения**

№ п/п	Муниципальный округ	Заявитель	Договор	Подключенный объект	Акт о подключении	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
						Отопление	Вентиляция	ГВС макс.	Тех нужды	ИТОГО
1	Кстовский муниципальный округ	ГК "Кардан"		гаражные боксы по ул. Магистральная в г. Кстово	01.08.24	0,057390	-	-	-	0,05739
2		ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	7Q00-FA035/01-013/0008-2023 от 14.09.2023	детская поликлиника на 500 посещений в смену в 6 мкр. г. Кстово	01.10.24	0,175500	0,400000	0,338280	-	0,91378
3		ООО "Кстовский театр кукол"	7Q00-FA035/01-013/0007-2024 от 15.07.2024	реконструкция здания игрового павильона под спортивный клуб в 3 мкр. г. Кстово	13.11.24	0,012751	0,014101	-	-	0,026852
4		ООО "Омега"	7Q00-FA035/01-013/0012-2023 от 13.09.2023	двухсекционный жилой дом (поз. 8 по генплану) в мкр. №6 г. Кстово	19.12.24	0,092880	0,004472	0,145475	-	0,242827
5		ООО "СЗ "Магнат"	7Q00-FA035/01-013/0005-2022 от 22.07.2022	многоквартирный жилой дом по ул. Герцена в г. Кстово	24.12.24	0,101000	-	0,091000	-	0,1920
		<b>ИТОГО:</b>				<b>0,4395210</b>	<b>0,4185730</b>	<b>0,5747550</b>	<b>0,00</b>	<b>1,432849</b>

Объем перспективной застройки в Кстовском муниципальном округе на расчётный период с 2024 по 2032 гг. определялся по данным управления архитектуры и градостроительства администрации Кстовского муниципального округа и по данным генерального плана.

В таблице 1.7. приведены сведения о прогнозе прироста тепловых нагрузок строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления, планируемых к подключению к системам теплоснабжения ПАО "Т Плюс".

В таблице 1.8. приведены сведения о прогнозе прироста площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления.





**Таблица 1.8 - Сведения о прогнозе прироста площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии**

№ пп	Кадастровый квартал	Наименование объекта	Источник теплоснабжения	Площадь объекта строительства, м2				
				2025 г.	2026 г.	2027-2031 гг.	2032-2035 гг.	2024-2035 гг.
1	52:25:10316	Поликлиника детская на 500 пос. в смену в 6 мкр.	кот. п. Приволжский	0	0	0	0	6000
2	52:25:10316	Жилая многоквартирная застройка в мкр. 6, семь домов, этап 1	НГТЭЦ	0	0	20585	0	20585
3	52:25:10316	Жилая многоквартирная застройка в мкр. 6, семь домов, этап 2	НГТЭЦ	0	0	0	20585	20585
4	52:25:10316	Детский сад на 150 мест в 6 мкр.	НГТЭЦ	0	0	4000	0	4000
5	52:25:10316	Многоквартирные дома в ЖК "Watson", дом № 8 (ранее 5а) в 6 мкр.	кот. п. Приволжский	0	0	0	0	2199
6	52:25:10320	Многоквартирный жилой дом №15 по генплану, мкр. 6 г. Кстово, ЖК "Земляника", пр. Капитана Рачкова, 23	перспективная котельная	0	0	0	13154	13154
7	52:25:10320	10-ти этажный жилой дом по ул. Талалушкина	НГТЭЦ	10000		0	0	0,976
8	52:25:10320	Жилые многоквартирные дома в мкр. 6 с номерами по генплану: 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28 (этап 1)	НГТЭЦ	0	0	42000	0	42000
9	52:25:10320	Жилые многоквартирные дома в мкр. 6 с номерами по генплану: 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28 (этап 2)	НГТЭЦ	0	0	0	42000	42000
10	52:25:10320	Школа на 970 мест в мкр. 6 (№ 34 по генплану)	НГТЭЦ	0	0	10000	0	10000
11	52:25:10320	Детский сад на 150 мест в мкр. 6 (№ 29 по генплану)	НГТЭЦ	0	0	4000	0	4000
12	52:25:10320	Детский сад на 150 мест в мкр. 6 (№ 30 по генплану)	НГТЭЦ	0	0	0	4000	4000
13	52:25:10320	ФОК в мкр. 6 (№ 32 по генплану)	НГТЭЦ	0	0	0	3000	3000
14	52:25:10320	Застройка группы МКД в 6 мкр. (ООО Нефтезаводстрой)	НГТЭЦ	0	0	0	24000	24000
15	52:25:10326	5-9-ти этажный жилой дом (жилой дом №1) по ул. Школьной (1 этап)	НГТЭЦ	0	8451	0	0	8451
16	52:25:10326	2-х этажное торгово-офисное здание (№4) по ул. Школьной (1 этап)	НГТЭЦ	0	518	0	0	518
17	52:25:10326	Встроенно-пристроенная автостоянка на 45 мест (№5) по ул. Школьной (1 этап)	НГТЭЦ	0	2233	0	0	2233
18	52:25:10326	14-ти этажный жилой дом (жилой дом №2) по ул. Школьной (2 этап)	НГТЭЦ	0	7415	0	0	7415
19	52:25:10326	14-ти этажный жилой дом (жилой дом №3) по ул. Школьной (2 этап)	НГТЭЦ	0	7415	0	0	7415
20	52:25:10326	Встроенно-пристроенная автостоянка на 39 мест (№5) по ул. Школьной (2 этап)	НГТЭЦ	0	1802	0	0	1802
21	52:25:10337	Многоквартирный жилой дом на пл. Ленина в районе ТЦ "Пирамида"	НГТЭЦ	0	0	9241	0	9241
22	52:25:10708	Реконструкция на месте бывшего ДК "Октябрь"	НГТЭЦ	0	0	2920	0	2920
23	52:25:10716	Жилая многоквартирная застройка между домом №11 по ул. Кстовской и домом №16 по ул. Зеленой, дома №2,3,4,5	НГТЭЦ	0	0	0	30300	30300
24	52:25:10804	Многоэтажная жилая застройка (высотная), ул. Сутырина, участок 1, этап 2	НГТЭЦ	11000	0	0	0	11000
25	52:25:10804	Многоэтажная жилая застройка (высотная), ул. Сутырина, участок 1, этап 3	НГТЭЦ	0	11000	0	0	11000
26	52:25:10804	Многоэтажная жилая застройка (высотная), ул. Сутырина, участок 1, этап 4	НГТЭЦ	0	0	9000	0	9000
27	52:25:10805	Жилой дом №1 по ул. Полевой (2 этап из 2-4 этапов строительства)	НГТЭЦ	0	0	0	0	4930
28	52:25:10813	Группа жилых домов средней этажности со встроенно-пристроенными сооружениями общественного назначения и автостоянками на пересечении ул. Полевая и ул. Сутырина	НГТЭЦ	0	0	25709	0	25709
29	52:25:10829	Многоквартирный жилой дом по ул. Герцена	НГТЭЦ	0	0	0	0	3143
30	52:25:10146	Культурно-досуговый центр, ул. Котовского	котельная пер. Больничный	1165	0	0	0	1165
31	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", с. М.Ельня (этап 1)	индивидуальное	0	0	21700	0	21700
32	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", школа на 1225 мест с. М.Ельня (этап 1)	персп. кот. "Фрегат"	0	0	21628	0	21628

33	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", с. М.Ельня (этап 2)	индивидуальное	0	0	14000	0	14000
34	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", Детский сад, с. М.Ельня (этап 2)	персп. кот. "Фрегат"	0	0	1861	0	1861
35	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", с. М.Ельня (этап 3)	индивидуальное	0	0	19600	0	19600
36	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", с. М.Ельня (этап 4)	индивидуальное	0	0	0	11900	11900
37	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", Торговый центр, с. М.Ельня (этап 4)	персп. кот. "Фрегат"	0	0	0	3295	3295
38	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", с. М.Ельня (этап 5)	индивидуальное	0	0	0	16100	16100
39	52:26:30023	Коттеджный поселок "Фрегат", с. М.Ельня (этап 6)	индивидуальное	0	0	0	12600	12600
40	52:26:30034	Жилая индивидуальная застройка (1 этап), д. Крутая	индивидуальное	0	0	0	6033	6033
41	52:26:10033	Перспективная застройка ОА "ТЗ Регион", Большеельнинский сельсовет, д. Ржавка (1-4 очередь - дом №1)	персп. кот. для "ТЗ Регион"	0	0	0	0	10000
42	52:26:10033	Перспективная застройка ОА "ТЗ Регион", Большеельнинский сельсовет, д. Ржавка (1-4 очередь - дом №2 и ДОО на 150 мест)	персп. кот. для "ТЗ Регион"	11000	0	0	0	11000
43	52:26:10033	Перспективная застройка ОА "ТЗ Регион", Большеельнинский сельсовет, д. Ржавка (1-4 очередь - дом №3)	персп. кот. для "ТЗ Регион"	0	10000	0	0	10000
44	52:26:10033	Перспективная застройка ОА "ТЗ Регион", Большеельнинский сельсовет, д. Ржавка (1-4 очередь)	персп. кот. для "ТЗ Регион"	0	0	85000	0	85000
45	52:26:10033	Перспективная застройка ОА "ТЗ Регион", Большеельнинский сельсовет, д. Утечино (5-12 очередь)	персп. кот. для "ТЗ Регион"	0	0	25000	190000	215000
46	52:26:10033	Комплексная жилая застройка в ЖК "Савин Парк", корпус 2, Большеельнинский сельсовет, д. Ржавка	персп. котельная	0	0	0	0	11139
47	52:26:10033	Многоквартирный жилой дом №44 в ЖК "Анкундиновский парк", д. Анкундиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкундиновский парк	0	0	0	0	20000
48	52:26:10033	Многоквартирный жилой дом №45 в ЖК "Анкундиновский парк", д. Анкундиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкундиновский парк	20000	0	0	0	20000
49	52:26:10033	Рынок в ЖК "Анкундиновский парк", д. Анкундиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкундиновский парк	7000	0	0	0	7000
50	52:26:10033	Общеобразовательная школа на 675 мест по адресу: Нижегородская область, Кстовский район, д. Анкундиновка.	кот. ЖК Анкундиновский парк	3000	0	0	0	3000
51	52:26:10033	Многоквартирный жилой дом №47 в ЖК "Анкундиновский парк", д. Анкундиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкундиновский парк	0	27000	0	0	27000
52	52:26:10033	Многоквартирный жилой дом №50 в ЖК "Анкундиновский парк", д. Анкундиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкундиновский парк	0	20000	0	0	20000
53	52:26:10033	Многоквартирный жилой дом №51 в ЖК "Анкундиновский парк", д. Анкундиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкундиновский парк	0	20000	0	0	20000
54	52:26:10033	Дошкольная образовательная организация на 150 мест л по адресу: Нижегородская область, Кстовский район, д. Анкундиновка.	кот. ЖК Анкундиновский парк	0	3000	0	0	3000
55	52:26:30034	Жилая блокированная застройка в коттеджном поселке "Фроловский", д. Фроловская (этап 3)	индивидуальное	5712	0	0	0	5712
56	52:26:30034	Жилая блокированная застройка в коттеджном поселке "Фроловский", д. Фроловская (этап 4)	индивидуальное	0	5712	0	0	5712
57	52:26:70033	Индивидуальная застройка в мкр. "Престижный"	индивидуальное	4000	4000	10000	8000	30000
58	52:26:70034	Индивидуальная застройка вдоль автотрассы к югу от д. Караулово	индивидуальное	0	0	5000	4000	9000
59	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", жилой многоквартирный дом №1	НгТЭЦ	0	0	1880	0	1880

60	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", жилой многоквартирный дом №2 с детским садом на 170 мест	НгТЭЦ	0	0	3780	0	3780
61	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", жилой многоквартирный дом №3	НгТЭЦ	0	0	6710	0	6710
62	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", жилой многоквартирный дом №4	НгТЭЦ	0	0	4560	0	4560
63	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", жилой многоквартирный дом №5	НгТЭЦ	0	0	0	12280	12280
64	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", жилой многоквартирный дом №6	НгТЭЦ	0	0	0	8980	8980
65	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", жилой многоквартирный дом №7	НгТЭЦ	0	0	0	12130	12130
66	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", жилой многоквартирный дом №8	НгТЭЦ	0	0	0	13851	13851
67	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", здание №28	НгТЭЦ	0	0	700	0	700
68	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", школа, здание №29	НгТЭЦ	0	0	0	9000	9000
69	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", торгово-досуговый и спортивно-оздоровительный центр, генплан №21	НгТЭЦ	0	0	0	16500	16500
70	52:26:70037	Застройка мкр. 5 "Земляничная поляна", офисное здание №30	НгТЭЦ	0	0	5175	0	5175
71	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №1	НгТЭЦ	0	0	8500	0	8500
72	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №2	НгТЭЦ	0	0	8500	0	8500
73	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №12	НгТЭЦ	0	0	9670	0	9670
74	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №13	НгТЭЦ	0	0	9670	0	9670
75	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №14	НгТЭЦ	0	0	0	9000	9000
76	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №15	НгТЭЦ	0	0	3750	0	3750
77	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №16	НгТЭЦ	0	0	3750	0	3750
78	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №30	НгТЭЦ	0	0	0	3750	3750
79	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №31	НгТЭЦ	0	0	0	3750	3750
80	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, детский сад на 200 мест, генплан №32	НгТЭЦ	0	0	2950	2950	5900
81	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, общественно-деловая застройка, генплан №№ 35,36,37,54,55,56	НгТЭЦ	0	0	3150	0	3150
82	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №3	НгТЭЦ	0	0	0	8500	8500
83	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №17	НгТЭЦ	0	0	0	3750	3750
84	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №18	НгТЭЦ	0	0	0	3750	3750
85	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №19	НгТЭЦ	0	0	0	3750	3750
86	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, жилой многоквартирный дом №20	НгТЭЦ	0	0	0	3750	3750
87	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, общественно-деловая застройка, генплан №№ 38-53	НгТЭЦ	0	0	0	5600	5600
88	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, общественно-деловая застройка, 3 очередь	НгТЭЦ	0	0	0	5000	5000
89	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, торгово-развлекательный центр	НгТЭЦ	0	0	10500	0	10500
90	52:26:80004	Застройка мкр. 9, с. Великий Враг, ФОК	НгТЭЦ	0	0	0	5000	5000
91	52:26:80017	Индивидуальная застройка близ д. Караулово	индивидуальное	0	0	6000	4800	10800
Итого:				72877	128546	420489	525058	1198381

Перспективный прирост строительных фондов за счет нового строительства указан в таблицах 1.8.

**Таблица 1.8.1 - Перспективный прирост строительных фондов за счет нового строительства**

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отопляемых строительных площадей, м <sup>2</sup>				
		2025 г.	2026 г.	2027 – 2031 гг.	2032-2035 гг.	2024 – 2035 гг.
1. Застройка, подключенная к сетям централизованного теплоснабжения						
1.1	Многоквартирные жилые дома	52000	101281	305494	410575	920761
1.2	Общественно-деловые здания	11165	7035	61009	45345	130554
1.3	Производственные здания	0	0	0	0	0
2. Застройка с индивидуальными источниками теплоснабжения						
2.2	Многоквартирные жилые дома	9712	10230	53986	69138	147066
Всего по городу		72877	128546	420489	525058	1198381

**Таблица 1.8.2 – Перспективный прирост отопляемых строительных площадей от котельной ЖК "Анкудиновский парк"**

Назначение зданий	Перспективный прирост отопляемых строительных площадей, м <sup>2</sup>					
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027-2031 гг.	2032-2035 гг.	2024-2035 гг.
Кот. ЖК "Анкудиновский парк"	20000	50000	70000	0	0	140000

**Таблица 1.8.3 – Перспективный прирост отопляемых строительных площадей от котельной ЖК "Анкудиновский парк"**

Наименование объекта	Источник теплоснабжения	Договорная тепловая нагрузка (с учетом макс. ГВС), Гкал/ч			
		2025 г.	2026 г.	2027-2035 гг.	2024-2035 гг.
Рынок в ЖК "Анкудиновский парк", д. Анкудиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкудиновский парк	0,8374	0	0	0,8374
Многоквартирный жилой дом №47 в ЖК "Анкудиновский парк", д. Анкудиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкудиновский парк	2,02458	0	0	2,02458
Многоквартирный жилой дом №50 в ЖК "Анкудиновский парк", д. Анкудиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкудиновский парк	1,115398	0	0	1,115398
Многоквартирный жилой дом №51 в ЖК "Анкудиновский парк", д. Анкудиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкудиновский парк	1,115398	0	0	1,115398
Дошкольная образовательная организация на 150 мест по адресу: Нижегородская область, Кстовский район, д. Анкудиновка	кот. ЖК Анкудиновский парк	0	0,555	0	0,555
Многоквартирный жилой дом №53 в ЖК "Анкудиновский парк", д. Анкудиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкудиновский парк	0	1,11312	0	1,11312
Многоквартирный жилой дом №54 в ЖК "Анкудиновский парк", д. Анкудиновка, ул. Черкесская	кот. ЖК Анкудиновский парк	0	1,11312	0	1,11312

**Таблица 1.8.4 - Перспективный прирост отопляемых строительных площадей от котельной ООО «Академкомфорт»**

№	Адрес объектов теплоснабжения (новое строительство - № ТУ)	Источник теплоснабжения (подключение)	Место подключения (номер узла, либо примерные координаты)	перспективные объемы потребления (новое строительство-перспектива), Гкал/час					
				2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1	Дом № 17, ТУ б/н от 19.10.2023	Котельная ООО «Академкомфорт»	УТ2	0,7493					
2	Дом № 21, ТУ б/н от 06.06.2024	Котельная ООО «Академкомфорт»	ТК1		0,566				
3	детсад	Котельная ООО «Академкомфорт»	УТ3			0,583			
4	Дом № 22(1), ТУ б/н от 08.10.2024	Котельная ООО «Академкомфорт»	ТК1			0,82			
5	Дом № 22(2), ТУ б/н от 08.10.2024	Котельная ООО «Академкомфорт»	ТК1				0,82		
6	Дом № 22(3), ТУ б/н от 08.10.2024	Котельная ООО «Академкомфорт»	ТК1					0,82	

7	школа	Котельная ООО «Академкомфорт»	УТ1						2,115
---	-------	-------------------------------	-----	--	--	--	--	--	-------

**Таблица 1.8.5 - Перспективный прирост отапливаемых строительных площадей от котельной ООО «КЭР-Генерация»**

№	Адрес объектов теплоснабжения (новое строительство - № ТУ)	Отапливаемая площадь, м <sup>2</sup>	Источник теплоснабжения (подключение)	Место подключения (номер узла, либо примерные координаты)	перспективные объемы потребления (новое строительство-перспектива), Гкал/час					
					2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1	д.Утечино,Небесная д.5	-	д.Утечино, ул.Золотая, д.3	ТК7		0,808				
2	д.Утечино,Небесная д.6	-		ТК8		0,719				
	д.Утечино, (ДетСад)	-		ТК1		0,487				

Реестр аварийных и ветхих зданий, запланированных к сносу в Кстовском муниципальном округе в 2025 – 2035 гг указан в таблице 1.9

**Таблица 1.9. Реестр аварийных и ветхих зданий, запланированных к сносу в Кстовском муниципальном округе в 2025 – 2035 гг.**

Кадастровый квартал	Наименование объекта	Источник теплоснабжения	Площадь сносимых зданий, м <sup>2</sup>				
			2025 г.	2026 г.	2027-2031 гг.	2032-2035 гг.	2024-2035 гг.
52:25:10212	Снос, ул. Магистральная, 1	кот. пер. Больничный	0	-584,9	0	0	-584,9
52:25:10231	Снос, ул. 1 Мая, 8	индивидуальное	0	0	0	0	-120,9
52:25:10243	Снос, ул. Береговая, 18	кот. Хлебной базы	-533,8	0	0	0	-533,8
52:25:10704	Снос, пер. Советский, 1	НгТЭЦ	-897,7	0	0	0	-897,7
52:25:10705	Снос, пер. Гайдара, 1	НгТЭЦ	0	0	0	0	-875,3
52:25:10806	Снос, пер. Энергетиков, д. 11	НгТЭЦ	0	0	-743	0	-743
52:25:10810	Снос, ул. Комсомольская, 3	НгТЭЦ	0	0	0	0	-988,6
52:25:10810	Снос, ул. Комсомольская, 11	НгТЭЦ	0	0	0	0	-963,6
52:25:10810	Снос, ул. Комсомольская, 5	НгТЭЦ	0	0	0	0	-993,9
52:25:10810	Снос, ул. Комсомольская, 9	НгТЭЦ	0	0	-945,8	0	-945,8
52:25:10810	Снос, ул. Чванова, 34	НгТЭЦ	0	-1013,9	0	0	-1013,9
52:25:10810	Снос, ул. Чванова, 36	НгТЭЦ	0	0	-1003,7	0	-1003,7
52:25:10810	Снос, ул. Чванова, 13	НгТЭЦ	0	0	-981,9	0	-981,9
52:25:10811	Снос, ул. Чванова, 11	НгТЭЦ	-974,9	0	0	0	-974,9
52:25:10812	Снос, ул. Нижегородская, 10	НгТЭЦ	0	0	-991,9	0	-991,9
52:25:10812	Снос, ул. Полевая, 20	НгТЭЦ	0	-391,59	0	0	-391,59
52:25:10810	Снос, ул. Комсомольская, д. 7	НгТЭЦ	0	0	-812,2	0	-812,2
52:25:10704	Снос, пер. Садовый, д. 2	НгТЭЦ	0	0	-875,5	0	-875,5
52:26:10001	Снос, д. Афонино, ул. Школьная, 45	кот. д. Афонино №2	0	0	0	0	-448,4
52:26:10001	Снос, д. Афонино, ул. Магистральная, д. 60	кот. д. Афонино №2	0	0	-957,5	0	-957,5
52:26:120015	Снос, с. Запрудное, ул. Магистральная, 1	кот. с. Запрудное	0	0	0	0	-135,5
52:26:120015	Снос, с. Запрудное, ул. Магистральная, 1а	кот. с. Запрудное	0	0	0	0	-130,9
52:26:120015	Снос, с. Запрудное, ул. Магистральная, 5а	кот. с. Запрудное	0	0	0	0	-348,3
52:26:30019	Снос, п. Ждановский, ул. Зеленая, 1а	кот. п. Ждановский	0	-321,2	0	0	-321,2
52:26:50029	Снос, с. Б.Мокрое, ул. Школьная, 33	кот. с. Б.Мокрое	0	0	0	0	-1878,9
52:26:10009	Снос, д. Никульское, д. 161а	индивидуальное	0	0	0	0	-218,9
52:26:30036	Снос, д. Опалиха, дом 1	индивидуальное	0	0	0	0	-182,7
52:26:30036	Снос, д. Опалиха, дом 2	индивидуальное	0	0	0	0	-178,8
52:25:10202	Снос, ул. Котовского, д. 3А	индивидуальное	0	0	0	-833,9	-833,9
52:26:60051	Снос, с. Чернуха, ул. Школьная,12	кот. с. Чернуха	0	0	0	-114,4	-114,4
52:26:60051	Снос, Чернуха, ул. Школьная,13	кот. с. Чернуха	0	0	0	-116,9	-116,9
52:26:60051	Снос, Чернуха, ул. Школьная,14	кот. с. Чернуха	0	0	0	-117,5	-117,5
52:25:10212	Снос, ул. Магистральная, д. 3	кот. пер. Больничный	0	0	0	-580,9	-580,9
52:26:50015	Снос, д. Зеледино, дом 186	индивидуальное	0	0	0	0	-193
52:26:50015	Снос, д. Зеледино, дом 186 "А"	индивидуальное	0	0	0	0	-142,9

Кадастровый квартал	Наименование объекта	Источник теплоснабжения	Площадь сносимых зданий, м <sup>2</sup>				
			2025 г.	2026 г.	2027-2031 гг.	2032-2035 гг.	2024-2035 гг.
52:26:140022	Снос, д. Прокошево, ул. Молькова, д. 17	кот. д. Прокошево	0	0	-1101,9	0	-1101,9
52:26:100014	Снос, с. Работки, ул. Садовая, 5	индивидуальное	0	0	-192,1	0	-192,1
52:26:40002	Снос+ВЗ:В40, с. Ближнее Борисово, ул. Школьная, д. 32	индивидуальное	0	0	0	0	-308,6
	<b>Итого:</b>		<b>-2406,4</b>	<b>-2311,6</b>	<b>-8605,5</b>	<b>-1763,6</b>	<b>-23196</b>

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

Теплоснабжение Кстовского муниципального округа обеспечивается следующими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями (таблица 1.11):

*Филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс».*

Теплоснабжение потребителей Кстовского муниципального округа происходит преимущественно по сетям центрального теплоснабжения филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс». Источниками централизованного теплоснабжения в филиале Нижегородский ПАО «Т Плюс» являются:

Новогорьковская ТЭЦ;

28 котельных.

*ООО «Термаль», находящаяся в городе Кстово, 4-ый мкр-н.*

*ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО.* Единственным источником тепловой энергии ЖКС №11 филиала ФГБУ МОР по МВО, по состоянию на 01.01.2025 год, являлась ведомственная котельная № 148. От данной котельной идет теплоснабжение трех многоквартирных жилых домов, расположенных по адресу: г. Кстово, ул. Профсоюзная, 10а и 10б и ул. Пионерская, 2.

*ООО «Интер». Информация по котельным не предоставлена.*

*ООО «Тепло Плюс». Котельная №35 теплоснабжающей организации (ТСО) ООО «Тепло Плюс» находится в ЖК «Анкудиновский парк», по адресу: Нижегородская область, Кстовский район, д. Анкудиновка, ул. Черкесская, стр. 16. Тепловая схема котельной предусматривается отпуск теплоносителя по двухтрубной схеме теплоснабжения. Теплосеть закрытая.*

*ОАО «Керма». Поставка тепловой энергии производится только для нужд завода и пожарной части.*

*ООО «Академкомфорт». Котельная ТСО ООО «Академкомфорт» находится в продолжении жилой застройки д. Афонино на ул. Академическая, д.11.*

*ООО «ТК Ждановский». Блочная котельная ТСО ООО «Тепличный комбинат «Ждановский» находится в Кстовском районе, поселок Ждановский.*

ООО «ЭкоТеплоСервис-Кстово». Блочная-модульная котельная ТСО ООО «ЭкоТеплоСервис-Кстово» находится в Кстовском районе, село Культура, ул. Первоцветная, д. 1А.

МУП "Городской водоканал" город Кстово. Блочная-модульная котельная с Татинец, Работкинское СП.

ООО «КЭР-Генерация» - Блочная-модульная котельная д. Утечино, ул. Золотая, д.3  
Афонинское сельское поселение

**Таблица 1.11 - Источники централизованного теплоснабжения (ЦТС) Кстовского МО**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>		
<b>г. Кстово</b>		
1	Новогорьковская ТЭЦ	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
2	Котельная ЦРБ работает в режиме ЦТП от источника НГ ТЭЦ	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>КОТЕЛЬНЫЕ</b>		
<b>г. Кстово</b>		
1	Котельная пер. Больничный	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
2	Котельная Хлебной базы	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
3	Котельная п. Приволжский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
4	Котельная ООО «Термаль»	ООО "Термаль"
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	ОП ООО «УК ТЭСК» «Нижегородское»
<b>Афонинское сельское поселение</b>		
6	д. Афоново-1	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
7	д. Афоново-2	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
8	д. Афоново, ул. Магистральная	ООО "Интер"
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк"	ООО "Тепло Плюс"
10	Котельная ОАО "Керма"	ОАО "Керма"
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	ООО "Академкомфорт"
12	Котельная д. Утечино, ул.Золотая, д.3	ООО «КЭР-Генерация»
<b>Ближнеборисовское СП</b>		
13	пос. Дружный	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
14	пос. Дружный №2	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
15	с. Б. Борисово школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
16	с. Б. Борисово больница	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
17	с. Вязовка школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Безводнинское СП</b>		
18	школа с. Безводное	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Большеельнинский СП</b>		
19	пос. Ждановский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
20	с. Б. Ельня санаторий	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
21	пос. Ждановский ул. Майская	ООО "ТК Ждановский"
<b>Большемокринское СП</b>		
22	с. Б. Мокрое	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Запрудновское СП</b>		
23	с. Запрудное	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
24	с. Шава	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Новоликеевское СП</b>		
25	с. Новоликеево	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Прокошевское СП</b>		
26	с. Прокошево	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Работкинское СП</b>		
27	с. Работки	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
28	с. Работки школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
29	пос. Волжский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
30	п. Гатинец	МУП «Городской Водоканал»
<b>Ройкинское СП</b>		
31	пос. Селекция	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	ООО "ЭкоТеплоСервис-Кстово"
<b>Слободское СП</b>		
33	с. Слободское	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
34	с. Подлесово	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Чернухинское СП</b>		
35	с. Чернуха	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
36	с. Шелокша	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Чернышихинское СП</b>		
37	с. Чернышиха	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"

Величины договорных тепловых нагрузок для потребителей ТЭЦ и котельных Кстовского муниципального округа представлены в таблице 1.12.

**Таблица 1.12 - Величины договорных нагрузок потребителей**

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч						
		Отопление	Вентиляция	ГВС (сред.)	Тех. Нужды	ГВС (макс.)	Пар	Всего
<b>Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии</b>								
1	Новогорьковская ТЭЦ	138,22	15,85	18,88			460,27	633,22
<b>Котельные</b>								
<i>г. Кстово</i>								
1	Котельная пер. Больничный	2,26	0	0,126	0		0	2,39
2	Котельная Хлебной базы	1,62	0	0	0	0	0	1,62
3	Котельная п. Приволжский	2,41	0,51	0,064	0	0,16	0	3,82
4	Котельная ООО «Термаль»	1,1872	0	-	0	1,452	0	2,639
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	6,06	0	1,28	0	3,203	0	7,342
<i>Афонинское сельское поселение</i>								
6	д. Афоново-1	0,69	0	0	0	0	0	0,69
7	д. Афоново-2	2,56	0	0,231	0	0	0	2,8
8	д. Афоново, ул. Магистральная	1,937	0,071	0,312	0	0,779	0	2,32
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк"	20,1	2,967	н/д	0,359	10,073	0	33,499
10	Котельная ОАО "Керма"	2,7	0	0	0	0	0	2,7
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	1,4031	0	-	0	0,85546	0	2,259
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	2,078	0	0	0	1,832	0	3,91
<i>Ближнеборисовское сельское поселение</i>								
13	пос. Дружный	3,21	0	0,421	0		0	3,633
14	пос. Дружный №2	0,909	0	0	0	0	0	0,909
15	с. Б. Борисово школа	0,403	0,1	0,047	0		0	0,55
16	с. Б. Борисово больница	0,04	0	0	0	0	0	0,04
17	с. Вязовка школа	0,048	0	0	0	0	0	0,048
<i>Безводнинское сельское поселение</i>								
18	школа с. Безводное	0,184	0	0	0	0	0	0,184
<i>Большеельнинское сельское поселение</i>								
19	пос. Ждановский	10,608	0,253	0	0	0	0	10,86
20	с. Б. Ельня санаторий	0,22	0	0,04	0	0	0	0,26
21	пос. Ждановский ул. Майская	2,7791	0	0	0,9	0	0	3,6791
<i>Большемокринское сельское поселение</i>								
22	с. Б. Мокрое	1,837	0	0	0	0	0	1,837
<i>Запрудновское сельское поселение</i>								
23	с. Запрудное	3,399	0	0	0	0	0	3,399

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч						
		Отопление	Вентиляция	ГВС (сред.)	Тех. Нужды	ГВС (макс.)	Пар	Всего
24	с. Шава	0,26	0	0	0	0	0	0,26
<i>Новоликеевское сельское поселение</i>								
25	с. Новоликеево	3,543	0	0	0	0	0	3,543
<i>Прокошевское сельское поселение</i>								
26	с. Прокошево	2,92	0	0	0	0	0	2,92
<i>Работкинское сельское поселение</i>								
27	с. Работки	1,928	0,024	0	0	0	0	1,952
28	с. Работки школа	0,16	0,126	0	0	0	0	0,285
29	пос. Волжский	2,91	0	0,027	0	0	0	2,94
30	п. Татинец	-	-	-	-	-	-	-
<i>Ройкинское сельское поселение</i>								
31	пос. Селекция	4,53	0	0	0	0	0	4,53
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	н/д	0	0	0	0	0	н/д
<i>Слободское сельское поселение</i>								
33	с. Слободское	0,59	0	0	0	0	0	0,59
34	с. Подлесово	2,23	0	0,029	0	0	0	2,26
<i>Чернухинское сельское поселение</i>								
35	с. Чернуха	3,061	0	0	0	0	0	3,061
36	с. Шелокша	3,491	0	0	0	0	0	3,491
<i>Чернышихинское сельское поселение</i>								
37	с. Чернышиха	2,066	0	0,137	0		0	2,203

Значения величин перспективного спроса на тепловую энергию в расчетных элементах территориального деления в разрезе групп потребителей указано в таблицах 1.7. и 1.10.2

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

Увеличение потребления тепловой энергии, передаваемой с горячей водой и паром, существующим промышленными потребителями, не планируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с горячей водой и паром, при увеличении объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

Таким образом, значения существующего потребления тепловой энергии для промышленных предприятий, принимаются неизменными на период до 2035 г.

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

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади

действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена.

Существующее и перспективное значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.13.

**Таблица 1.13. - Существующее и перспективное значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки**

№	Наименование источника теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	
		существующая	перспективная
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>			
<b>г. Кстово</b>			
1	Новогорьковская ТЭЦ	0,105	0,105
2	Котельная ЦРБ работает в режиме ЦТП от источника НгТЭЦ		
<b>КОТЕЛЬНЫЕ</b>			
<b>г. Кстово</b>			
1	Котельная пер. Больничный	0,026	0,026
2	Котельная Хлебной базы	0,036	0,036
3	Котельная п. Приволжский	0,021	0,021
4	Котельная ООО «Термаль»	0,021	0,021
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	0,533	0,533
<b>Афонинское сельское поселение</b>			
6	д. Афоново-1	0,095	0,095
7	д. Афоново-2	0,12	0,12
8	д. Афоново, ул. Магистральная	0,253	0,253
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк"	0,287	0,287
10	Котельная ОАО "Керма"	0,071	0,071
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	0,085	0,085
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	1,602	2,02
<b>Ближнеборисовское СП</b>			
13	пос. Дружный	0,133	0,133
14	пос. Дружный №2	0,046	0,046
15	с. Б. Борисово школа	0,173	0,173
16	с. Б. Борисово больница	0,01	0,01
17	с. Вязовка школа	0,041	0,041
<b>Безводнинское СП</b>			
18	школа с. Безводное	0,021	0,021
<b>Большеельнинский СП</b>			
19	пос. Ждановский	0,068	0,068
20	с. Б. Ельня санаторий	0,060	0,060
21	пос. Ждановский ул. Майская	0,060	0,060
<b>Большемокринское СП</b>			
22	с. Б. Мокрое	0,036	0,036
<b>Запрудновское СП</b>			
23	с. Запрудное	0,039	0,039
24	с. Шава	0,050	0,050
<b>Новоликеевское СП</b>			
25	с. Новоликеево	0,027	0,027
<b>Прокошевское СП</b>			
26	с. Прокошево	0,042	0,042
<b>Работкинское СП</b>			
27	с. Работки	0,034	0,034
28	с. Работки школа	0,032	0,032
29	пос. Волжский	0,042	0,042
30	п.Татинец	-	-
<b>Ройкинское СП</b>			
31	пос. Селекция	0,04	0,04
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	0,040	0,040
<b>Слободское СП</b>			
33	с. Слободское	0,03	0,03
34	с. Подлесово	0,028	0,028
<b>Чернухинское СП</b>			
35	с. Чернуха	0,03	0,03
36	с. Шелокша	0,051	0,051
<b>Чернышихинское СП</b>			

№	Наименование источника теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	
		существующая	перспективная
37	с. Чернышиха	0,0170	0,0170

## **РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

### **2.1. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки**

#### **а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

В течение 2024 года изменения в зоне действия источников ТЭ не произошло. Мероприятий по переключению тепловой нагрузки потребителей в 2024 г. не планировалось. Административное деление Кстовского МО указано на рисунке 2.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения Кстовского МО представлено на рисунке 2.2.



Рисунок 2.1. Административное деление Кстовского МО.

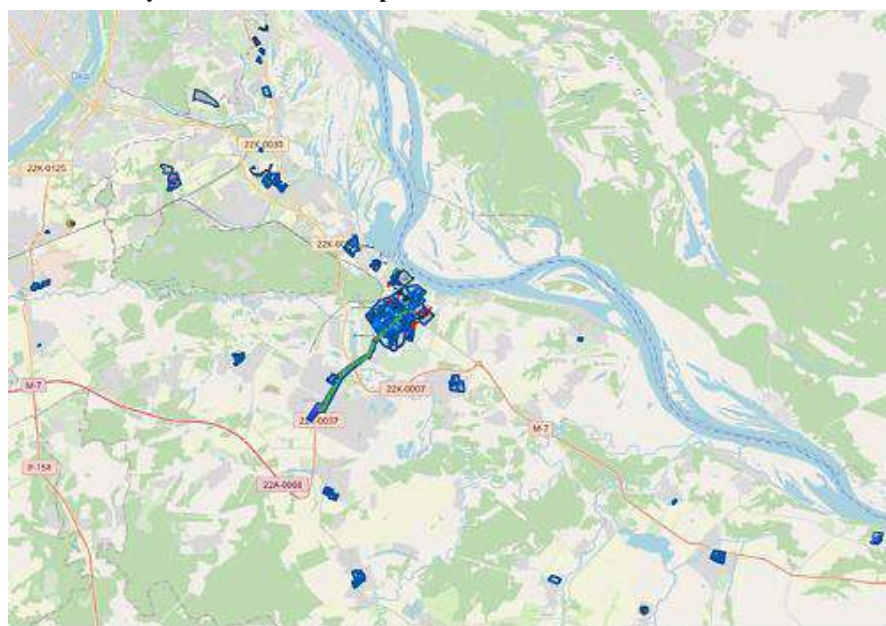


Рисунок 2.2. Графическое представление объектов системы теплоснабжения.

Общая установленная мощность источников теплоснабжения указана в таблице 2.1.

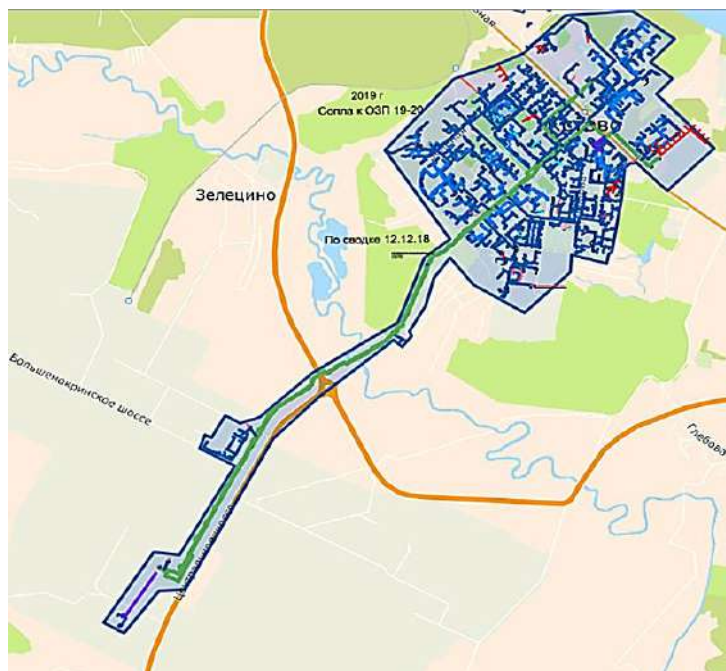
**Таблица 2.1 – Общая установленная мощность источников теплоснабжения**

№	Наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>		
<b>г. Кстово</b>		
1	Новогорьковская ТЭЦ	731
2	Котельная ЦРБ работает в режиме ЦТП от источника НгТЭЦ	
<b>КОТЕЛЬНОЕ</b>		
<b>г. Кстово</b>		
1	Котельная пер. Больничный	5,98
2	Котельная Хлебной базы	2,992
3	Котельная п. Приволжский	8,6
4	Котельная ООО «Гермаль»	3,4
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	19,089
<b>Афонинское сельское поселение</b>		
6	д. Афоново-1	1,72
7	д. Афоново-2	4,3
8	д. Афоново, ул. Магистральная	3,24
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк"	58,04
10	Котельная ОАО "Керма"	2,7
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	3,44
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	15,14
<b>Ближнеборисовское СП</b>		
13	пос. Дружный	6,034
14	пос. Дружный №2	1,724
15	с. Б. Борисово школа	0,69
16	с. Б. Борисово больница	0,068
17	с. Вязовка школа	0,068
<b>Безводнинское СП</b>		
18	школа с. Безводное	0,258
<b>Большеельнинский СП</b>		
19	пос. Ждановский	12,9
20	с. Б. Ельня санаторий	0,49
21	пос. Ждановский ул. Майская	12,93
<b>Большемокринское СП</b>		
22	с. Б. Мокрое	3,658
<b>Запрудновское СП</b>		
23	с. Запрудное	6,02
24	с. Шава	0,52
<b>Новоликеевское СП</b>		
25	с. Новоликеево	5,16
<b>Прокошевское СП</b>		
26	с. Прокошево	4,3
<b>Работкинское СП</b>		
27	с. Работки	4,3
28	с. Работки школа	0,688
29	пос. Волжский	4,386
30	п.Татинец	-
<b>Ройкинское СП</b>		
31	пос. Селекция	6,45
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	4,3
<b>Слободское СП</b>		
33	с. Слободское	1,205
34	с. Подлесово	3,225
<b>Чернухинское СП</b>		
35	с. Чернуха	5,59
36	с. Шелокша	6,02
<b>Чернышихинское СП</b>		
37	с. Чернышиха	3,01

Количество перспективных потребителей централизованной системы теплоснабжения будет увеличиваться с учетом стратегии развития и нового строительства Кстовского муниципального округа.

### **Зона действия Новогорьковской ТЭЦ**

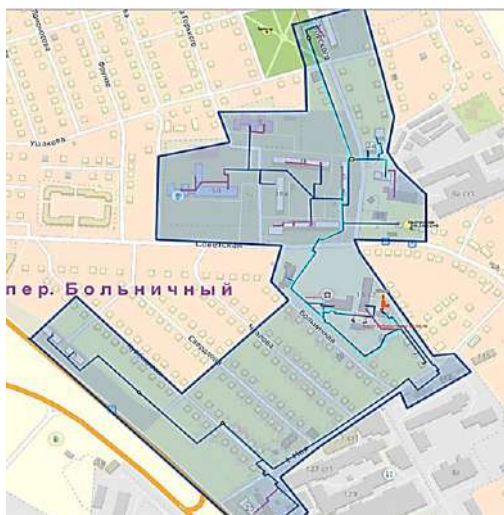
Новогорьковская ТЭЦ расположена по адресу г. Кстово, Кстовская промзона, 4. Зона действия НГТЭЦ описывается границами по улицам: Зелёная, Жуковского, Тургенева, Космонавтов, Чванова, Пригородная, Полевая, Ступишина, проспекты Капитана Рачкова и Парковая (рисунок 2.3).



**Рисунок 2.3. Зона действия Новогорьковской ТЭЦ с указанием тепловых сетей (выделены красным)  
Зона действия котельных Кстовского муниципального округа**

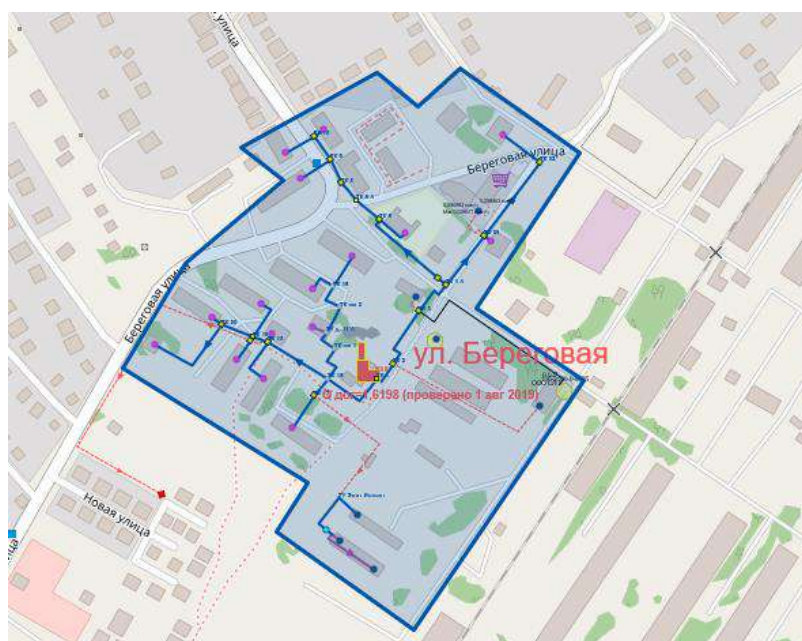
Зоны действия котельных Кстовского муниципального округа в городе Кстово и в сельских поселениях представлены на рисунках 2.4÷2.36.

Котельная пер. Больничный структурного подразделения филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» «Кстовские тепловые сети» расположена в городе Кстово, в пер. Больничный. Зона действия котельной описывается границами по улицам: Больничная, Советская, пер. Больничный, 1-е Мая, Магистральная.



**Рисунок 2.4. Зона действия котельной пер. Больничный с указанием тепловых сетей (обозначены синими линиями)**

Котельная Хлебной базы структурного подразделения филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» «Кстовские тепловые сети» расположена на улице Береговая. Зона действия котельной расположена вдоль ул. Береговая (рисунок 2.5).



**Рисунок 2.5. Зона действия котельной Хлебной базы с указанием тепловых сетей (обозначены синими линиями)**

Котельная пос. Приволжский структурного подразделения филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» «Кстовские тепловые сети» расположена по адресу: пос. Приволжский, Коллективный переулок,6. Зона действия котельной описывается границами следующих улиц: ул. Народная, ул. Профсоюзная, ул. Пионерская, ул. Энтузиастов, проспекты Капитана Рачкова и Волжская (рисунок 2.6).



**Рисунок 2.6. Зона действия котельной пос. Приволжский с указанием тепловых сетей (обозначены синими линиями)**



**Рисунок 2.7. Зона действия котельной ООО «Термаль» (обозначены синими линиями)**

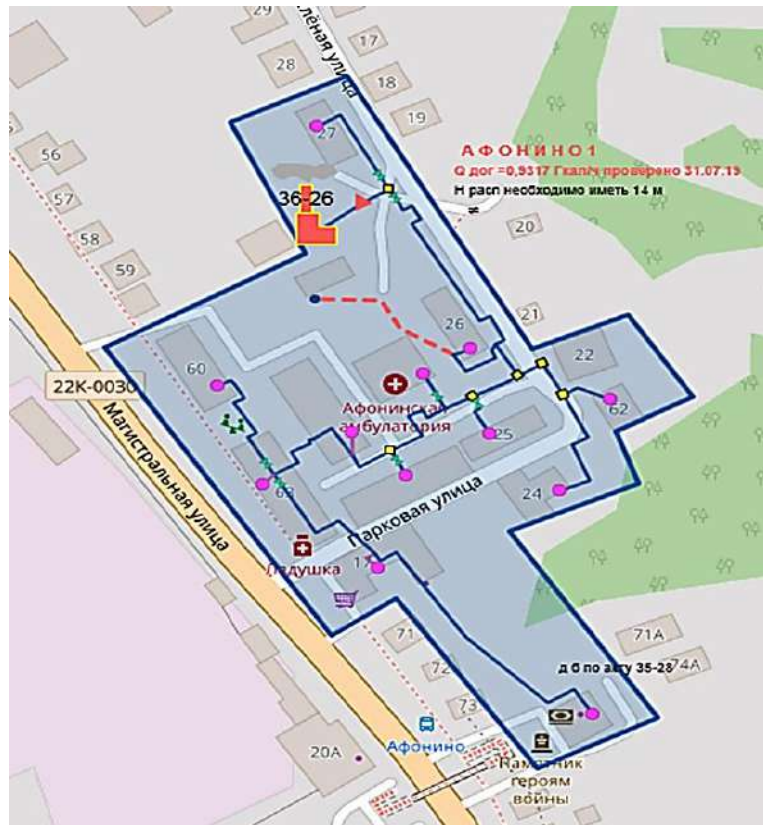


Рисунок 2.8. Зона действия котельной в деревне Афонино-1

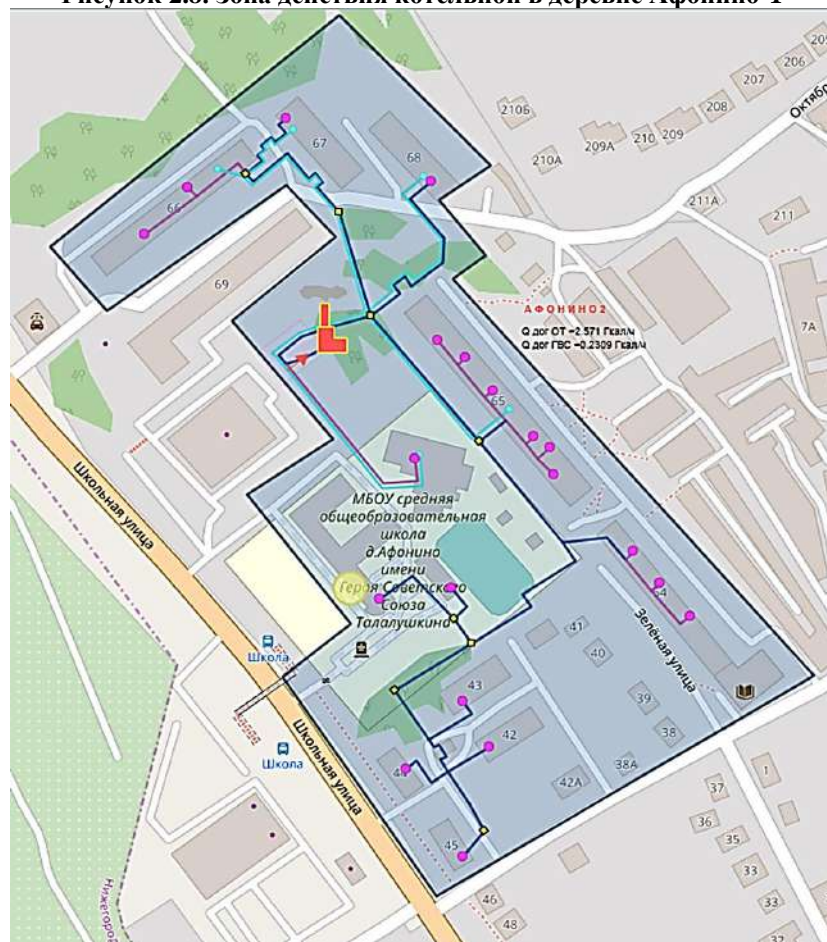


Рисунок 2.9. Зона действия котельной в деревне Афонино-2



Рисунок 2.10. Зона действия котельной д. Афонино на ул. Магистральная (ООО «Интер»)

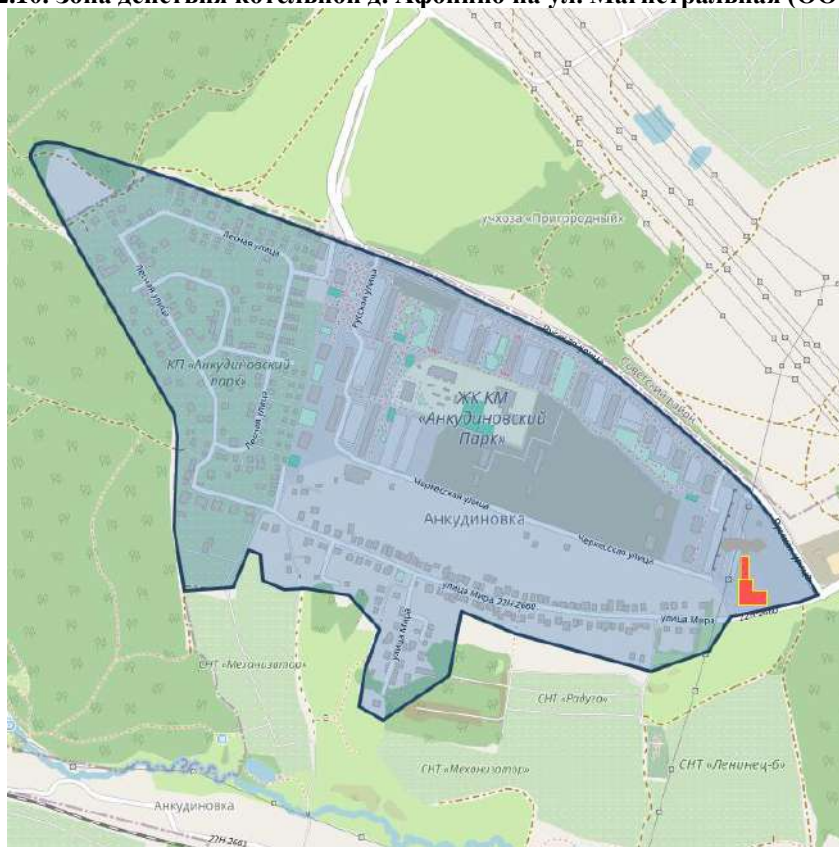


Рисунок 2.11. Зона действия котельной ЖК «Анкудиновский парк» (обозначены синими линиями)



Рисунок 2.12. Зона действия котельной ОАО «Керма» (обозначены синими линиями)

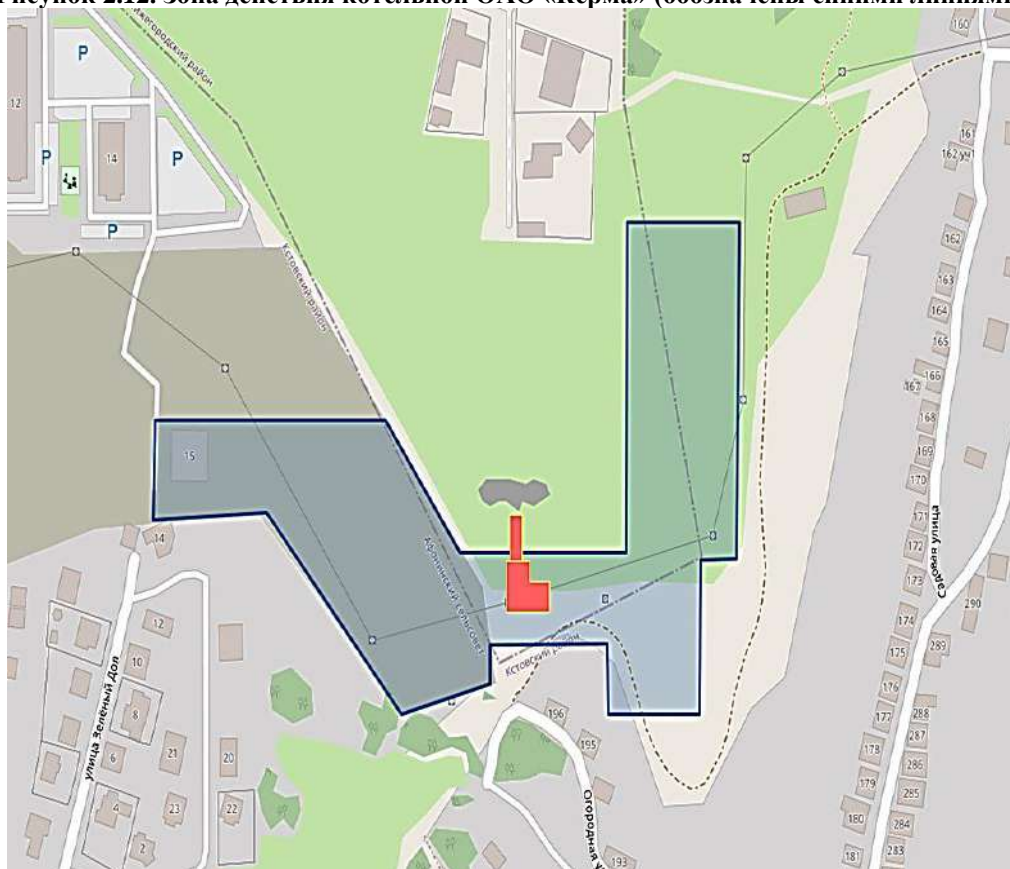


Рисунок 2.13. Зона действия котельной ООО «Академкомфорт» (обозначены синими линиями)

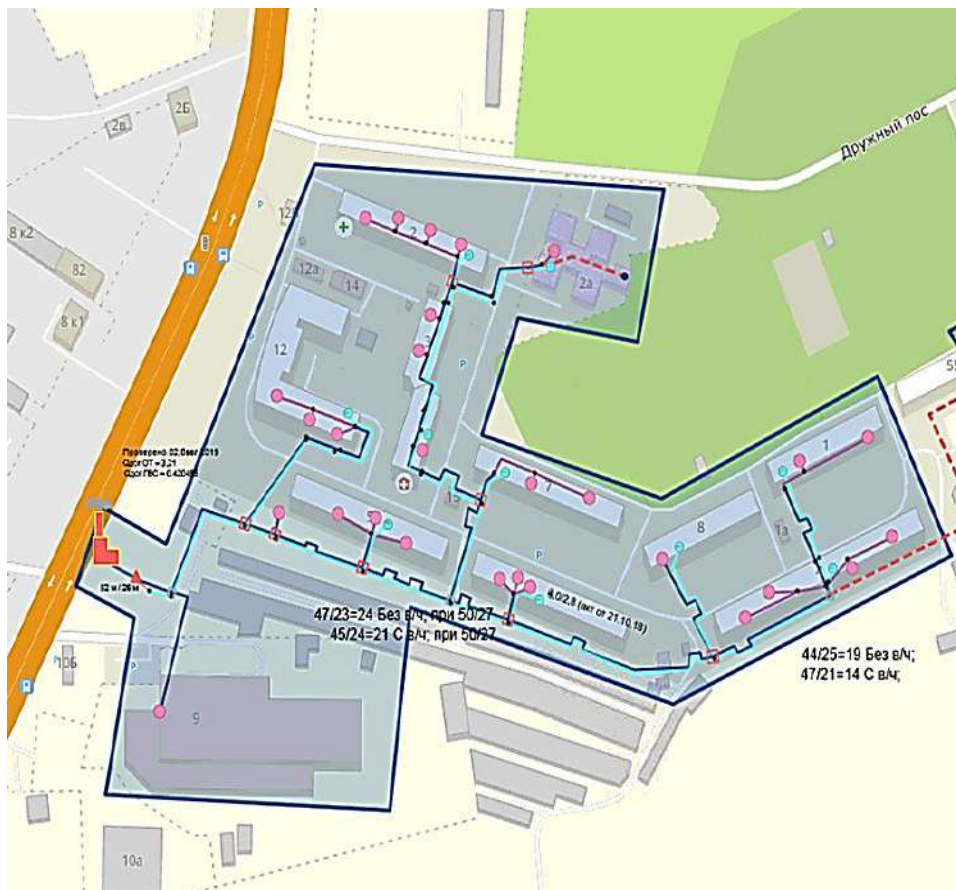


Рисунок 2.14. Зона действия котельной поселка Дружный (обозначены синими линиями)



Рисунок 2.15. Зона действия котельной МОУ СОШ села Б. Борисово (обозначены синими линиями)

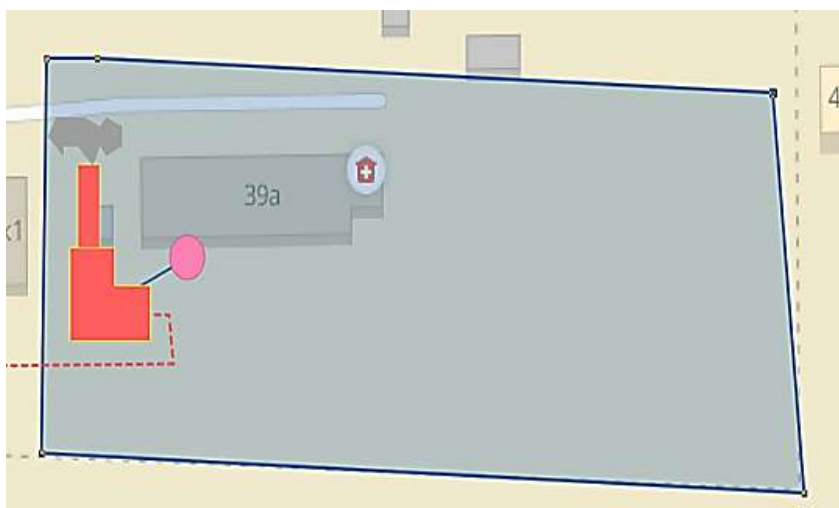


Рисунок 2.16. Зона действия котельной с. Борисова больница (обозначены синими линиями)

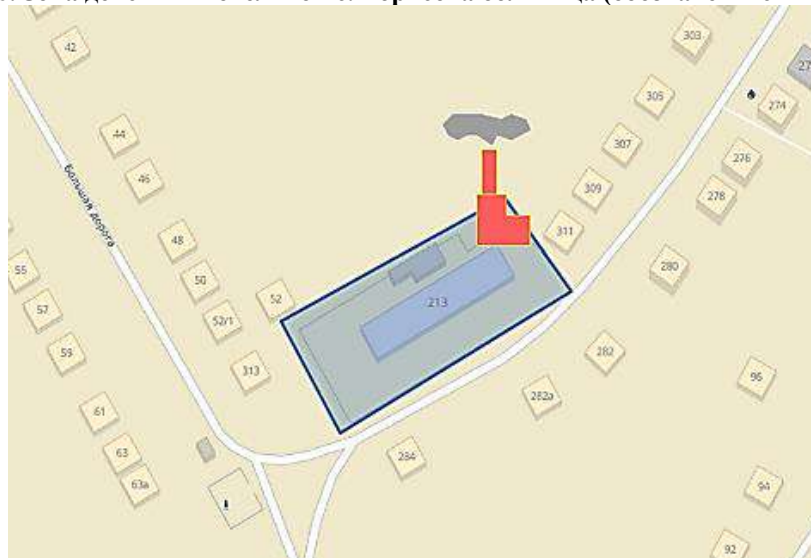


Рисунок 2.17. Зона действия котельной МОУ СОШ села Вязовка (обозначены синими линиями).



Рисунок 2.18. Зона действия котельной МОУ СОШ села Безводное (обозначены синими линиями)



Рисунок 2.19. Зона действия котельной поселка Ждановский (обозначены синими линиями)



Рисунок 2.20. Зона действия котельной санаторий Б. Ельня



Рисунок 2.21. Зона действия котельной ООО «ТК Ждановский»

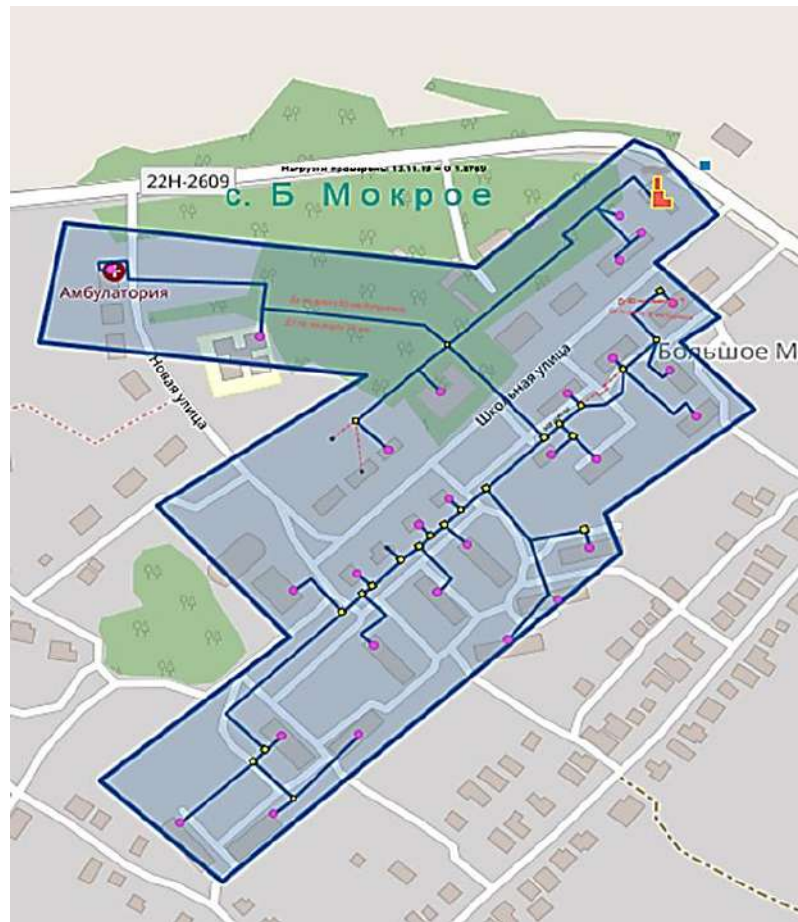


Рисунок 2.22. Зона действия котельной села Б. Мокрое

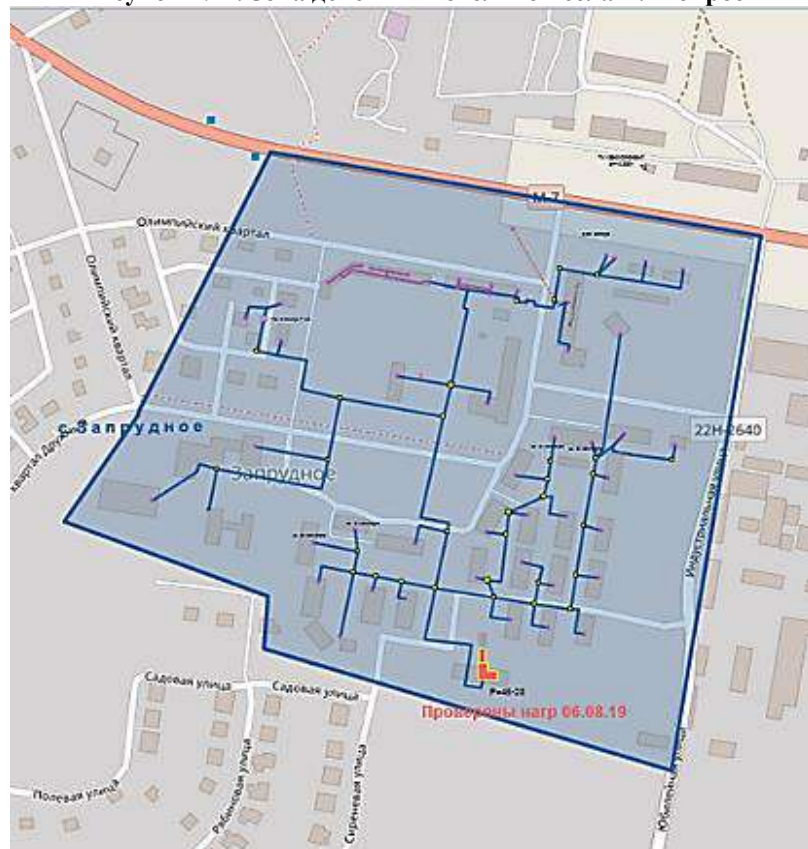


Рисунок 2.23. Зона действия котельной села Запрудное



Рисунок 2.24. Зона действия котельной села Шавы

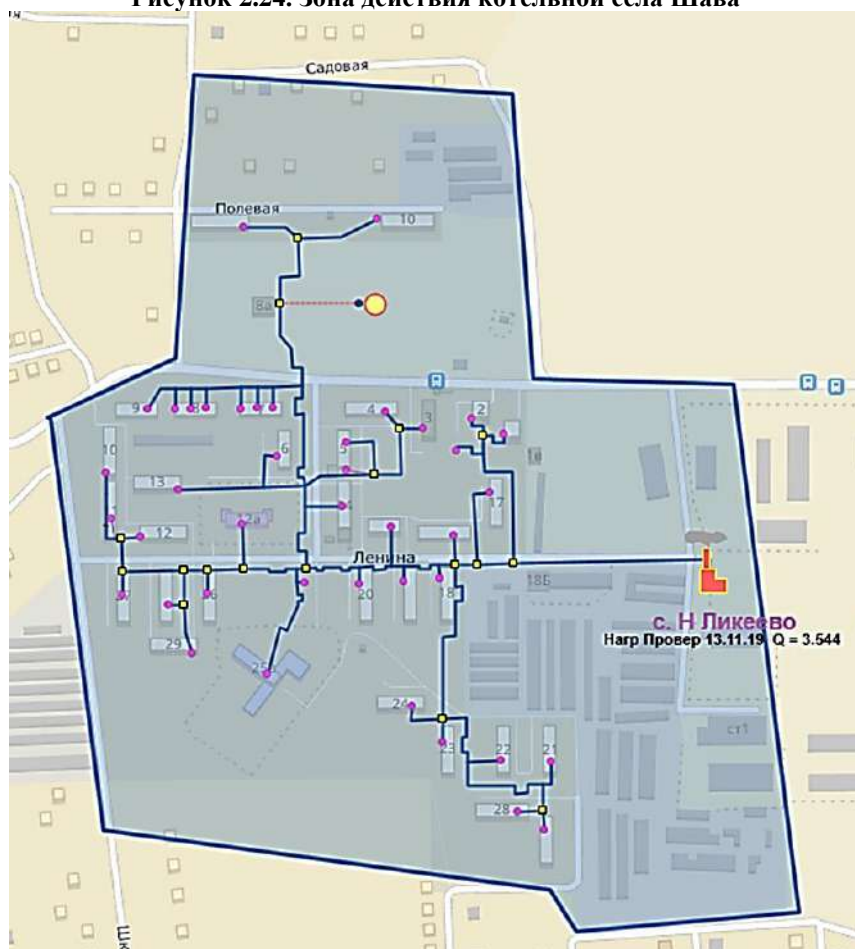


Рисунок 2.25. Зона действия котельной села Новолыкево.



Рисунок 2.26. Зона действия котельной деревни Прокошево.

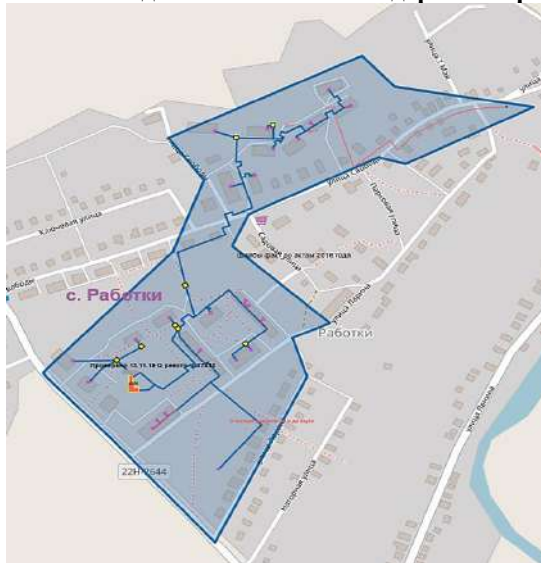


Рисунок 2.27. Зона действия котельной села Работки.



Рисунок 2.28. Зона действия котельной школы села Работки.

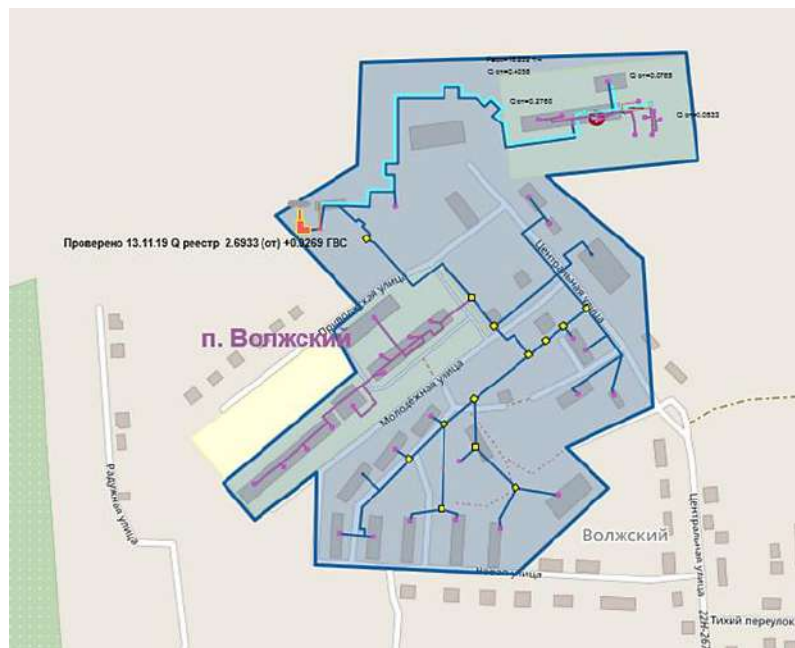


Рисунок 2.29. Зона действия котельной поселка Волжский.

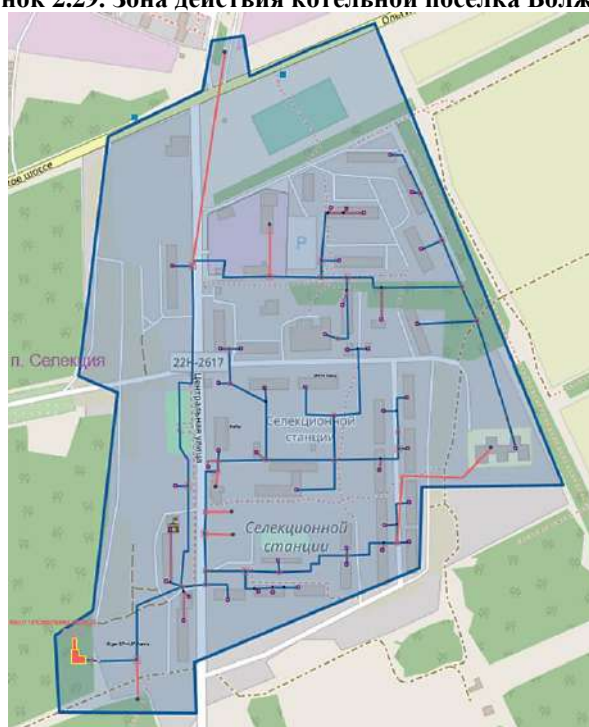


Рисунок 2.30. Зона действия котельной поселка Selektzia.



Рисунок 2.31. Зона действия котельной поселка Культура.



Рисунок 2.32. Зона действия котельной села Слободское.

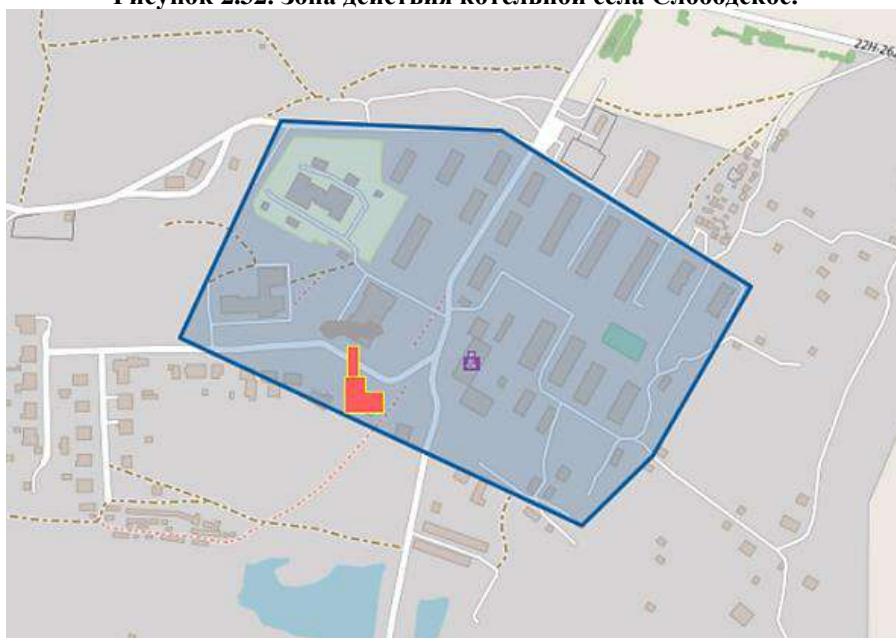
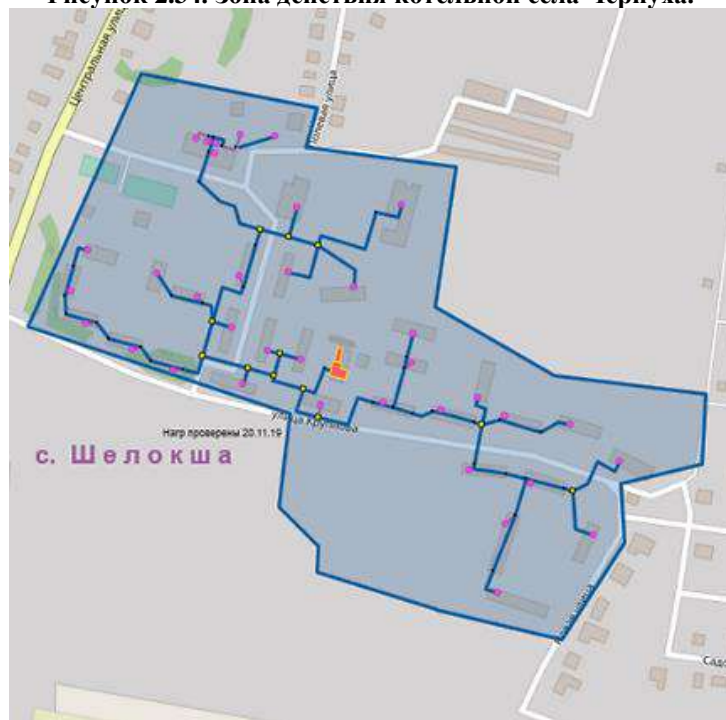


Рисунок 2.33. Зона действия котельной села Подлесово.



**Рисунок 2.34. Зона действия котельной села Чернуха.**



**Рисунок 2.35. Зона действия котельной села Шелокша.**



**Рисунок 2.36. Зона действия котельной села Чернышиха.**

**б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Перечень потребителей, оснащенных индивидуальными источниками тепловой энергии, представлен в таблице 2.2. Потребителями с индивидуальными источниками тепловой энергии являются жилые дома (частный сектор застройки), расположенные по окраинам поселения за исключением потребителей зон действия источников централизованного теплоснабжения.

В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе. Кроме индивидуальных жилых домов в Кстовском МО есть также ряд многоквартирных жилых домов и общественно – деловых зданий, теплоснабжение которых осуществляется от индивидуальных источников тепла.

Список абонентов с индивидуальными источниками тепловой энергии, в том числе с использованием индивидуальных квартирных источников ТЭ представлен ниже:

1. Административно территориальное образование Афонинский территориальный отдел: частных домовладений с индивидуальными источниками – 2175 домов;
2. Административно территориальное образование Безводнинский территориальный отдел: 2399 частных домов с индивидуальными источниками теплоснабжения;
3. Административно территориальное образование Ближнеборисовский территориальный отдел – 1278 домов индивидуального жилищного строительства, 3 дома блокированной застройки с индивидуальными источниками тепловой энергии;

4. Административно территориальное образование Большеельнинский территориальный отдел – 5309 индивидуальных жилых домов, 186 домов блокированной застройки с индивидуальными источниками тепловой энергии;

5. Административно территориальное образование Большемокрынский территориальный отдел – 1856 домов с индивидуальными источниками тепловой энергии;

6. Административно территориальное образование Запрудновский территориальный отдел – частных домовладений с индивидуальными источниками – 1685 домов;

7. Административно территориальное образование Новоликеевский территориальный отдел – 1389 частных домов с индивидуальными источниками теплоснабжения;

8. Административно территориальное образование Прокошевский территориальный отдел: частных домовладений с индивидуальными источниками теплоснабжения – 900 (жилые дома с индивидуальным газовым отоплением/с печным отоплением);

9. Административно территориальное образование Работкинский территориальный отдел – 647 частных домов с индивидуальными источниками теплоснабжения;

10. Административно территориальное образование Слободской территориальный отдел – на территории Слободского территориального отдела с индивидуальными источниками теплоснабжения 26 многоквартирных и 286 индивидуальных жилых домов;

11. Административно территориальное образование Чернухинский территориальный отдел – 670 частных домов с индивидуальными источниками теплоснабжения;

12. Административно территориальное образование Чернышихинский территориальный отдел – 632 частных домов с индивидуальными источниками теплоснабжения;

13. Городской населенный пункт город районного значения Кстово – 954 частных домовладений с индивидуальными источниками теплоснабжения;

14. Административно территориальное образование Ройкинский территориальный отдел – 771 частных домовладений с индивидуальными источниками теплоснабжения.

Объекты с индивидуальными источниками теплоснабжения (крышные котельные, встроенные/пристроенные котельные):

1. Деревня Афонино: 2 частных дома с индивидуальным отоплением, здание котельной (пристроенная котельная) ООО «Спецмонтаж» и 5 жилых домов с крышным отоплением;

2. Город Кстово:

- котельная ТСЖ «Парковая» ул. Парковая, д.9 (крышная);
- котельная ЖСК «Янтарь» ул. Кстовская, д.7 (крышная);
- котельная ТСЖ «Берег» (эксплуатируется ООО «Прайм») ул. Парковая, д.13;
- котельная ТСЖ «Рачкова,17» пр. Рачкова, д.17 (пристроенная);

- крышная Котельная «АКВАПАРК» пл. Ленина, д.5, ТЦ «Атол»;
- котельная Торговый центр «Пятерочка» ул. Магистральная, д.55;
- котельная ТСН «На Талалушкина» ул. Талалушкина, д.4-а (крышная);
- котельная ул. Островского ул.Островского,15 МАУ ФОК «Волжский берег»;
- ТСЖ «Союз» (индивидуальные котлы) г. Кстово, ул. Парковая, д.9.

**Таблица 2.2 - Сводный список потребителей, оснащенных индивидуальными источниками ТЭ**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
<b>г. Кстово</b>		
1	Котельная ТСЖ «Парковая»	ТСЖ "Парковая"
2	Котельная ЖСК «Янтарь»	ЖСК "Янтарь"
3	Котельная ТСЖ «Берег»	ООО "Прайм"
4	Котельная ТСЖ «Рачкова,17»	ТСЖ "Рачкова 17"
5	Крышная Котельная «АКВАПАРК»	-
6	Котельная Торговый центр «Пятерочка»	-
7	Крышная Котельная ТСН «На Талалушкина»	ТСН "На Талалушкина"
8	Котельная ул. Островского	МАУ ФОК "Волжский берег"
<b>Афонинское СП</b>		
9	Крышная котельная д. Афоново, ул. Красная поляна, д.1	АО "ДК Нижегородского района"
10	Крышная котельная д. Афоново, ул. Красная поляна, д.2	АО "ДК Нижегородского района"
11	Крышная котельная д. Афоново, ул. Красная поляна, д.3	АО "ДК Нижегородского района"
12	Крышная котельная д. Афоново, ул. Красная поляна, д.4	АО "ДК Нижегородского района"
13	Крышная котельная д. Афоново, ул. Академическая, дом 5	ООО "УК "Нижегородский Дом"
14	Крышная котельная д. Афоново, ул. Академическая, дом 6	ООО "УК "Нижегородский Дом"
15	Крышная котельная д. Афоново, ул. Академическая, дом 9	ООО "УК "Нижегородский Дом"
16	Крышная котельная д. Афоново, ул. Академическая, дом 11	ООО "Прайм"
17	Крышная котельная д. Афоново, ул. Академическая, дом 10	ООО "Надежный дом"
18	Автономная пристроенная котельная жилого дома с. Афоново, ул.Зеленая,69 (ООО"УК Энергоплюс")	ООО "Термотехника"
<b>Ближнеборисовское СП</b>		
19	Котельная клуба Ближне-Борисовского СП	МБУК "Централизованная клубная система"
20	Котельная здания администрации Ближне-Борисовского СП	МКУ «АТО КМО»
21	Котельная библиотеки с. Вязовка	МБУК "Централизов. библиотечная система"
22	ФАП Вязовка, с. Вязовка, ул. Специалистов, д.26	ГБУЗ НО "Кстовская ЦРБ"
<b>Безводнинское СП</b>		
23	Котельная здания администрации Безводнинского СП	МКУ «АТО КМО»
24	Котельная дома культуры Безводнинского СП	МКУ «АТО КМО»
25	Котельная ФАП с. Зименки	КУМИ АКМО
26	Котельная библиотеки с. Великий Враг	МКУ «АТО КМО»
27	Котельная библиотеки с. Безводное	МБУК "Централизов. библиотечная система"
28	Безводнинская ВА, с. Безводное, ул. Ленина 21.	ГБУЗ НО "Кстовская ЦРБ"
29	ФАП Михальчиково, д. Михальчиково, ул. Школьная д.10	ГБУЗ НО "Кстовская ЦРБ"
<b>Большеельнинское СП</b>		
30	ФАП Фроловское, д. Фроловское	ГБУЗ НО "Кстовская ЦРБ"
31	Котельная центра досуга д. Федяково	МБУК "Централизованная клубная система"
32	Котельная центра досуга с. Б. Ельня	МБУК "Централизованная клубная система"
33	Котельная центра досуга д. Ржавка, ул. Сладкая	КУМИ АКМО
34	Котельная центра досуга д. Фроловское	МБУК "Централизованная клубная система"
35	ФАП Б. Ельня, с. Б. Ельня, пл. Жданова д.426	ГБУЗ НО "Кстовская ЦРБ"
<b>Запрудновское СП</b>		
36	Котельная клуба с. Варварское, ул. Центральная	МБУК "Централизованная клубная система"
37	ФАП Варварское, с. Варварское ул. Центральная д.90	ГБУЗ НО "Кстовская ЦРБ"
<b>Работкинское СП</b>		
38	с. Татинец, котельная жилого дома №1	МУП «Городской Водоканал»
39	Котельная здания администрации Работкинского сельсовета	МКУ «АТО КМО»
40	ФАП Работки, с. Работки, ул. Седова 8	ГБУЗ НО "Кстовская ЦРБ"
41	Котельная детской библиотеки с. Работки	МБУК "Централизов.библиотечная система"
<b>Слободское СП</b>		
42	д. Горный Борок котельная МАУ ДО ДООЦ "Лесная сказка"	МАУ ДО ДООЦ "Лесная сказка"
<b>Чернышихинское СП</b>		
43	ФАП Игумново, с. Игумново д.23-16	ГБУЗ НО "Кстовская ЦРБ"

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

Балансы тепловых мощностей Кстовского муниципального округа и перспективы тепловых нагрузок в зоне действия источника тепловой энергии с определением резервов и дефицитов относительно существующей тепловой мощности нетто источника приведены в таблицах 2.3.

**Таблица 2.3.1. Баланс установленной тепловой мощности Новогорьковской ТЭЦ и тепловой нагрузки потребителей в горячей воде и паре**

№	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч
Новогорьковская ТЭЦ		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	731
1.1	Отборы паровых турбин, в том числе:	457
1.1.1	- производственных показателей (с учетом противодавления)	285
1.1.2	- теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	172
1.2	РОУ	156
1.3	ПГУ	118
1.4	ПВК	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	731
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0
5	Потери в ТС в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	21,2
5.1	- сетевая вода на город 1-я очередь (НгТЭЦ)	10,7
5.2	- сетевая вода на город 2-я очередь (НгТЭЦ)	10,5
5.3	- сетевая вода на ОАО "Лукойл" (НгТЭЦ)	0
5.4	- сетевая вода на ООО "РусВинил" (НгТЭЦ)	0
5.5	- сетевая вода на ОАО "Рязаньтраснефтепродукт" (НгТЭЦ)	0
5.6	- сетевая вода на ООО "Строймонтажизоляция" (НгТЭЦ) *1	0
5.7	- химически обессоленная вода на ОАО "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез"	0
5.8	- химически обессоленная вода на ООО "РусВинил"	0
6	Потери в паропроводах	10,66
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды НгТЭЦ	1,78
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	172,95
8.1	- отопление	138,22
8.2	- вентиляция	15,85
8.3	- ГВС (сред.)	18,88
8.4	- тех. нужды	-
9	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей в паре	460,27
10	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей в паре	327,71
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	97,78
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	246,1
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	579
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	219,5
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2391,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,105

г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах города (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории на расчетный срок до 2035 года представлены в таблицах 2.3.

Зоны действия источников тепловой энергии указаны в подразделе «д» Раздела 2.

**Таблица 2.3.2. – Балансы тепловой мощности Новогорьковской ТЭЦ, функционирующей в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, системы теплоснабжения**  
Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч
Новогорьковская ТЭЦ		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	731
1.1	Отборы паровых турбин, в том числе:	457
1.1.1	- производственных показателей (с учетом противодействия)	285
1.1.2	- теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	172
1.2	РОУ	156
1.3	ПГУ	118
1.4	ПВК	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	731
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0
5	Потери в ТС в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	21,2
5.1	- сетевая вода на город 1-я очередь (НгТЭЦ)	10,7
5.2	- сетевая вода на город 2-я очередь (НгТЭЦ)	10,5
5.3	- сетевая вода на ОАО "Лукойл" (НгТЭЦ)	0
5.4	- сетевая вода на ООО "РусВинил" (НгТЭЦ)	0
5.5	- сетевая вода на ОАО "Рязаньтранснефтепродукт" (НгТЭЦ)	0
5.6	- сетевая вода на ООО "Строймонтажизоляция" (НгТЭЦ) *1	0
5.7	- химически обессоленная вода на ОАО "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез"	0
5.8	- химически обессоленная вода на ООО "РусВинил"	0
6	Потери в паропроводах	10,66
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды НгТЭЦ	1,78
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	172,95
8.1	- отопление	138,22
8.2	- вентиляция	15,85
8.3	- ГВС (сред.)	18,88
8.4	- тех. нужды	-
9	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей в паре	460,27
10	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей в паре	327,71
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	97,78
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	246,1
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	579
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	219,5
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2391,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,105

**Таблица 2.3.3. – Балансы тепловой мощности Новогорьковской ТЭЦ системы теплоснабжения, Гкал/ч**

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	731	731	731	731	731	731	731
1.1	Отборы паровых турбин, в том числе:	457	457	457	457	457	457	457
1.1.1	- производственных показателей (с учетом противодействия)	285	285	285	285	285	285	285
1.1.2	- теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	172	172	172	172	172	172	172
1.2	РОУ	156	156	156	156	156	156	156
1.3	ПГУ	118	118	118	118	118	118	118
1.4	ПВК	0	0	0	0	0	0	0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	731	731	731	731	731	731	731
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в ТС в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
5.1	- сетевая вода на город 1-я очередь (НгТЭЦ)	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
5.2	- сетевая вода на город 2-я очередь (НгТЭЦ)	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
5.3	- сетевая вода на ОАО "Лукойл" (НгТЭЦ)	0	0	0	0	0	0	0
5.4	- сетевая вода на ООО "РусВинил" (НгТЭЦ)	0	0	0	0	0	0	0
5.5	- сетевая вода на ОАО "Рязаньтранснефтепродукт" (НгТЭЦ)	0	0	0	0	0	0	0
5.6	- сетевая вода на ООО "Строймонтажизоляция" (НгТЭЦ) *1	0	0	0	0	0	0	0
5.7	- химически обессоленная вода на ОАО "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез"	0	0	0	0	0	0	0
5.8	- химически обессоленная вода на ООО "РусВинил"	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери в паропроводах	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	172,95	175,39	178,56	185,09	185,09	185,55	194,16
8.1	- отопление	138,22						
8.2	- вентиляция	15,85						
8.3	- ГВС (сред.)	18,88						
8.4	- тех. нужды	-	-	-	-	-	-	-
8.5	Нагрузка на плановое подключение новых потребителей		2,44	3,17	6,53	-	0,46	8,61
9	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей в паре	460,27	460,27	460,27	460,27	460,27	460,27	460,27
10	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей в паре	327,71	327,71	327,71	327,71	327,71	327,71	327,71
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	97,78	95,34	92,17	85,64	85,64	85,18	76,57
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1	246,1
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	579	579	579	579	579	579	579
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2391,1	2391,1	2391,1	2391,1	2391,1	2391,1	2391,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105

**Таблица 2.3.4– Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки**

Наименование источника	2024			2025			2026			2027			2028			2029-2035		
<b>Котельная пер. Больничный</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	5,98			5,98			5,98			5,98			5,98			5,98		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	5,98			5,98			5,98			5,98			5,98			5,98		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,179			0,179			0,179			0,179			0,179			0,179		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,801			5,801			5,801			5,801			5,801			5,801		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,805			2,805			2,805			2,805			2,805			2,805		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+2,996			+2,996			+2,996			+2,996			+2,996			+2,996		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,419			0,419			0,419			0,419			0,419			0,419		
Потери в сетях, %	14,94			14,94			14,94			14,94			14,94			14,94		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,26	0,126	2,386	2,26	0,126	2,386	2,26	0,126	2,386	2,26	0,126	2,386	2,26	0,126	2,386	2,26	0,126	2,386
Зона действия источника тепловой мощности, га	100,727			100,727			100,727			100,727			100,727			100,727		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,026			0,026			0,026			0,026			0,026			0,026		
<b>Котельная Хлебной базы</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	2,992			2,992			2,992			2,992			2,992			2,992		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	2,992			2,992			2,992			2,992			2,992			2,992		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09			0,09			0,09			0,09			0,09			0,09		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,902			2,902			2,902			2,902			2,902			2,902		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,829			1,829			1,829			1,829			1,829			1,829		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,073			+1,073			+1,073			+1,073			+1,073			+1,073		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,209			0,209			0,209			0,209			0,209			0,209		
Потери в сетях, %	11,43			11,43			11,43			11,43			11,43			11,43		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	1,62	0,0	1,62	1,62	0,0	1,62	1,62	0,0	1,62	1,62	0,0	1,62	1,62	0,0	1,62	1,62	0,0	1,62
Зона действия источника тепловой мощности, га	44,719			44,719			44,719			44,719			44,719			44,719		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,036			0,036			0,036			0,036			0,036			0,036		
<b>Котельная п. Приволжский</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	8,6			8,6			8,6			8,6			8,6			8,6		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	8,6			8,6			8,6			8,6			8,6			8,6		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,258			0,258			0,258			0,258			0,258			0,258		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,342			8,342			8,342			8,342			8,342			8,342		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,682			3,682			3,682			3,682			3,682			3,682		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+4,66			+4,66			+4,66			+4,66			+4,66			+4,66		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,602			0,602			0,602			0,602			0,602			0,602		
Потери в сетях, %	16,35			16,35			16,35			16,35			16,35			16,35		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,92	0,16	3,08	2,92	0,16	3,08	2,92	0,16	3,08	2,92	0,16	3,08	2,92	0,16	3,08	2,92	0,16	3,08
Зона действия источника тепловой мощности, га	86,617			86,617			86,617			86,617			86,617			86,617		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,021			0,021			0,021			0,021			0,021			0,021		
<b>Котельная ООО «Термаль»</b>																		















Наименование источника	2024			2025			2026			2027			2028			2029-2035		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,042			0,042			0,042			0,042			0,042			0,042		
<b>с. Работки</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,3			4,3			4,3			4,3			4,3			4,3		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	4,3			4,3			4,3			4,3			4,3			4,3		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,129			0,129			0,129			0,129			0,129			0,129		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,171			4,171			4,171			4,171			4,171			4,171		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,253			2,253			2,253			2,253			2,253			2,253		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,918			+1,918			+1,918			+1,918			+1,918			+1,918		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,301			0,301			0,301			0,301			0,301			0,301		
Потери в сетях, %	13,36			13,36			13,36			13,36			13,36			13,36		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	1,952	0,0	1,952	1,952	0,0	1,952	1,952	0,0	1,952	1,952	0,0	1,952	1,952	0,0	1,952	1,952	0,0	1,952
Зона действия источника тепловой мощности, га	55,597			55,597			55,597			55,597			55,597			55,597		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,034			0,034			0,034			0,034			0,034			0,034		
<b>с. Работки школа</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,688			0,688			0,688			0,688			0,688			0,688		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,688			0,688			0,688			0,688			0,688			0,688		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,021			0,021			0,021			0,021			0,021			0,021		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,667			0,667			0,667			0,667			0,667			0,667		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,334			0,334			0,334			0,334			0,334			0,334		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,333			+0,333			+0,333			+0,333			+0,333			+0,333		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,048			0,048			0,048			0,048			0,048			0,048		
Потери в сетях, %	14,37			14,37			14,37			14,37			14,37			14,37		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,286	0,0	0,286	0,286	0,0	0,286	0,286	0,0	0,286	0,286	0,0	0,286	0,286	0,0	0,286	0,286	0,0	0,286
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,266			9,266			9,266			9,266			9,266			9,266		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,032			0,032			0,032			0,032			0,032			0,032		
<b>пос. Волжский</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,386			4,386			4,386			4,386			4,386			4,386		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	4,386			4,386			4,386			4,386			4,386			4,386		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,181			0,181			0,181			0,181			0,181			0,181		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,205			4,205			4,205			4,205			4,205			4,205		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,401			3,401			3,401			3,401			3,401			3,401		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,804			+0,804			+0,804			+0,804			+0,804			+0,804		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,421			0,421			0,421			0,421			0,421			0,421		
Потери в сетях, %	12,38			12,38			12,38			12,38			12,38			12,38		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,91	0,067	2,98	2,91	0,067	2,98	2,91	0,067	2,98	2,91	0,067	2,98	2,91	0,067	2,98	2,91	0,067	2,98
Зона действия источника тепловой мощности, га	70,898			70,898			70,898			70,898			70,898			70,898		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,042			0,042			0,042			0,042			0,042			0,042		
<b>пос. Селекция</b>																		





Наименование источника	2024			2025			2026			2027			2028			2029-2035		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,619			2,619			2,619			2,619			2,619			2,619		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,301			+0,301			+0,301			+0,301			+0,301			+0,301		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,211			0,211			0,211			0,211			0,211			0,211		
Потери в сетях, %	8,06			8,06			8,06			8,06			8,06			8,06		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,066	0,342	2,408	2,066	0,342	2,408	2,066	0,342	2,408	2,066	0,342	2,408	2,066	0,342	2,408	2,066	0,342	2,408
Зона действия источника тепловой мощности, га	125,579			125,579			125,579			125,579			125,579			125,579		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0170			0,0170			0,0170			0,0170			0,0170			0,0170		
<b>д. Утечино, ул.Золотая, д.3</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	15,14			15,14			15,14			15,14			15,14			15,14		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	15,14			15,14			15,14			15,14			15,14			15,14		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,14			15,14			15,14			15,14			15,14			15,14		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	4,11			4,11			6,124			6,124			6,124			6,124		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+11,03			+11,03			+9,01			+9,01			+9,01			+9,01		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Потери в сетях, %	4,86			4,86			3,26			3,26			3,26			3,26		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,078	1,832	3,91	2,078	1,832	3,91			5,924			5,924			5,924			5,924
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,44			2,44			2,56			2,56			2,56			2,56		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,602			1,602			2,31			2,31			2,31			2,31		

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по актуализации схем теплоснабжения.

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

#### Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{oms} = \frac{HBB_i^{oms}}{Q_i},$$

где  $HBB_i^{oms}$  - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в  $i$ -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{nep} = \frac{HBB_i^{nep}}{Q_i^c},$$

где  $HBB_i^{nep}$  - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i^c$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$  - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на *i*-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на *i*-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$  - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на *i*-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на *i*-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп,нп}$  больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым

сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп,нп}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{мн}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя  $Q_{сум} < 0,1$  Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{мс}$$

где  $ПДС_t$  - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

$K_{мс}$  - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки

подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

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.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

**Таблица 2.4. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения абонента**

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Расчет														
		Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, тыс. руб.	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, Пиз Гкал/год	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, Пут Гкал/год	Итого удельные затраты на тепловые потери, Зп тыс. руб./год	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НДС 81-02-13-2024, ППУ в непроходных каналах) с НДС руб./м	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС руб.	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой камеры), Зстр тыс. руб./год	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, Это руб./год	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, Зтр руб./год	Итого удельные эксплуатационные затраты, Зэ тыс. руб./год	Средний годовой удельный налог на имущество, Нер тыс. руб./год	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Зтн тыс. руб./год	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Згаз тыс. руб./год	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Зэл.эн. тыс. руб./год	Прогнозируемый размер выручки, В тыс. руб./год
Температурный график 95-70°С																
0,01	32	0	0,076	0,0007	0,12	11500	409 816	51,03	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,22	0,04	38,64
0,02	32	0	0,076	0,0007	0,12	11500	409 816	51,03	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,22	0,04	77,26
0,03	40	0	0,092	0,0017	0,15	14375	409 816	51,38	687,09	260,4	0,95	0,17	0	0,27	0,05	115,9
0,04	40	0	0,092	0,0017	0,15	14375	409 816	51,38	687,09	260,4	0,95	0,17	0	0,27	0,05	154,54
0,05	50	0	0,102	0,0025	0,17	17969	409 816	51,82	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,30	0,05	193,16
0,06	50	0	0,102	0,0025	0,17	17969	409 816	51,82	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,30	0,05	231,8
0,07	50	0	0,102	0,0025	0,17	17969	409 816	51,82	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,30	0,05	270,42
0,08	65	0	0,123	0,005	0,21	23359	409 816	52,47	697,79	283,3	0,98	0,28	0,01	0,36	0,06	309,05
0,09	65	0	0,123	0,005	0,21	23359	409 816	52,47	697,79	283,3	0,98	0,28	0,01	0,36	0,06	347,69
0,1	65	0	0,123	0,005	0,21	23359	409 816	52,47	697,79	283,3	0,98	0,28	0,01	0,36	0,06	386,31
Температурный график 115-70°С																
0,01	32	0	0,086	0,0009	0,14	11500	409 816	51,03	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,25	0,04	38,64
0,02	32	0	0,086	0,0009	0,14	11500	409 816	51,03	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,25	0,04	77,26
0,03	32	0	0,086	0,0009	0,14	14375	409 816	51,38	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,25	0,04	115,9
0,04	32	0	0,086	0,0009	0,14	14375	409 816	51,38	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,25	0,04	154,54
0,05	32	0	0,101	0,0009	0,16	17969	409 816	51,82	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,29	0,04	193,16
0,06	32	0	0,101	0,0009	0,16	17969	409 816	51,82	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,29	0,04	231,8
0,07	32	0	0,101	0,0009	0,16	17969	409 816	51,82	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,29	0,04	270,42
0,08	40	0	0,101	0,0021	0,17	23359	409 816	52,47	687,09	260,4	0,95	0,17	0	0,29	0,05	309,05
0,09	40	0	0,112	0,0021	0,18	23359	409 816	52,47	687,09	260,4	0,95	0,17	0,01	0,33	0,05	347,69
0,1	40	0	0,112	0,0021	0,18	23359	409 816	52,47	687,09	260,4	0,95	0,17	0,01	0,33	0,05	386,31

Температурный график 150-70°C																
0,01	32	0	0,104	0,0009	0,17	11500	409 816	51,03	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,30	0,04	38,64
0,02	32	0	0,104	0,0009	0,17	11500	409 816	51,03	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,30	0,04	77,26
0,03	32	0	0,104	0,0009	0,17	14375	409 816	51,38	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,30	0,04	115,90
0,04	32	0	0,104	0,0009	0,17	14375	409 816	51,38	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,30	0,04	154,54
0,05	32	0	0,104	0,0009	0,17	17969	409 816	51,82	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,30	0,04	193,16
0,06	32	0	0,104	0,0009	0,17	17969	409 816	51,82	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,30	0,04	231,80
0,07	32	0	0,104	0,0009	0,17	17969	409 816	51,82	687,09	256,18	0,94	0,14	0	0,30	0,04	270,42
0,08	40	0	0,119	0,0021	0,20	23359	409 816	52,47	687,09	260,4	0,95	0,17	0	0,35	0,05	309,05
0,09	40	0	0,119	0,0021	0,20	23359	409 816	52,47	687,09	260,4	0,95	0,17	0	0,35	0,05	347,69
0,1	40	0	0,119	0,0021	0,20	23359	409 816	52,47	687,09	260,4	0,95	0,17	0	0,35	0,05	386,31

**2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют**

**а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии**

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии указаны в табл. 2.3.

**б) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии**

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности отсутствуют. Значения располагаемой мощности основного оборудования источника тепловой энергии указаны в таблицах 2.3.

**в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии**

С учетом располагаемой мощности источника тепловой энергии и представленной информации РСО о затратах тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды определена тепловая мощность теплоисточника «нетто» для определения существующих и перспективных нагрузок тепловой энергии. Показатели существующих и перспективных затрат указаны в таблицах 2.3.

**г) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто**

Значения существующих и перспективных тепловых мощностей источника тепловой энергии нетто указаны в таблицах 2.3.

**д) 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**

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполняется на основании приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при

передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 N 36 от 10.08.2012 N 377).

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.

Данные расчеты производятся при определении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии при установлении тарифов на тепловую энергию.

**е) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей**

Тепловая мощность на хозяйственные нужды теплоснабжения в отношении тепловых сетей не используется. Тепловая мощность на хозяйственные нужды используется на территории Новогорьковской ТЭЦ для осуществления технологического процесса и поддержания резервного топлива (мазута) в надлежащем качестве.

**ж) значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.**

Балансы тепловых мощностей источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории Кстовского муниципального округа на расчетный срок представлены в таблицах 2.3. Данные резервов/дефицитов тепловой мощности нетто, указаны в таблицах 2.3.

**з) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.**

Перспективные нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения, представлены в таблицах 2.3.

**2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре.**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре и представлены в таблицах 2.3.

### **РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

#### **а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей**

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии необходимо выполнять в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №325 (в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 №36, от 10.08.2012 №377).

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

К нормируемым технологическим потерям теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через не плотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, м<sup>3</sup>, определяются по формуле:

$$G_{ут.н} = aV_{год}n_{год}10^{-2} = m_{ут.год}n_{год},$$

где: а – норма среднегодовой утечки теплоносителя, м<sup>3</sup>/ч·м<sup>3</sup>, установленная правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;

$V_{год}$  – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, м<sup>3</sup>;

$n_{год}$  – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

$m_{\text{ут.год.н}}$  – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м<sup>3</sup>/ч.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, м<sup>3</sup>, определяется из выражения:

$$V_{\text{год}} = (V_{\text{от}} * n_{\text{от}} + V_{\text{л}} * n_{\text{л}}) / (n_{\text{от}} + n_{\text{л}}) = (V_{\text{от}} * n_{\text{от}} + V_{\text{л}} * n_{\text{л}}) / n_{\text{год}},$$

где  $V_{\text{от}}$  и  $V_{\text{л}}$  – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, м<sup>3</sup>;

$n_{\text{от}}$  и  $n_{\text{л}}$  – продолжительность функционирования тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, ч.

При расчете значения среднегодовой емкости учитывается емкость трубопроводов, вновь вводимых в эксплуатацию, и продолжительность использования данных трубопроводов в течение календарного года; емкость трубопроводов, образуемую в результате реконструкции тепловой сети (изменения диаметров труб на участках, длины трубопроводов, конфигурации трассы тепловой сети) и период времени, в течение которого введенные в эксплуатацию участки реконструированных трубопроводов задействованы в календарном году; емкость трубопроводов, временно выводимых из использования для ремонта, и продолжительность ремонтных работ.

При определении значения среднегодовой емкости тепловой сети в значении емкости трубопроводов в неотопительном периоде учитывалось требование правил технической эксплуатации о заполнении трубопроводов деаэрированной водой с поддержанием избыточного давления не менее 0,5 кгс/см<sup>2</sup> в верхних точках трубопроводов.

Прогнозируемая продолжительность отопительного периода принималась в соответствии со строительными нормами и правилами по строительной климатологии.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимались в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов т/сетей.

Затраты теплоносителя, обусловленные его сливом средствами автоматического регулирования и защиты, предусматривающими такой слив, определяемые конструкцией указанных приборов и технологией обеспечения нормального функционирования тепловых сетей и оборудования, в расчете нормативных значений потерь теплоносителя не учитывались из-за отсутствия в тепловых сетях сельского поселения действующих приборов автоматики или защиты такого типа.

Затраты теплоносителя при проведении плановых эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ включают потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении.

Нормирование затрат теплоносителя на указанные цели производилось с учетом регламентируемой нормативными документами периодичности проведения эксплуатационных испытаний и других регламентных работ и утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида испытательных и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов и принималось в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

При изменении емкости (внутреннего объема) трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, на 5%, ожидаемые значения показателя «потери сетевой воды» допускается определять по формуле:

$$G_{псв}^{план} = G_{псв}^{норм} \frac{\sum V_{ср.г}^{план}}{\sum V_{ср.г}^{норм}}$$

где:  $G_{псв}^{план}$  –ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м<sup>3</sup>;

$G_{псв}^{норм}$  –годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, в соответствии с энергетическими характеристиками, м<sup>3</sup>;

$\sum V_{ср.г}^{план}$  – ожидаемый суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, м<sup>3</sup>;

$\sum V_{ср.г}^{норм}$  – суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, принятый при разработке энергетических характеристик, м<sup>3</sup>.

Балансы производительности водоподготовительных установок для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия теплоисточника представлены в табл. 3.1.

**Таблица 3.1 - Номинальная и располагаемая производительность ВПУ.**

№	Наименование показателя, размерность	Период			
		2025	2026	2027-2031	2032-2035
<b>Филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»</b>					
<b>Новогорьковская ТЭЦ</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	348,8	348,8	348,8	348,8
2	Срок службы	12	13	18	22
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	1	1	1	1
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч				

6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	38,08	38,08	38,08	38,08
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	33,48	33,48	33,48	33,48
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	267,84	267,87	267,87	267,87
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	310,7	310,7	310,7	310,7
12	Доля резерва/дефицита, %	89,1	89,1	89,1	89,1
<b>Котельная пер. Больничный</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49
2	Срок службы	24	25	30	34
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	3	3	3	3
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	0,225	0,225	0,225	0,225
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,32	0,32	0,32	0,32
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,829	1,829	1,829	1,829
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17
12	Доля резерва/дефицита, %	34,7	34,7	34,7	34,7
<b>Котельная ул. Береговая</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Срок службы	26	27	32	36
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,15	0,15	0,15	0,15
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,487	0,487	0,487	0,487
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15
12	Доля резерва/дефицита, %	50	50	50	50
<b>Котельная п. Приволжский</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62
2	Срок службы	34	35	40	44
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,414	0,414	0,414	0,414
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,414	0,414	0,414	0,414
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,414	0,414	0,414	0,414
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	-	-	-
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,195	0,195	0,195	0,195
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,206	0,206	0,206	0,206
12	Доля резерва/дефицита, %	33,2	33,2	33,2	33,2
<b>Котельная д. Афоино-1</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06
2	Срок службы	25	26	31	35
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,024	0,024	0,024	0,024
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0

9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,195	0,195	0,195	0,195
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,036	0,036	0,036	0,036
12	Доля резерва/дефицита, %	60	60	60	60
<b>Котельная д. Афонино-2</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Срок службы	25	26	31	35
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,089	0,089	0,089	0,089
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,089	0,089	0,089	0,089
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,089	0,089	0,089	0,089
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,708	0,708	0,708	0,708
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071
12	Доля резерва/дефицита, %	44,4	44,4	44,4	44,4
<b>Котельная пос. Дружный</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Срок службы	25	26	31	35
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,122	0,122	0,122	0,122
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,122	0,122	0,122	0,122
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,122	0,122	0,122	0,122
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,978	0,978	0,978	0,978
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038
12	Доля резерва/дефицита, %	23,8	23,8	23,8	23,8
<b>Котельная пос. Дружный №2</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08
2	Срок службы	74	75	80	84
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,223	0,223	0,223	0,223
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01
12	Доля резерва/дефицита, %	12,5	12,5	12,5	12,5
<b>Котельная с. Б. Борисово школа</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			
2	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03
3	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03
4	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,022	0,022	0,022	0,022
<b>Котельная с. Б. Борисово больница</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			

2	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,02	0,02	0,02	0,02
3	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02
4	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,002	0,002	0,002	0,002
<b>Котельная с. Вязовка школа</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			
2	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,003	0,003	0,003	0,003
3	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003
4	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,002	0,002	0,002	0,002
<b>Котельная школа с. Безводное</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01
2	Срок службы	19	20	25	29
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,01	0,01	0,01	0,01
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,007	0,007	0,007	0,007
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0	0	0	0
12	Доля резерва/дефицита, %	0	0	0	0
<b>Котельная с. Б. Ельня санаторий</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04
2	Срок службы	57	58	63	67
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,02	0,02	0,02	0,02
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,095	0,095	0,095	0,095
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02
12	Доля резерва/дефицита, %	50	50	50	50
<b>Котельная с. Б. Мокрое</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Срок службы	85	86	91	95
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,143	0,143	0,143	0,143
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,143	0,143	0,143	0,143
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,143	0,143	0,143	0,143
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,141	1,141	1,141	1,141
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017
12	Доля резерва/дефицита, %	10,6	10,6	10,6	10,6
<b>Котельная пос. Ждановский</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96

2	Срок службы	57	58	63	67
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,478	0,478	0,478	0,478
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,478	0,478	0,478	0,478
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,478	0,478	0,478	0,478
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,825	3,825	3,825	3,825
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,482	0,482	0,482	0,482
12	Доля резерва/дефицита, %	50,2	50,2	50,2	50,2
<b>Котельная с. Запрудное</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35
2	Срок службы	46	47	52	56
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,173	0,173	0,173	0,173
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,173	0,173	0,173	0,173
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,173	0,173	0,173	0,173
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,383	1,383	1,383	1,383
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,177	0,177	0,177	0,177
12	Доля резерва/дефицита, %	50,6	50,6	50,6	50,6
<b>Котельная с. Шава</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04
2	Срок службы	29	30	35	39
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01
12	Доля резерва/дефицита, %	25	25	25	25
<b>Котельная с. Новолікеєво</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32
2	Срок службы	59	60	65	69
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,437	1,437	1,437	1,437
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14
12	Доля резерва/дефицита, %	43,8	43,8	43,8	43,8
<b>Котельная с. Прокошево</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19
2	Срок службы	20	21	26	30
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-

5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,175	0,175	0,175	0,175
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,175	0,175	0,175	0,175
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,175	0,175	0,175	0,175
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,402	1,402	1,402	1,402
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015
12	Доля резерва/дефицита, %	7,9	7,9	7,9	7,9
<b>Котельная с. Работки</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Срок службы	25	26	31	35
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,087	0,087	0,087	0,087
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,087	0,087	0,087	0,087
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,087	0,087	0,087	0,087
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,698	0,698	0,698	0,698
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,073	0,073	0,073	0,073
12	Доля резерва/дефицита, %	45,6	45,6	45,6	45,6
<b>Котельная с. Работки школа</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03
2	Срок службы	15	16	21	25
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,018	0,018	0,018	0,018
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,026	0,026	0,026	0,026
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012
12	Доля резерва/дефицита, %	40	40	40	40
<b>Котельная пос. Волжский</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23
2	Срок службы	25	26	31	35
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,148	0,148	0,148	0,148
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,148	0,148	0,148	0,148
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,148	0,148	0,148	0,148
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,184	1,184	1,184	1,184
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,082	0,082	0,082	0,082
12	Доля резерва/дефицита, %	35,7	35,7	35,7	35,7
<b>Котельная пос. Селекция</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24
2	Срок службы	18	19	24	28
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,238	0,238	0,238	0,238
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,238	0,238	0,238	0,238

7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,238	0,238	0,238	0,238
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,904	1,904	1,904	1,904
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002
12	Доля резерва/дефицита, %	0,8	0,8	0,8	0,8
<b>Котельная с. Слободское</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09
2	Срок службы	46	47	52	56
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,043	0,043	0,043	0,043
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,342	0,342	0,342	0,342
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,047	0,047	0,047	0,047
12	Доля резерва/дефицита, %	52,2	52,2	52,2	52,2
<b>Котельная с. Подлесово</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13
2	Срок службы	20	21	26	30
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,075	0,075	0,075	0,075
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,602	0,602	0,602	0,602
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,055	0,055	0,055	0,055
12	Доля резерва/дефицита, %	42,3	42,3	42,3	42,3
<b>Котельная с. Чернуха</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29
2	Срок службы	55	56	61	65
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,165	0,165	0,165	0,165
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,165	0,165	0,165	0,165
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,165	0,165	0,165	0,165
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,873	0,873	0,873	0,873
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,125	0,125	0,125	0,125
12	Доля резерва/дефицита, %	43,1	43,1	43,1	43,1
<b>Котельная с. Шелокша</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09
2	Срок службы	40	41	46	50
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,109	0,109	0,109	0,109
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,109	0,109	0,109	0,109
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0

9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,872	0,872	0,872	0,872
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019
12	Доля резерва/дефицита, %	-21,1	-21,1	-21,1	-21,1
<b>Котельная с. Чернышиха</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25
2	Срок службы	7	8	13	17
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,474	0,474	0,474	0,474
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,474	0,474	0,474	0,474
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,474	0,474	0,474	0,474
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,971	3,971	3,971	3,971
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,224	-0,224	-0,224	-0,224
12	Доля резерва/дефицита, %	-89,6	-89,6	-89,6	-89,6
<b>Котельная ООО «Термаль»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5	5	5	5
2	Срок службы	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	0,5	0,5	0,5	0,5
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4	4	4	4
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	4	4	4	4
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	4	4	4	4
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1	1	1	1
12	Доля резерва/дефицита, %	20	20	20	20
<b>Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			
2	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,003	-	-	-
3	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,003	-	-	-
4	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	-	-	-
5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	-	-	-
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	-	-	-
<b>Котельная ЖК "Анкудиновский парк", ООО «Тепло Плюс»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			
2	Срок службы	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,946	2,946	2,946	2,946
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	2,946	2,946	2,946	2,946
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	2,946	2,946	2,946	2,946
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	23,83	23,83	23,83	23,83
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-
12	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-
<b>Котельная ОАО "Керма"</b>					

1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			
2	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,09	0,09	0,09	0,09
3	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09
4	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0
<b>Котельная ООО "Академкомфорт"</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			
2	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,042	0,042	0,042	0,042
3	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,042	0,042	0,042	0,042
4	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0
<b>пос. Ждановский ул. Майская, ООО «ТК Ждановский»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			
2	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,749	0,749	0,749	0,749
3	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,749	0,749	0,749	0,749
4	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0
<b>п. Культура ул. Первоцветная, 1А, ООО "ЭкоТеплоСервис-Кстово"</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ не установлены. Подпитка сырой водой			
2	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,205	0,205	0,205	0,205
3	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,205	0,205	0,205	0,205
4	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0
<b>Котельная д. Афонино-3, ООО «Интер»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Срок службы	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05
7	- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05
8	- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0
9	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0
10	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,402	0,402	0,402	0,402
11	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07
12	Доля резерва/дефицита, %	58,3	58,3	58,3	58,3

Годовой расход теплоносителя по Новогорьковской ТЭЦ указан в таблице 3.2.

**Таблица 3.2 - Годовой расход теплоносителя**

№	Наименование	Размерность	2020	2021	2022	2023	2024
1	Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. т/год	481,393	498,016	447,383	331,591	397,041
2	нормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	-	-	-	-
3	сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	-	-	-	-	-
4	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	-	-	-	-	-

б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 аварийная подпитка в количестве 2% от объема воды в тепловых сетях и присоединенным к ним системам теплопотребления осуществляется химически не обработанной и не деаэрированной водой.

**Таблица 3.3 – Подпитка тепловой сети в аварийном режиме работы**

№ п/п	Показатель	Величина показателя
<b>г. Кстово</b>		
<b>1</b>	<b>Новогорьковская ТЭЦ</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	267,19
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	310,8
3	Доля резерва/дефицита, %	89,1
<b>2</b>	<b>Котельная пер. Больничный</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,829
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,17
3	Доля резерва/дефицита, %	34,7
<b>3</b>	<b>Котельная Хлебной базы</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,487
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,15
3	Доля резерва/дефицита, %	50
<b>4</b>	<b>Котельная п. Приволжский</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,206
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	33,2
3	Доля резерва/дефицита, %	32
<b>5</b>	<b>Котельная ООО «Термаль»</b>	
<b>Нет водоподготовки. Подпитка из водоканала.</b>		
<b>6</b>	<b>Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО</b>	
<b>Нет водоподготовки. Подпитка из водоканала.</b>		
<b>Афонинское сельское поселение</b>		
<b>7</b>	<b>д. Афоново-1</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,195
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,036
3	Доля резерва/дефицита, %	60
<b>8</b>	<b>д. Афоново-2</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,708
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,071
3	Доля резерва/дефицита, %	44,4
<b>9</b>	<b>д. Афоново, ул. Магистральная</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,402
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,07
3	Доля резерва/дефицита, %	58,3
<b>10</b>	<b>Котельная ЖК "Анкудиновский парк"</b>	
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	23,83
<b>11</b>	<b>Котельная ОАО "Керма"</b>	
<b>Нет водоподготовки. Подпитка из водоканала.</b>		
<b>12</b>	<b>Котельная ООО "Академкомфорт"</b>	
<b>Подпитка от ХВО</b>		
<b>Ближнеборисовское сельское поселение</b>		
<b>13</b>	<b>пос. Дружный</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,978
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,038
3	Доля резерва/дефицита, %	23,8
<b>14</b>	<b>пос. Дружный №2</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,223

№ п/п	Показатель	Величина показателя
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,01
3	Доля резерва/дефицита, %	12,5
15	<b>с. Б. Борисово школа</b>	
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	
16	<b>с. Б. Борисово больница</b>	
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	
17	<b>с. Вязовка школа</b>	
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	
	<b>Безводнинское сельское поселение</b>	
18	<b>школа с.Безводное</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,007
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0
3	Доля резерва/дефицита, %	0
	<b>Большеельнинское сельское поселение</b>	
19	<b>пос. Ждановский</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,825
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,482
3	Доля резерва/дефицита, %	50,2
20	<b>с. Б.Ельня санаторий</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,095
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,02
3	Доля резерва/дефицита, %	50
21	<b>пос. Ждановский ул. Майская, ООО «ТК Ждановский»</b>	
	<b>Нет водоподготовки. Подпитка из водоканала.</b>	
	<b>Большемокринское сельское поселение</b>	
22	<b>с. Б.Мокрое</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,141
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,017
3	Доля резерва/дефицита, %	10,6
	<b>Запрудновское сельское поселение</b>	
23	<b>с. Запрудное</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,383
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,177
3	Доля резерва/дефицита, %	50,6
24	<b>с. Шава</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,01
3	Доля резерва/дефицита, %	25
	<b>Новоликеевское сельское поселение</b>	
25	<b>с. Новоликеево</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,437
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,14
3	Доля резерва/дефицита, %	43,8
	<b>Прокошевское сельское поселение</b>	
26	<b>с. Прокошево</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,402
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,015
3	Доля резерва/дефицита, %	7,9
	<b>Работкинское сельское поселение</b>	
27	<b>с. Работки</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,698
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,073
3	Доля резерва/дефицита, %	45,6
28	<b>с. Работки школа</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,026
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,012
3	Доля резерва/дефицита, %	40
29	<b>пос. Волжский</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,184
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,082
3	Доля резерва/дефицита, %	35,7
	<b>Ройкинское сельское поселение</b>	
30	<b>пос. Селекция</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,904
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,002

№ п/п	Показатель	Величина показателя
3	Доля резерва/дефицита, %	0,8
31	<b>п. Культура ул. Первоцветная, 1А, ООО "ЭкоТеплоСервис-Кстово"</b>	
	<b>Нет водоподготовки. Подпитка из водоканала.</b>	
	<b>Слободское сельское поселение</b>	
32	<b>с. Слободское</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,342
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,047
3	Доля резерва/дефицита, %	52,2
33	<b>с. Подлесово</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,602
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,055
3	Доля резерва/дефицита, %	42,3
	<b>Чернухинское сельское поселение</b>	
34	<b>с.Чернуха</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,873
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,125
3	Доля резерва/дефицита, %	43,1
35	<b>с. Шелокша</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,872
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,019
3	Доля резерва/дефицита, %	-21,1
	<b>Чернышихинское сельское поселение</b>	
36	<b>с. Чернышиха</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,971
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,224
3	Доля резерва/дефицита, %	-89,6
	<b>Афонинское сельское поселение</b>	
37	<b>д. Утечино</b>	
1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,63
2	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	н/д
3	Доля резерва/дефицита, %	н/д

**РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**а) описание сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Разработка мастер-плана развития систем теплоснабжения в Схеме теплоснабжения Кстовского муниципального округа осуществлялась с целью сравнения разработанных сценариев (вариантов) развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового сценария (варианта) реализации, принимаемого за основу для разработки утвержденной Схемы теплоснабжения.

Основными принципами, положенными в основу разработки сценариев (вариантов) перспективного развития системы теплоснабжения и являющимися обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов, являлись:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение на расчетную единицу тепловой энергии для потребителей в долгосрочной перспективе;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованность с планами и программами развития муниципального округа.

Разработанные сценарии (варианты) развития системы теплоснабжения являлись основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, а также определения необходимости строительства новых источников теплоснабжения и реконструкции существующих.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. № 1075 «О ценообразовании в системе теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 13.07.2013г. № 760-э, филиалом Нижегородский ПАО «Т Плюс» скорректирована утвержденная Инвестиционная программа в части включения в нее мероприятий на основании заключенного в декабре 2016 года концессионного соглашения с Администрацией г. Кстово и Кстовского муниципального района (далее - Инвестиционная программа).

Финансовые потребности, необходимые для реализации Инвестиционной программы, обеспечиваются за счёт следующих источников:

- средства организации (прибыль, направленная на инвестиции, учтенная в тарифе);
- плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения;
- амортизация.

Срок реализации Инвестиционной программы составляет 30 лет – 2017 – 2046 гг.

***Цели Инвестиционной программы:***

- повышение технологической и энергетической эффективности, надежности, безопасности функционирования системы теплоснабжения;
- снижение издержек по регулируемой деятельности;
- обеспечение экологической безопасности, снижение вредного воздействия на окружающую среду;
- развитие системы теплоснабжения Кстовского муниципального округа, в т.ч. обеспечение необходимых объемов и качества предоставляемых услуг, подключения новых объектов капитального строительства.

***Задачами Инвестиционной программы являются:***

- основной задачей Инвестиционной программы является реализация мероприятий, направленных на эффективное развитие системы теплоснабжения, а также обеспечение надежности и эффективности функционирования существующей системы теплоснабжения. В рамках реализации Инвестиционной программы планируется выполнить комплекс следующих мероприятий:
- техническое перевооружение элементов системы теплоснабжения на основе внедрения современных технологий и материалов;
- повышение надежности работы системы теплоснабжения путем обновления и замены оборудования для уменьшения количества повреждений и снижения потерь тепловой энергии и теплоносителя;
- повышение качества горячего водоснабжения потребителей;
- повышение производственной и экологической безопасности;
- сокращение расходов энергоносителей при выработке, транспортировке тепловой энергии, энергосбережение;
- повышение эффективности существующей системы теплоснабжения и строительство новых тепловых сетей для создания возможности подключения вновь строящихся объектов.

***Перечень мероприятий Инвестиционной программы***

Инвестиционная программа предусматривает мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей, направленных на повышение качества, надежности и эффективности, улучшение экологической ситуации, а также проведение мероприятий для возможности подключения новых потребителей к системе теплоснабжения.

Инвестиционная программа на 2017 – 2046 года разработана с учетом актуализированной на 2025 г. Схемы теплоснабжения Кстовского муниципального округа на период до 2035 года (далее – Схема теплоснабжения).

Мероприятиями по развитию системы теплоснабжения Кстовского муниципального округа предусмотрено:

*техническое перевооружение котельных и ЦТП.*

- техническое перевооружение котельных в количестве 28 шт., срок реализации 2017-2045 год,

- техническое перевооружение ЦТП и ИТП в количестве 28 шт., срок реализации 2018-2041 год,

- автоматизация котельных и ЦТП;

*перекладка трубопроводов отопления и ГВС*

В рамках инвестиционной программы предусмотрена замена тепловых сетей и сетей ГВС, срок реализации 2017-2046 год. Источником финансирования мероприятий являются собственные средства ПАО «Т Плюс».

*мероприятия для подключения новых объектов капитального строительства.*

Источником финансирования мероприятий является плата за подключение к системе теплоснабжения.

Тарифные последствия для потребителей тепловой энергии отсутствуют, поскольку данное мероприятие реализуется за счет платы за подключение к системе теплоснабжения.

Перекладка и строительство указанных участков теплотрасс предусмотрено в актуализированной на 2025 год «Схеме теплоснабжения Кстовского муниципального округа на период до 2035 г.».

Все мероприятия приведены в таблицах ниже Инвестиционной программы 2017-2046 (на момент актуализации указаны актуальные значения, планируемые на 2025-2035 г.г.).

**Таблица 4.1 – Инвестиционная программа Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения на 2017-2046 гг. (рассматриваемый период 2025 – 2035 г.г.)**

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС												
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия													
		Тепловая сеть	Тепловая сеть	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
		Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:				328	67 817	2 183	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей				124,00	1 244,00	328	62 042	2 183	-	-	-	-	-	-		
1.1.11	Строительство теплотрассы от ТК-13-20 до наружной стены зданий для ООО "Автотехника"		928,00	-	5 468	2 183	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.16	Переключение потребителей тепловой энергии с котельной «Термаль» на НГТЭЦ.			-	49 401	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.17	Подключение ООО СЗ Магнат	100,00	262,00	-	1 500	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.20	Строительство тепловой сети к Центру культурного развития (под ключ)	24,00	24,00	328	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.21	Строительство теплотрассы от ТК до торгово-офисного здания и группы жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой (ООО СЗ "Капитал-Строй")		30,00	-	5 673	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей						-	-	-	-	-	-	-	-			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей						-	5 775	-	-	-	-	-	-			
1.4.3	ТП ЦТП-26 с установкой повысительных насосов и автоматизацией системы регулирования для ООО СЗ "Капитал-Строй"			-	5 775	-	-	-	-	-	-	-	-			
Всего по группе 1				124,00	1 244,00	328	67 817	2 183	-	-	-	-	-			
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей						-	-	-	-	-	-	-	-			
Всего по группе 2						-	-	-	-	-	-	-	-			
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников				45 502,74	47 233,74	120 385	129 576	112 435	110 120	114 434	118 403	120 613	136 162	118 706	120 733	118 917
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей				45 502,74	47 233,74	116398	110 439	93 729	110 120	107 143	100 330	120 613	131 903	118 706	120 733	118 917
3.1.1. Замена ветхих сетей отопления в г. Кстово				23 179,10	23 842,70	76 467	72 866	83 851	70 769	78 482	67 136	44 730	51 927	89 644	111 274	2 499

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.3	Реконструкция тепловой сети от ТК10 до д.10 ул.Береговая ул. Береговая ОТ	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	15	425	-	-
3.1.1.5	Техническое перевооружение от ТК18 до ТК19 ул. Береговая ОТ	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-	1 045	-	-	-	-
3.1.1.10	Реконструкция тепловой сети от ТК1 до ТК2 ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	122	-
3.1.1.11	Реконструкция тепловой сети от ТК5 до ТК5а ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	114	-
3.1.1.12	Реконструкция тепловой сети от ТК17 до д.5 ул.Береговая ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	73	-	-
3.1.1.13	Реконструкция тепловой сети от ТК19 до ТК20 ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	98	-	-
3.1.1.14	Реконструкция тепловой сети от ТК9 до ТК10 ул. Береговая ОТ	70,00	70,00	-	61	-	-	1 872	-	-	-	-	-	-
3.1.1.15	Реконструкция тепловой сети от ТК3 до ТК4а ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	117	-	-
3.1.1.16	Реконструкция тепловой сети от ТК11 до ТК12 ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	151	-	-
3.1.1.17	Реконструкция тепловой сети от ТК1 до ТК15 ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	234
3.1.1.18	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до ТК3 ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	217
3.1.1.19	Реконструкция тепловой сети от ТК15 до ТК18 ул. Береговая ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207
3.1.1.23	Реконструкция тепловой сети от ТК19 до д.13 ул.Береговая ул. Береговая ОТ	74,00	74,00	-	-	-	-	-	56	-	-	-	1 833	-
3.1.1.26	Реконструкция тепловой сети на участке от ГО до УТ-5 ЦРБ ОТ	110,00	110,00	-	-	-	-	-	84	-	-	-	2 916	-
3.1.1.28	Реконструкция тепловой сети от гаражи СЭС до СЭС ЦРБ ОТ	70,00	70,00	-	-	-	-	-	92	-	-	-	2 919	-
3.1.1.29	Реконструкция тепловой сети от УТ-4 до гастроотделение ЦРБ ОТ	50,00	50,00	-	-	-	-	-	52	-	-	-	1 546	-
3.1.1.30	Реконструкция тепловой сети от пищеблок до гаражи ЦРБ ОТ	36,00	36,00	-	-	-	-	-	34	-	-	-	1 040	-
3.1.1.31	Реконструкция тепловой сети от УТ-3 до Стационар ЦРБ ОТ	59,00	59,00	-	-	-	-	-	77	-	-	-	2 460	-
3.1.1.32	Реконструкция тепловой сети от УТ-3 до Стационар ЦРБ ОТ	28,00	28,00	-	-	-	-	-	37	-	-	-	1 168	-
3.1.1.35	Реконструкция тепловой сети от УТ-1 до ПАО ЦРБ ОТ	92,00	92,00	-	-	-	-	-	70	-	-	-	2 279	-





N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.99	Техническое перевооружение от 2ТВ 6 до д. 14 Квартал 2 ОТ	12,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	274	-	-	-
3.1.1.101	Техническое перевооружение от 2ТВ 7 до д. 18 Квартал 2 ОТ	26,00	32,00	-	-	-	-	-	-	-	851	-	-	-
3.1.1.102	Реконструкция тепловой сети от 2К-18 до 2ТВ4 Квартал 2 ОТ	108,00	108,00	-	-	-	-	-	64	-	-	-	2 281	-
3.1.1.104	Техническое перевооружение от 2ТВ 3 до д. 5 Квартал 2 ОТ	30,00	34,00	-	-	-	-	-	-	742	-	-	-	-
3.1.1.107	Реконструкция тепловой сети от 2ТВ 1 до ШРМ №1 Квартал 2 ОТ	34,00	34,00	-	-	-	-	-	-	-	28	803	-	-
3.1.1.108	Техническое перевооружение от 2К-20 до д. 10 Квартал 2 ОТ	38,00	38,00	-	-	-	-	-	-	830	-	-	-	-
3.1.1.110	Техническое перевооружение от 2К-20 до д. 8 Квартал 2 ОТ	146,00	164,00	-	-	-	-	-	-	-	4 363	-	-	-
3.1.1.112	Техническое перевооружение от 2К-16 до д. 3 Квартал 2 ОТ	26,00	26,00	-	-	-	-	-	-	-	692	-	-	-
3.1.1.113	Реконструкция тепловой сети от 2К-17 до д. 3а Квартал 2 ОТ	70,00	70,00	-	-	-	-	-	53	-	-	-	1 734	-
3.1.1.116	Техническое перевооружение от 2К-14 до д. 9 Квартал 2 ОТ	20,00	20,00	-	-	-	-	-	-	-	532	-	-	-
3.1.1.117	Техническое перевооружение от 2К-10 до д. 13 Квартал 2 ОТ	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	365	-	-	-
3.1.1.118	Техническое перевооружение от 2К-12 до д.7 Квартал 2 ОТ	16,00	24,00	1 009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.119	Техническое перевооружение от 2ТВ 2 до д.9 Квартал 2 ОТ	12,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	319	-	-	-
3.1.1.122	Техническое перевооружение от 2К-1 до д. 10 Квартал 2 ОТ	28,00	28,00	-	-	-	-	-	-	-	745	-	-	-
3.1.1.123	Техническое перевооружение от 2К-19А до д. 2 Квартал 2 ОТ	28,00	34,00	-	-	-	-	-	-	-	776	-	-	-
3.1.1.124	Реконструкция тепловой сети от 2К-19Б до д. 4 Квартал 2 ОТ	6,00	6,00	-	-	-	-	-	5	-	-	-	149	-
3.1.1.125	Реконструкция тепловой сети от 3ТК-3А до 3ТК-3 Квартал 3 ОТ			-	-	-	-	-	105	-	-	-	-	-
3.1.1.126	Реконструкция тепловой сети от 3ТК-3 до 3ТК-2 Квартал 3 ОТ	174,00	174,00	-	-	-	-	-	-	213	-	-	-	7 298
3.1.1.127	Реконструкция тепловой сети от 3ТК-2 до 3К-5 Квартал 3 ОТ	170,00	170,00	-	-	-	-	-	-	209	-	-	-	6 719

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.128	Реконструкция тепловой сети от ЗТК-3 до д. 1 Квартал 3 ОТ	66,60	66,60	-	-	-	-	-	50	-	-	-	1 650	-
3.1.1.130	Реконструкция тепловой сети от ЗТК-1 до д. 13 Квартал 3 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	86	-	-
3.1.1.131	Реконструкция тепловой сети от ЗК-2 до ЗТК-1 Квартал 3 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	99	-
3.1.1.133	Реконструкция тепловой сети от ЗК-16 до ЗТК-5 Квартал 3 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	158	-
3.1.1.134	Техническое перевооружение от ЗК-17 до д. 5 Квартал 3 ОТ	32,00	68,00	-	-	-	-	-	-	-	1 552	-	-	-
3.1.1.135	Реконструкция тепловой сети от ЗК-17 до д. 9 Квартал 3 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	146	-
3.1.1.136	Реконструкция тепловой сети от ЗТК-5 до д. 2 Квартал 3 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	109	-
3.1.1.138	Техническое перевооружение от ЗК-3 до д. 6 Квартал 3 ОТ	14,00	14,00	-	-	-	-	-	-	306	-	-	-	-
3.1.1.139	Техническое перевооружение от ТВ на д. 14 до д. 14 Квартал 3 ОТ	26,00	24,00	835	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.141	Реконструкция тепловой сети от ЗК-20 до ЗТК-21 Квартал 3 ОТ	40,00	40,00	-	-	-	-	-	38	-	-	-	1 155	-
3.1.1.143	Реконструкция тепловой сети от д. 9 до д. 15 Квартал 3 ОТ	62,00	62,00	-	-	-	-	-	47	-	-	-	1 536	-
3.1.1.144	Реконструкция тепловой сети от ЗВ-4 до д. 17 Квартал 3 ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	45	-	-	-	1 486	-
3.1.1.146	Реконструкция тепловой сети от ЗК-13 до д. 21 Квартал 3 ОТ	42,00	42,00	-	-	-	-	-	32	-	-	-	1 040	-
3.1.1.147	Техническое перевооружение от ЗВ-2 до д. 1 Квартал 3 ОТ	12,00	14,00	-	-	-	-	-	-	-	319	-	-	-
3.1.1.148	Техническое перевооружение от ЗВ-3 до д. 3 Квартал 3 ОТ	12,00	14,00	-	705	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.149	Техническое перевооружение от ЗК-14 до д. 7 Квартал 3 ОТ	22,00	22,00	-	-	-	-	-	-	-	585	-	-	-
3.1.1.150	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ на д. 7а до д. 7а Квартал 3 ОТ	13,00	13,00	-	-	-	-	-	34	-	-	-	-	-
3.1.1.151	Техническое перевооружение от д. 9 до транзит Квартал 3 ОТ	134,00	134,00	-	-	-	-	-	-	3 129	-	-	-	-
3.1.1.152	Техническое перевооружение от ЗК15а до д/с №4 Квартал 3 ОТ	26,00	26,00	-	-	-	-	-	-	-	593	-	-	-



N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.182	Реконструкция тепловой сети от 6В-1 до д.166 ул.Чванова Квартал 6 ОТ			-	-	-	-	-	36	-	-	-	-	-
3.1.1.183	Реконструкция тепловой сети от 6ТК-20 до д.18 ул. Чванова Квартал 6 ОТ	14,00	14,00	-	-	-	-	-	15	-	-	-	433	-
3.1.1.184	Реконструкция тепловой сети от 6ТК-20 до т.вр.на д.3а ул.Сутырина Квартал 6 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	71	-	-
3.1.1.188	Реконструкция тепловой сети от 6К-18 до д.20 ул.Чванова Квартал 6 ОТ	12,00	12,00	-	-	-	-	-	9	-	-	-	297	-
3.1.1.195	Техническое перевооружение от ТВ на д.6 пер.Энергетиков до 6ТК-2 Квартал 6 ОТ	142,00	142,00	-	-	-	-	-	-	3 100	-	-	-	-
3.1.1.200	Техническое перевооружение от 7ТК-1 до 7ТК-2 Квартал 7 ОТ	182,00	182,00	7 390	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.201	Техническое перевооружение от ж/д №10 до д. 8 Квартал 7 ОТ	10,00	10,00	-	355	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.203	Реконструкция тепловой сети от ж/д № 10 до транзит Квартал 7 ОТ	128,00	128,00	-	-	-	-	-	98	-	-	-	3 393	-
3.1.1.204	Техническое перевооружение от 7К-1 до д. 10а Квартал 7 ОТ	20,00	18,00	906	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.207	Техническое перевооружение от д. 12 до д. 12а Квартал 7 ОТ	56,00	52,00	-	989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.208	Техническое перевооружение от д. 12а до 7ТК-3 Квартал 7 ОТ	140,00	146,00	-	3 196	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.213	Техническое перевооружение от 7К-6 до д. 16 Квартал 7 ОТ	22,00	18,00	-	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.215	Реконструкция тепловой сети от ТВ на д. 19 до д. 19 Квартал 7 ОТ	14,00	14,00	-	-	-	-	-	11	-	-	-	347	-
3.1.1.216	Техническое перевооружение от 7ТК-5 до д. 13 Квартал 7 ОТ	51,00	96,00	2 804	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.217	Техническое перевооружение от д..13 до транзит Квартал 7 ОТ	110,20	110,20	-	-	-	-	-	-	-	2 136	-	-	-
3.1.1.218	Техническое перевооружение от д. 25 до до ТВ на д.21 Квартал 7 ОТ	116,00	122,00	-	4 171	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.219	Техническое перевооружение от ТВ на д.21 до 7ТК-5 Квартал 7 ОТ	134,00	168,00	-	4 820	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.222	Техническое перевооружение от д. 8 ул. Театральная до 7ТК-6 Квартал 7 ОТ	20,00	4,00	-	287	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.224	Техническое перевооружение от 7ТК-7 до д. 11 Квартал 7 ОТ	16,00	16,00	-	-	-	-	-	-	-	426	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.225	Техническое перевооружение от 7К-10 до 7ТК-7 Квартал 7 ОТ	32,00	32,00	-	-	-	-	-	-	-	851	-	-	-
3.1.1.226	Техническое перевооружение от д. 11 до транзит Квартал 7 ОТ	110,00	110,00	-	-	-	-	-	-	-	2 250	-	-	-
3.1.1.227	Техническое перевооружение от ТВ на д. 17 до д. 17 Квартал 7 ОТ	14,00	10,00	-	470	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.228	Техническое перевооружение от д. 13 до д. 17 Квартал 7 ОТ	112,00	140,00	1 461	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.229	Техническое перевооружение от 7ТК-2 до д. 4 Квартал 7 ОТ	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	479	-	-	-
3.1.1.230	Техническое перевооружение от 7ТК-1 до д. 6 Квартал 7 ОТ	20,00	20,00	-	-	-	-	-	-	-	532	-	-	-
3.1.1.235	Реконструкция тепловой сети от 16ТК-2 до школа 4 Квартал 16 ОТ	53,00	53,00	-	-	-	-	-	50	-	-	-	1 530	-
3.1.1.236	Реконструкция тепловой сети от 16К-7 до 16ТК-2 Квартал 16 ОТ	74,00	74,00	-	-	-	-	-	77	-	-	-	2 289	-
3.1.1.239	Реконструкция тепловой сети от 16К-6 до д. 9 Квартал 16 ОТ	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-	-	-	306	-	-
3.1.1.240	Реконструкция тепловой сети от 16К-11 до д. 3 Квартал 16 ОТ	182,00	182,00	-	-	-	-	-	189	-	-	-	5 629	-
3.1.1.243	Реконструкция тепловой сети от 16К-4 до д. 4 Квартал 16 ОТ	136,00	150,00	-	74	-	-	2 655	-	-	-	-	-	-
3.1.1.246	Реконструкция тепловой сети от 16К-3а до Интеллект Квартал 16 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	66	-
3.1.1.249	Реконструкция тепловой сети от 16К-9 до д. 7 Квартал 16 ОТ	82,00	82,00	-	-	-	-	-	62	-	-	-	2 031	-
3.1.1.250	Техническое перевооружение от 16К-8 до д. 2 Квартал 16 ОТ	20,00	36,00	-	-	-	-	-	-	-	821	-	-	-
3.1.1.251	Реконструкция тепловой сети от ТВ на д. 23 до д.23 ул.Нижегородская Квартал 19 ОТ	10,00	10,00	-	-	-	-	-	6	-	-	-	211	-
3.1.1.256	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ на д. 24 до д.24 ул.Полевая Квартал 19 ОТ	13,00	13,00	-	-	-	-	-	-	36	-	-	-	-
3.1.1.257	Модернизация изоляции на теплотрассе от 19В-4 до ТВ на д.24,26 ул.Полевая Квартал 19 ОТ	41,00	41,00	-	-	-	-	-	-	117	-	-	-	-
3.1.1.259	Модернизация изоляции на теплотрассе от 19К-3 до д.7 ул.Сосновская Квартал 19 ОТ	73,00	73,00	-	-	-	-	-	-	199	-	-	-	-
3.1.1.260	Реконструкция тепловой сети от 20ТК-1 до д.116 ул.Чванова Квартал 20 ОТ	48,00	48,00	-	-	-	-	-	36	-	-	-	1 189	-







N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.425	Реконструкция тепловой сети от ТК7-2 до д.20 ЦТП 7 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	27	-	-	-
3.1.1.427	Техническое перевооружение от ЦТП-8 до ТК8-1 ЦТП 8 ОТ	14,00	14,00	-	-	-	-	-	-	356	-	-	-	-
3.1.1.432	Техническое перевооружение от ТВ до 1-й ввод д.27 2 м-н ЦТП 8 ОТ	55,40	32,00	-	-	-	-	-	-	832	-	-	-	-
3.1.1.433	Реконструкция тепловой сети от 2 м-нд. 29 до ТК8-3 ЦТП 8 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	34	-	-	-
3.1.1.435	Техническое перевооружение от 2 м-н д. 29 до 2 м-н д. 32 ЦТП 8 ОТ	36,00	36,00	-	-	-	-	-	-	-	958	-	-	-
3.1.1.436	Техническое перевооружение от ТК8-3 до 2 м-н д. 33 ЦТП 8 ОТ	26,00	26,00	-	-	-	-	-	-	662	-	-	-	-
3.1.1.437	Реконструкция тепловой сети от ТК8-3 до 2 м-н д. 34 ЦТП 8 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	46	-	-
3.1.1.441	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТК10-2 до ТК10-3 ЦТП 10 ОТ	74,00	74,00	-	-	198	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.442	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТК10-1 до ТК10-2 ЦТП 10 ОТ	97,00	97,00	-	-	376	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.446	Реконструкция тепловой сети от ТК10-8 до д.5 ЦТП 10 ОТ	120,00	120,00	2 280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.450	Реконструкция тепловой сети от д.11а до ТК10-7 ЦТП 10 ОТ	38,00	38,00	-	20	-	645	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.454	Реконструкция тепловой сети от ТК10-8 до д.3 ЦТП 10 ОТ	60,00	70,00	1 716	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.458	Реконструкция тепловой сети от ТК10-1 до д.1а ЦТП 10 ОТ	128,00	128,00	-	132	-	3 897	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.468	Техническое перевооружение от ТВ на д. 16а пр. Рачкова до ТВ на школу № 8 ЦТП 11 ОТ	22,00	22,00	-	-	-	-	-	-	560	-	-	-	-
3.1.1.469	Техническое перевооружение от ЦТП 11 до п/ канал (молоток) ЦТП 11 ОТ	80,00	80,00	-	-	-	-	-	-	2 036	-	-	-	-
3.1.1.470	Техническое перевооружение от п/ канал (молоток) до ТВ д. 16а пр. Рачкова ЦТП 11 ОТ	154,00	162,00	-	4 837	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.472	Реконструкция тепловой сети от ТВ на ТК11-7 до ТК11-7 ЦТП 11 ОТ	136,00	172,00	7 754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.473	Техническое перевооружение от транзит до д. 12 пр. Рачкова ЦТП 11 ОТ	156,00	156,00	-	-	-	-	-	2 768	-	-	-	-	-
3.1.1.475	Техническое перевооружение от транзит до д. 12а пр. Рачкова ЦТП 11 ОТ	100,00	132,00	-	-	-	-	-	2 342	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
		Тепловая сеть	Тепловая сеть												
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.1.1.477	Реконструкция тепловой сети от ТК11-10 до д. 11а ул. Парковая ЦТП 11 ОТ	240,00	240,00	171	7136	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.482	Техническое перевооружение от ТК12-2 до ТК12-6 ЦТП 12 ОТ	89,30	89,30	-	-	-	-	-	1 865	-	-	-	-	-	-
3.1.1.483	Техническое перевооружение от ТК9-15 до ТК12-2 ЦТП 12 ОТ	135,00	135,00	-	-	-	-	-	2 404	-	-	-	-	-	-
3.1.1.484	Техническое перевооружение от ТК12-8а до ТВ на детский парк ЦТП 12 ОТ	58,00	58,00	-	-	-	-	-	1 033	-	-	-	-	-	-
3.1.1.494	Реконструкция тепловой сети от ТК -1 до ТК-1а ЦТП 12 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	145	-	-	-
3.1.1.496	Реконструкция тепловой сети от ТК12-8б до ТК12-7а ЦТП 12 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	636	-	-	-	-
3.1.1.498	Техническое перевооружение от ТК12-5 до д.5а ул. Зеленая ЦТП 12 ОТ	26,00	26,00	-	-	-	-	-	-	662	-	-	-	-	-
3.1.1.500	Техническое перевооружение от транзит до д. 1а ул. Зеленая ЦТП 12 ОТ	90,00	90,00	-	-	-	-	-	1 729	-	-	-	-	-	-
3.1.1.501	Реконструкция тепловой сети от К-3д до ТК9-15 ЦТП 12 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	731	-	-	-	-
3.1.1.507	Техническое перевооружение от ТК13-3 до д.1 ЦТП 13 ОТ	28,00	34,00	-	926	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.509	Техническое перевооружение от врезка в транзит д. 8 пл. Ленина до д. 8а пл. Ленина ЦТП 13 ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	-	1 205	-	-	-	-	-
3.1.1.510	Реконструкция тепловой сети от ТК13-18 до д.5 ЦТП 13 ОТ			-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-	-
3.1.1.511	Техническое перевооружение от ТК13-19 до ТК13-18 ЦТП 13 ОТ	172,00	172,00	-	-	-	-	-	8 382	-	-	-	-	-	-
3.1.1.512	Техническое перевооружение от ТК13-15 до д.1 ЦТП 13 ОТ	90,00	90,00	-	-	-	-	-	1 603	-	-	-	-	-	-
3.1.1.520	Техническое перевооружение от ТК13-4 до ТКсм ЦТП 13 ОТ	124,00	110,00	5 244	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.521	Техническое перевооружение от ТВ на пожарную часть до до хозблока Хлебозавода ЦТП 13 ОТ	200,00	166,00	-	-	-	-	-	-	3 624	-	-	-	-	-
3.1.1.525	Техническое перевооружение от ТВ на д. 14 (квартал 19) до до ТВ на д.3 (квартал 19) ЦТП 13 ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	-	1 174	-	-	-	-	-
3.1.1.529	Техническое перевооружение от ТК13-19 до д.3 ЦТП 13 ОТ	34,00	44,00	-	1 622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.533	Реконструкция тепловой сети от ТК13-12а до ТК13-19 ЦТП 13 ОТ	418,00	418,00	-	604	-	-	19 033	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
		Тепловая сеть	Тепловая сеть	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.535	Реконструкция тепловой сети от транзит до д. 2 ул. Полевая ЦТП 13 ОТ	188,00	188,00	-	-	-	-	-	172	-	-	5 626	-	-
3.1.1.537	Реконструкция тепловой сети от ТК13-20 до УТ-2 (врезка на д. 8 ул. Полевая) ЦТП 13 ОТ	150,00	150,00	-	-	-	-	-	258	-	-	8 294	-	-
3.1.1.538	Реконструкция тепловой сети от УТ-1 до ТК13-17а ЦТП 13 ОТ	194,00	194,00	-	-	-	-	-	333	-	-	10 727	-	-
3.1.1.551	Реконструкция тепловой сети от д. 18 ул. Зеленая до д.16 ул. Зеленая ЦТП 14 ОТ	228,00	228,00	-	-	-	-	-	-	-	-	8 900	-	-
3.1.1.552	Техническое перевооружение от транзит до д. 20 ул. Зеленая ЦТП 14 ОТ	130,00	130,00	-	-	-	-	-	2 306	-	-	-	-	-
3.1.1.553	Модернизация изоляции на теплотрассе от транзит до д. 26 4 м-он ЦТП 14 ОТ	642,00	642,00	-	-	-	-	-	1 601	-	-	-	-	-
3.1.1.554	Модернизация изоляции на теплотрассе от транзит до д. 26 4 м-он ЦТП 14 ОТ	418,00	418,00	-	-	-	-	-	997	-	-	-	-	-
3.1.1.561	Реконструкция тепловой сети от УТ2 до д. 11 ул. Кстовская ЦТП 14 ОТ	246,00	246,00	-	-	-	-	-	-	-	-	7 027	-	-
3.1.1.575	Реконструкция тепловой сети от ТК26-4 до ТК26-5 ЦТП 26 ОТ	128,00	128,00	3 580	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.576	Реконструкция тепловой сети от ТК26-6 до д. 2а пр. Победы ЦТП 26 ОТ	30,00	30,00	22	865	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.578	Реконструкция тепловой сети от ТК26-3 до д. 5 пр. Победы ЦТП 26 ОТ	14,00	24,00	-	21	-	-	642	-	-	-	-	-	-
3.1.1.582	Техническое перевооружение от транзит до д. 8 пр. Победы ЦТП 26 ОТ	98,00	98,00	-	-	-	-	-	1 882	-	-	-	-	-
3.1.1.583	Реконструкция тепловой сети от ТК-АТС до здание АТС пр. Победы 12 АТС ОТ	64,00	64,00	92	-	-	-	-	1 140	-	-	-	-	-
3.1.1.584	Реконструкция тепловой сети от Детская площадка до ТК-АТС АТС ОТ	102,00	102,00	112	-	-	-	-	1 895	-	-	-	-	-
3.1.1.586	Реконструкция тепловой сети от УТ-3 до ТК-3Е Зеленая ОТ	310,00	310,00	-	-	-	-	-	-	-	-	20 044	-	-
3.1.1.587	Реконструкция тепловой сети от ТК-3Е до ТК9-16 Зеленая ОТ	212,00	212,00	-	-	-	-	-	-	-	-	13 798	-	-
3.1.1.590	Техническое перевооружение от ТК-3Е до ТК4 Зеленая ОТ	40,00	52,00	-	2 208	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.591	Техническое перевооружение от ТК-13 до ТК-14 Зеленая ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	2 448	-	-	-	-	-
3.1.1.592	Техническое перевооружение от ТК-12 до ТК-13 Зеленая ОТ	64,00	64,00	-	-	-	-	-	2 612	-	-	-	-	-





N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.1.673	Реконструкция тепловой сети от ТК4-3 до д. 10 2 м-он ОТОПЛЕНИЕ ЦТП-4		30,00	38	-	-	-	-	730	-	-	-	-	-
3.1.1.674	Реконструкция тепловой сети от д.29 до д.27 ОТОПЛЕНИЕ ЦТП-5		36,00	77	-	561	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.675	Реконструкция тепловой сети от ТК7-4 до ТВ д. 18 ОТОПЛЕНИЕ ЦТП-7	20,00	20,00	30	-	583	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.676	Реконструкция тепловой сети от ТК7-1 до ТК7-4 ОТОПЛЕНИЕ ЦТП-7		100,00	137	-	-	-	-	3 966	-	-	-	-	-
3.1.1.677	Реконструкция тепловой сети от ЦТП7 до ТК7-2 ОТОПЛЕНИЕ ЦТП-7	20,00	20,00	30	-	694	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.678	Реконструкция тепловой сети от ТК10-3 до д.3 ОТОПЛЕНИЕ ЦТП-10		40,00	89	-	1 167	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.680	Реконструкция тепловой сети от ТК-50а до ТК-50б Трасса АВТО ОТ	254,00	254,00	174	-	12 176	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.681	Реконструкция тепловой сети от ТК-50б до ТК-50в Трасса АВТО ОТ	84,00	84,00	170	-	2 211	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.682	Реконструкция тепловой сети от ТК-50в до д.17 Трасса АВТО ОТ	30,00	30,00	97	-	2 825	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.683	Реконструкция тепловой сети от д.17 до ТК-50г Трасса АВТО ОТ	78,00	78,00	104	-	3 799	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.684	Реконструкция тепловой сети от ТК-50г до ТК-50д Трасса АВТО ОТ	24,00	24,00	46	-	1 770	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.685	Реконструкция тепловой сети от ТК-50д до ТК-51 Трасса АВТО ОТ	290,00	290,00	188	-	13 089	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.686	Реконструкция тепловой сети от ТК-52 до ТК-53в1 Трасса АВТО ОТ	418,00	418,00	237	-	17 725	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.687	Реконструкция тепловой сети от ТК-53в1 до ТК-53в2 Трасса АВТО ОТ	88,00	88,00	115	-	4 363	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.688	Реконструкция тепловой сети от ТК-53в2 до ТК-54 Трасса АВТО ОТ	602,00	602,00	306	-	-	31 081	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.689	Реконструкция тепловой сети от д.17 до д.16, ЦТП-7 ОТ	80,00	80,00	-	64	-	-	2 091	-	-	-	-	-	-
3.1.1.690	Реконструкция тепловой сети от ЦТП 1 до ТВ на д. 17 ул. 40 лет Октября ЦТП 1 ОТ	190,00	190,00	-	166	-	4 525	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.691	Реконструкция тепловой сети от ТК13-16 до ТК13-15 ул. Нижегородская ЦТП 13 ОТ	180,00	180,00	-	186	-	5 479	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.692	Реконструкция тепловой сети от ТК10-2а до ТК10-8 ЦТП 10 ОТ	154,00	154,00	-	135	-	3 667	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
		Тепловая сеть	Тепловая сеть												
		Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.1.1.693	Реконструкция тепловой сети от ТК1-4а до д. 19 ул. 40 лет Октября ЦТП 1 ОТ	40,00	40,00	-	20	-	651	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.694	Реконструкция тепловой сети от т. А до д.3 ул. Нижегородская ЦТП 13 ОТ	74,00	74,00	-	65	-	-	1 979	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.695	Реконструкция тепловой сети от опуск у д. 17 до д. 15 пр. Рачкова Трасса-Авто ОТ	200,00	200,00	-	207	-	6 088	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.696	Реконструкция тепловой сети от ЦТП 4 до д. 8 2 м-он ЦТП 4 ОТ	82,00	82,00	-	91	-	2 633	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.698	Реконструкция тепловой сети от ТВ на д. 12,14 до д. 12 ул. Свободы Квартал 23 ОТ	96,00	96,00	-	45	-	1 501	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.699	Реконструкция тепловой сети от ТК10-4 до д.11 ЦТП 10 ОТ	80,00	80,00	-	64	-	1 779	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.700	Реконструкция тепловой сети от ТК14-2а до д.23 ЦТП 14 ОТ	86,00	86,00	-	55	-	1 641	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.701	Реконструкция тепловой сети от д.3а до ТК10-9 ЦТП 10 ОТ	60,00	60,00	-	48	-	-	1 491	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.702	Реконструкция тепловой сети от ТК4-6 до д. 7 ЦТП 4 ОТ	146,00	146,00	-	151	-	-	4 619	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.703	Реконструкция тепловой сети от ТК9-13 до д. 25 3 м-он ЦТП 6 ОТ	70,00	70,00	-	56	-	1 557	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.704	Реконструкция тепловой сети от ТК-3д до ТК9-14 ЦТП 12 ОТ	334,00	334,00	-	480	-	-	18 689	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1.705	Реконструкция тепловой сети от ТК13-17а до ТК13-17 ЦТП 13 ОТ	200,00	200,00	-	221	-	-	6 677	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2. Замена ветхих сетей ГВС в г. Кстово		7 928,40	8 252,80	25 170	26 426	7 032	32 341	28 655	19 805	29 183	16 731	9 968	7 880	9 010	
3.1.2.2	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ на инфекционное отделение до ТВ на роддом ЦРБ ГВС	38,00	38,00	-	-	-	-	148	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.4	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ пищеблок до пищеблок ЦРБ ГВС	36,00	36,00	-	-	-	-	90	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.19	Реконструкция тепловой сети от ТК1-4а до д. 19 ул. 40 лет Октября ЦТП 1 ГВС	36,00	36,00	-	30	-	818	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.23	Реконструкция тепловой сети от ЦТП 1 до ТВ на д. 17 ул. 40 лет Октября ЦТП 1 ГВС	190,00	190,00	-	132	-	3 861	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.27	Реконструкция тепловой сети от д. 23 ул. 40 лет Октября до д. 23а ул. 40 лет Октября ЦТП 1 ГВС	42,00	50,00	46	-	1 083	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.28	Модернизация изоляции на теплотрассе от транзит до д. 23а ул. 40 лет Октября ЦТП 1 ГВС	317,00	317,00	-	-	-	-	-	-	-	904	-	-	-	-
3.1.2.29	Реконструкция тепловой сети от ТК1-3 до д. 17б ул. 40 лет Октября ЦТП 1 ГВС	50,00	50,00	46	-	-	-	-	1 044	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.70	Техническое перевооружение от ТК5-1 до ТК5-3 ЦТП 5 ГВС	40,00	34,00	-	1 098	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.71	Техническое перевооружение от транзит до д. 10 ул. Жуковского цтп 5 ГВС	88,00	88,00	-	-	-	-	-	-	1 722	-	-	-	-
3.1.2.72	Техническое перевооружение от ТК5-3 до д.10 ЦТП 5 ГВС	112,00	112,00	-	-	-	-	-	-	2 175	-	-	-	-
3.1.2.73	Техническое перевооружение от ТК5-2 до д.12а ЦТП 5 ГВС	28,00	26,00	-	656	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.74	Реконструкция тепловой сети от ТК5-2 до д/с28 ЦТП 5 ГВС	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	82	2 363	-	-
3.1.2.86	Реконструкция тепловой сети от д. 20 3 м-он до ТК9-13а (ТК-3в НгТЭЦ) ЦТП 6 ГВС			-	-	-	-	-	-	-	64	-	-	-
3.1.2.87	Техническое перевооружение от транзит до д. 5 3 м-он ЦТП 6 ГВС	120,00	120,00	-	-	-	-	-	2 681	-	-	-	-	-
3.1.2.91	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТК9-7 до врезка на д. 14 3 м-он ЦТП 6 ГВС	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-	-	29	-	-	-
3.1.2.92	Реконструкция тепловой сети от опуск у д. 17 3 м-он до д. 17 3 м-он ЦТП 6 ГВС			-	-	-	-	-	56	-	-	-	-	-
3.1.2.95	Техническое перевооружение от д. 5 до д. 1 3 м-он ЦТП 6 ГВС	48,00	48,00	-	-	-	-	-	-	1 990	-	-	-	-
3.1.2.100	Реконструкция тепловой сети транзит д.15 цтп 7 ГВС	196,00	196,00	-	-	-	-	-	141	-	-	4 271	-	-
3.1.2.105	Реконструкция тепловой сети от транзит до д. 16 2 м-он (на Д/сад № 30) цтп 7 ГВС	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	68	-	-	-	2 197
3.1.2.108	Реконструкция тепловой сети от ТК7-4 до ТВ д. 18 ЦТП 7 ГВС	20,00	20,00	18	-	485	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.109	Реконструкция тепловой сети от ТК7-1 до ТК7-4 ЦТП 7 ГВС	100,00	100,00	92	-	-	-	-	3 516	-	-	-	-	-
3.1.2.112	Реконструкция тепловой сети от ЦТП7 до ТК7-2 ЦТП 7 ГВС	18,00	20,00	18	-	623	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.113	Техническое перевооружение от врезки в доме 16 до Д/сад № 30 ЦТП 7 ГВС	0,00	260,00	-	4 507	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.114	Реконструкция тепловой сети от 2 м-н 25 до 2 м-н 26 цтп 8 ГВС	28,00	28,00	-	-	-	-	-	-	-	-	800	-	-
3.1.2.115	Техническое перевооружение от ТВ на д. 27 2 м-н до 1-й ввод д.27 2 м-н 27 ЦТП 8 ГВС	42,00	32,00	-	-	-	-	-	-	814	-	-	-	-
3.1.2.124	Техническое перевооружение от д.11а до д.1 ЦТП 10 ГВС	14,00	14,00	-	-	-	-	-	-	488	-	-	-	-
3.1.2.126	Техническое перевооружение от ТК10-2а до д.3а ЦТП 10 ГВС	54,00	54,00	-	-	-	-	-	1 799	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.127	Реконструкция тепловой сети от транзит до д. 3а ул. Островского цтп 10 ГВС	80,00	80,00	-	-	-	-	-	52	-	-	1 610	-	-
3.1.2.129	Реконструкция тепловой сети от ТК10-4 до д.11 ЦТП 10 ГВС	80,00	80,00	-	66	-	1 817	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.130	Реконструкция тепловой сети от ТК10-3 до д.3 ЦТП 10 ГВС	40,00	40,00	37	-	969	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.131	Техническое перевооружение от ТК10-2 до ТК10-3 ЦТП 10 ГВС	152,00	152,00	-	-	-	-	-	-	2 974	-	-	-	-
3.1.2.137	Реконструкция тепловой сети от д. 7 ул. Парковая до ТК11-6 ЦТП 11 ГВС			-	-	-	-	-	-	-	-	33	-	-
3.1.2.138	Реконструкция тепловой сети от ТК11-6 до д. 11 пр. Победы ЦТП 11 ГВС			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90
3.1.2.139	Техническое перевооружение от ТК11-8 до д. 7 пр. Победы ЦТП 11 ГВС	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	1 018	-	-	-	-
3.1.2.140	Модернизация изоляции на теплотрассе от транзит до д. 7 пр. Победы цтп 11 ГВС	72,00	72,00	-	-	-	-	-	-	-	-	216	-	-
3.1.2.149	Реконструкция тепловой сети от точки врезки до шк.№8 пр-т Рачкова ЦТП 11 ГВС			-	-	-	-	-	-	-	-	40	-	-
3.1.2.150	Реконструкция тепловой сети от транзит до д. 11 ул. Парковая ЦТП 11 ГВС			-	-	-	-	-	-	-	-	227	-	-
3.1.2.154	Техническое перевооружение от транзит до д. 12а пр. Рачкова ЦТП 11 ГВС	112,00	112,00	-	-	-	-	-	2 954	-	-	-	-	-
3.1.2.158	Техническое перевооружение от транзит до д. 1а ул. Зеленая цтп 12 ГВС	80,00	90,00	-	-	-	-	-	1 685	-	-	-	-	-
3.1.2.159	Техническое перевооружение от ТК12-5 до д.5а ЦТП 12 ГВС	24,00	18,00	-	-	-	-	-	-	419	-	-	-	-
3.1.2.160	Техническое перевооружение от ТК12-5 до д.7а ЦТП 12 ГВС	114,00	114,00	-	2 939	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.162	Реконструкция тепловой сети от ТК13-15 до д.1 ул. Нижегородская ЦТП 13 ГВС	90,00	90,00	63	-	-	-	-	1 736	-	-	-	-	-
3.1.2.163	Реконструкция тепловой сети от ТК13-18 до д.5 ЦТП 13 ГВС			-	-	-	-	-	8	-	-	-	-	-
3.1.2.166	Реконструкция тепловой сети от ТК13-17а до ТК13-17 ЦТП 13 ГВС	200,00	200,00	-	268	-	-	7 634	-	-	-	-	-	-
3.1.2.172	Техническое перевооружение от д.2 ул. Полевая до т. А ЦТП 13 ГВС	76,00	64,00	3 678	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.181	Реконструкция тепловой сети от ТК14-2а до д.23 ЦТП 14 ГВС	86,00	86,00	-	60	-	1 748	-	-	-	-	-	-	-



N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
		Тепловая сеть	Тепловая сеть	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.2.223	Реконструкция тепловой сети от ТК10-8 до д.3 ЦТП 10 ГВС	70,00	70,00	1 382	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2.224	Реконструкция тепловой сети от ТК10-8 до д.5 ЦТП 10 ГВС	120,00	120,00	1 559	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.225	Реконструкция тепловой сети от д.17 до д.16, ЦТП-7 ГВС	80,00	80,00	-	73	-	-	1 979	-	-	-	-	-	
3.1.2.226	Реконструкция тепловой сети от ТК13-16 до ТК13-15 ул. Нижегородская ЦТП 13 ГВС	180	180	-	163	-	4 552	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.227	Реконструкция тепловой сети от ТК10-2а до ТК10-8 ЦТП 10 ГВС	154	154	-	140	-	3 895	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.228	Реконструкция тепловой сети от ТК10-1 до д.1а ЦТП 10 ГВС	128	128	-	143	-	4 159	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.229	Реконструкция тепловой сети от д.11а ул. Островского до ТК10-7 ЦТП 10 ГВС	38	38	-	31	-	863	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.230	Реконструкция тепловой сети от т. А до д.3 ул. Нижегородская ЦТП 13 ГВС	74	74	-	64	-	-	1 929	-	-	-	-	-	
3.1.2.231	Реконструкция тепловой сети от ТК26-3 до д. 5 пр . Победы ЦТП 26 ГВС	18	18	-	16	-	-	469	-	-	-	-	-	
3.1.2.232	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТК10-1 до ТК10-2 ЦТП 10 ГВС	122	122	-	-	290	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.233	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТК10-2 до ТК10-3 ЦТП 10 ГВС	98	98	-	-	233	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.234	Реконструкция тепловой сети от ТК4-2а до д. 9 2 м-он ЦТП 4 ГВС	102	102	-	71	-	2 073	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.235	Реконструкция тепловой сети от ТК9-13 до д. 25 3 м-он ЦТП 6 ГВС	70	70	-	49	-	1 423	-	-	-	-	-	-	
3.1.2.236	Реконструкция тепловой сети от ТК13-12а до ТК13-19 ЦТП 13 ГВС	418	418	-	822	-	-	16 407	-	-	-	-	-	
3.1.3.	Замена ветхих сетей отопления Афонино	622,00	622,00	-	-	-	-	-	18	8 184	225	2 361	-	8 811
3.1.3.3	Реконструкция тепловой сети от ТК- 4 до д.25 кот. Афонино-1 ОТ	24,00	24,00	-	-	-	-	-	18	-	-	-	-	621
3.1.3.4	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до ТК-4 кот. Афонино-1 ОТ	22,00	22,00	-	-	-	-	-	-	-	-	37	-	1 077
3.1.3.5	Реконструкция тепловой сети от т.в. до амбулатория кот. Афонино-1 ОТ	32,00	32,00	-	-	-	-	-	-	-	-	28	-	825
3.1.3.7	Реконструкция тепловой сети от ТК-5 до д.61 кот. Афонино-1 ОТ	34,00	34,00	-	-	-	-	-	-	44	-	1 284	-	-
3.1.3.8	Реконструкция тепловой сети от транзит до д.61 кот. Афонино-1 ОТ	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	32	-	1 013	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	Протяженность (в одноконтурном исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.3.10	Реконструкция тепловой сети от т.в до д.26 кот. Афонино-1 ОТ			-	-	-	-	-	-	-	35	-	-	-
3.1.3.12	Техническое перевооружение от ТК-4 до ТК-5 кот. Афонино-1 ОТ	90,00	90,00	-	-	-	-	-	-	3 731	-	-	-	-
3.1.3.36	Техническое перевооружение от ТК3 (т.Е) до д. 313 кот. Афонино-3 ОТ	172,00	172,00	-	-	-	-	-	-	4 378	-	-	-	-
3.1.3.38	Реконструкция тепловой сети от транзит до д. 309 кот. Афонино-3 ОТ	108,00	108,00	-	-	-	-	-	-	-	108	-	-	3 523
3.1.3.39	Реконструкция тепловой сети от транзит до д. 309 кот. Афонино-3 ОТ	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	83	-	-	2 764
3.1.4 Замена ветхих сетей отопления Безводное		37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	104	-	-	-
3.1.4.1	Модернизация изоляции на теплотрассе от котельная до здание школы кот. Безводное школа ОТ	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	104	-	-	-
3.1.5 Замена ветхих сетей отопления Ближнее Борисово		9,00	9,00	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-
3.1.5.1	Модернизация изоляции на теплотрассе от Котельная до стационар кот. Б.Борисово больница ОТ	9,00	9,00	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-
3.1.6 Замена ветхих сетей отопления Дружный		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.7 Замена ветхих сетей отопления Большая Ельня		146,00	146,00	-	-	-	-	-	-	-	-	586	-	-
3.1.7.3	Модернизация изоляции на теплотрассе от гараж кот. Б.Ельня ОТ	11,00	11,00	-	-	-	-	-	-	-	-	34	-	-
3.1.7.4	Модернизация изоляции на теплотрассе от котельной до до лечебного корпуса кот. Б.Ельня ОТ	135,00	135,00	-	-	-	-	-	-	-	-	552	-	-
3.1.8 Замена ветхих сетей отопления Ждановский		168,00	168,00	67	-	-	-	-	794	6 476	-	-	-	-
3.1.8.21	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до ТВ2 на садик Аленушка кот. Ждановский ОТ	18,00	18,00	67	-	-	-	-	794	-	-	-	-	-
3.1.8.28	Техническое перевооружение от ТВ до д/сад Колокольчик кот. Ждановский ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	-	1 310	-	-	-	-
3.1.8.32	Техническое перевооружение от ТВ 2 до ТВ школу кот. Ждановский ОТ	90,00	90,00	-	-	-	-	-	-	5 167	-	-	-	-
3.1.9 Замена ветхих сетей отопления Большое Мокрое		585,00	585,00	-	-	-	-	-	28	9 205	1 595	334	-	-
3.1.9.1	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до д.1 кот. Б.Мокрое ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	9	-	-
3.1.9.9	Техническое перевооружение от ТК7 до ТК10 кот. Б.Мокрое ОТ	202,00	202,00	-	-	-	-	-	-	3 923	-	-	-	-
3.1.9.15	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ1 на контору до контора кот. Б.Мокрое ОТ	11,00	11,00	-	-	-	-	-	28	-	-	-	-	-
3.1.9.21	Техническое перевооружение от ТК13 до ТК14 кот. Б.Мокрое ОТ	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-	-	1 595	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
		Тепловая сеть	Тепловая сеть	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.9.22	Модернизация изоляции на теплотрассе от котельная до ТВ1 на контору кот. Б.Мокрое ОТ	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-	-	-	324	-	-
3.1.9.26	Техническое перевооружение от ТК10 до ТВ кот. Б.Мокрое ОТ	136,00	136,00	-	-	-	-	-	-	2 641	-	-	-	-
3.1.9.33	Техническое перевооружение от ТК22 до д.29 кот. Б.Мокрое ОТ	136,00	136,00	-	-	-	-	-	-	2 641	-	-	-	-
3.1.10	Замена ветхих сетей отопления Запрудное	1 048,00	1 092,00	9 774	-	-	-	-	-	5 833	16 303	-	1 579	-
3.1.10.10	Техническое перевооружение от ТК-25 до д. 4 ул. Юбилейная кот. Запрудное ОТ	26,00	26,00	-	-	-	-	-	-	662	-	-	-	-
3.1.10.15	Техническое перевооружение от ТК-11 до ТК-12 кот. Запрудное ОТ	34,00	34,00	-	-	-	-	-	-	865	-	-	-	-
3.1.10.16	Техническое перевооружение от ТК-16 до ТК-17 кот. Запрудное ОТ	36,00	36,00	-	-	-	-	-	-	-	1 917	-	-	-
3.1.10.17	Техническое перевооружение от ТК-26 до ТК-27 кот. Запрудное ОТ	38,00	40,00	-	-	-	-	-	-	1 658	-	-	-	-
3.1.10.18	Реконструкция тепловой сети от д. 26 ул. Магистральная до д. 27 ул. Магистральная кот. Запрудное ОТ	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	51	-	-	1 579	-
3.1.10.24	Техническое перевооружение от ТК-22 до д. 5 ул. Юбилейная кот. Запрудное ОТ	44,00	44,00	1 741	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.10.27	Техническое перевооружение от ТК-9 до ТК-10 кот. Запрудное ОТ	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-	1 273	-	-	-	-
3.1.10.28	Техническое перевооружение от ТК-13 до Магазин кот. Запрудное ОТ	52,00	52,00	-	-	-	-	-	-	1 323	-	-	-	-
3.1.10.33	Техническое перевооружение от ТК-27 до ТК-28 кот. Запрудное ОТ	58,00	58,00	-	-	-	-	-	-	-	1 543	-	-	-
3.1.10.39	Техническое перевооружение от ТК-22 до ТК-23 кот. Запрудное ОТ	66,00	66,00	-	-	-	-	-	-	-	1 756	-	-	-
3.1.10.41	Техническое перевооружение от ТК-13а до Д/сад кот. Запрудное ОТ	74,00	74,00	-	-	-	-	-	-	-	1 969	-	-	-
3.1.10.42	Техническое перевооружение от ТК-16 до ТК-22 кот. Запрудное ОТ	84,00	84,00	-	-	-	-	-	-	-	2 235	-	-	-
3.1.10.47	Техническое перевооружение от ТК-12 до д. 19 ул. Садовая кот. Запрудное ОТ	100,00	96,00	2 180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.10.51	Техническое перевооружение от ТК-1 до ТК-2 кот. Запрудное ОТ	124,00	124,00	-	-	-	-	-	-	-	6 884	-	-	-
3.1.10.61	Техническое перевооружение от ТК-27 до д. 24а ул. Магистральная кот. Запрудное ОТ	222,00	268,00	5 853	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.11	Замена ветхих сетей отопления Шава	180,00	206,00	-	-	-	-	-	-	-	1 254	-	-	3 663

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
		Тепловая сеть	Тепловая сеть	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.11.3	Техническое перевооружение от котельная до ТК1 кот. Шава ОТ	10,00	36,00	-	-	-	-	-	-	-	1 148	-	-	-
3.1.11.6	Реконструкция тепловой сети от ТК1 до точка А кот. Шава ОТ	170,00	170,00	-	-	-	-	-	-	-	106	-	-	3 663
3.1.12 Замена ветхих сетей отопления Новолікеево		942,60	950,60	2 313	-	-	-	6	379	-	3 487	1 306	-	5 063
3.1.12.2	Реконструкция тепловой сети от ТК-9 до ул.Ленина д.27 кот. Новолікеево ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7
3.1.12.5	Модернизация изоляции на теплотрассе от от ТВ до ул.Ленина д.18 кот. Новолікеево ОТ	2,00	2,00	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-
3.1.12.8	Реконструкция тепловой сети от ТК-11 до ул.Ленина д.23 кот. Новолікеево ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13
3.1.12.11	Модернизация изоляции на теплотрассе от от ТВ до ул.Ленина д.21 кот. Новолікеево ОТ	21,00	21,00	-	-	-	-	-	-	-	-	63	-	-
3.1.12.12	Реконструкция тепловой сети от ТК-12 до ул.Ленина д.21а кот. Новолікеево ОТ	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	-	440	-	-
3.1.12.18	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ ул.Ленина 14 до ТВ д.13 ул.Ленина кот. Новолікеево ОТ	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	110	-	-
3.1.12.21	Модернизация изоляции на теплотрассе от от ТК-1 до ТК-2 кот. Новолікеево ОТ	181,00	181,00	-	-	-	-	-	-	-	-	540	-	-
3.1.12.22	Техническое перевооружение от ТК-3 до ул.Ленина д.16 кот. Новолікеево ОТ	46,00	46,00	-	-	-	-	-	-	-	1 224	-	-	-
3.1.12.27	Техническое перевооружение от ТК-5 до Д/сад кот. Новолікеево ОТ	78,00	86,00	2 313	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.12.29	Техническое перевооружение от ТК-2 до ул.Ленина д.17 кот. Новолікеево ОТ	104,00	104,00	-	-	-	-	-	-	-	2 023	-	-	-
3.1.12.30	Модернизация изоляции на теплотрассе от от котельная до ТК-1 кот. Новолікеево ОТ	145,00	145,00	-	-	-	-	-	379	-	-	-	-	-
3.1.12.34	Реконструкция тепловой сети от ТК-16 до ул.Полевая 10 кот. Новолікеево ОТ	142,60	142,60	-	-	-	-	-	-	-	-	153	-	4 286
3.1.12.36	Реконструкция тепловой сети от ТК-17 до ТК-13 кот. Новолікеево ОТ			-	-	-	-	-	-	-	241	-	-	-
3.1.12.37	Реконструкция тепловой сети от ТК-16 до ул.Полевая 8 кот. Новолікеево ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166
3.1.12.41	Модернизация изоляции на теплотрассе от от ТВ д.7,8,9 ул.Ленина до ТВ ул.Полевая 9 кот. Новолікеево ОТ	168,00	168,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590
3.1.13 Замена ветхих сетей отопления Прокошево		902,00	910,00	100	-	-	7 010	-	4 570	-	5 563	98	-	16 804

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия											
		Тепловая сеть	Тепловая сеть	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.13.1	Техническое перевооружение от ТК-3 до д. 22 кот. Прокошево ОТ	12,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	274	-	-	-
3.1.13.9	Техническое перевооружение от ТК-6 до ТК-6а кот. Прокошево ОТ	44,00	44,00	-	-	-	-	-	-	-	1 004	-	-	-
3.1.13.10	Реконструкция тепловой сети от д. 19 до д. 18 кот. Прокошево ОТ	34,00	34,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 447
3.1.13.14	Реконструкция тепловой сети от ТК-4 до д. 34 кот. Прокошево ОТ	46,00	46,00	-	-	-	-	-	-	-	38	-	-	1 188
3.1.13.15	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до ТК-5 кот. Прокошево ОТ	50,00	130,00	100	-	-	-	-	4 570	-	-	-	-	-
3.1.13.17	Реконструкция тепловой сети от ТК-12 до ТК-13 кот. Прокошево ОТ	56,00	56,00	-	-	-	-	-	-	-	75	-	-	2 308
3.1.13.18	Техническое перевооружение от д. 36 до д. 35 кот. Прокошево ОТ	58,00	58,00	-	-	-	-	-	-	-	1 128	-	-	-
3.1.13.19	Реконструкция тепловой сети от ТК-18 до ТК-19 кот. Прокошево ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	-	-	80	-	-	2 472
3.1.13.22	Техническое перевооружение от ТК-14 до д. 37 кот. Прокошево ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	-	-	1 167	-	-	-
3.1.13.28	Техническое перевооружение от ТК-13 до д. 39 кот. Прокошево ОТ	82,00	82,00	-	-	-	-	-	-	-	1 595	-	-	-
3.1.13.29	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до ТК-3 кот. Прокошево ОТ	70,00	70,00	-	-	-	-	-	-	-	-	98	-	2 880
3.1.13.31	Реконструкция тепловой сети от ТК-6а до ТК-7 кот. Прокошево ОТ	108,00	108,00	-	-	-	-	-	-	-	202	-	-	6 509
3.1.13.45	Техническое перевооружение от ТВ5 до ТК2 (Прокошево) ОТ	222,00	150,00	-	-	-	7 010	-	-	-	-	-	-	-
3.1.14	Замена ветхих сетей отопления Волжский	172,00	186,00	78	-	2 846	-	-	383	-	264	334	-	3 196
3.1.14.2	Реконструкция тепловой сети от ТК9 до д.3 кот. Волжский ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	21	-	-
3.1.14.4	Реконструкция тепловой сети от ТВ на д.12 до д.12 кот. Волжский ОТ	20,00	20,00	78	-	-	-	-	383	-	-	-	-	-
3.1.14.5	Техническое перевооружение от ТК11 до ТК12 кот. Волжский ОТ	28,00	42,00	-	-	1 726	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.14.6	Реконструкция тепловой сети от ТК6 до д.5 кот. Волжский ОТ	28,00	28,00	-	-	-	-	-	-	-	23	-	-	723
3.1.14.7	Техническое перевооружение от ТК7 до д.7 кот. Волжский ОТ	36,00	36,00	-	-	1 120	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.14.10	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до ТК11 кот. Волжский ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	-	-	80	-	-	2 472

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
		Тепловая сеть	Тепловая сеть	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.1.14.13	Реконструкция тепловой сети от ТВ на д.16 до д.14 кот. Волжский ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	88	-	-	
3.1.14.14	Реконструкция тепловой сети от ТК13 до ТВ на д.16 кот. Волжский ОТ			-	-	-	-	-	-	-	160	-	-	-	
3.1.14.17	Реконструкция тепловой сети от ТК9 до ТК10 кот. Волжский ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	226	-	-	
3.1.15 Замена ветхих сетей отопления Работки		907,64	907,64	72	-	-	-	-	-	2 056	-	10 210	5 436	-	-
3.1.15.1	Техническое перевооружение от ТК2 до ТК2а кот. Работки ОТ	80,00	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 626	-	-	
3.1.15.4	Техническое перевооружение от д.32транзит кот. Работки ОТ	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-	-	-	365	-	-	
3.1.15.6	Техническое перевооружение от ТК12 до д.34 кот. Работки ОТ	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	848	-	-	
3.1.15.7	Техническое перевооружение от ТВ6 до ТК10 кот. Работки ОТ	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	848	-	-	
3.1.15.10	Техническое перевооружение от д.9а до ТК4 кот. Работки ОТ	86,00	86,00	-	-	-	-	-	-	-	-	1 748	-	-	
3.1.15.12	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до пож/депо кот. Работки ОТ	118,00	118,00	72	-	-	-	-	-	2 056	-	-	-	-	
3.1.15.13	Техническое перевооружение от д.9а до транзит кот. Работки ОТ	24,44	24,44	-	-	-	-	-	-	-	-	474	-	-	
3.1.15.14	Техническое перевооружение от ТК2 до почта кот. Работки ОТ	112,00	112,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2 178	-	-	
3.1.15.16	Техническое перевооружение от д.8а до транзит кот. Работки ОТ	184,00	184,00	-	-	-	-	-	-	-	-	3 567	-	-	
3.1.15.17	Техническое перевооружение от ТК3 до точка А кот. Работки ОТ	205,20	205,20	-	-	-	-	-	-	-	-	3 991	-	-	
3.1.16 Замена ветхих сетей отопления Селекционная станция		468,00	480,00	420	-	-	-	-	-	-	-	3 418	1 161	-	10 743
3.1.16.1	Реконструкция тепловой сети от ТК-15 до д.39 кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	-	
3.1.16.2	Техническое перевооружение от ТК-7 до д.25 кот. Селекция ОТ	12,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	-	274	-	-	
3.1.16.5	Техническое перевооружение от ТК-7 до д.23 кот. Селекция ОТ	16,00	16,00	-	-	-	-	-	-	-	-	365	-	-	
3.1.16.6	Реконструкция тепловой сети от ТВ до д.37 кот. Селекция ОТ	20,00	20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	21	-	-	602
3.1.16.7	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до д.19 кот. Селекция ОТ	24,00	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-	27	-	-	774

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
		Тепловая сеть	Тепловая сеть												
		Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	Протяженность (в одноконтурном исчислении), м	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.1.16.8	Реконструкция тепловой сети от ТВ до д.36 кот. Селекция ОТ	22,00	22,00	-	-	-	-	-	-	-	-	23	-	-	662
3.1.16.9	Техническое перевооружение от ТК-15 до д.40 кот. Селекция ОТ	26,00	26,00	-	-	-	-	-	-	-	-	593	-	-	-
3.1.16.10	Реконструкция тепловой сети от ТК-5 до д.21 кот. Селекция ОТ	46,00	46,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49	-	1 383
3.1.16.11	Реконструкция тепловой сети от ТК-10 до ТК-19 кот. Селекция ОТ	32,00	32,00	-	-	-	-	-	-	-	-	26	756	-	-
3.1.16.12	Реконструкция тепловой сети от ТК-12 до ГНИПИ кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30
3.1.16.14	Реконструкция тепловой сети от д.21 до д.22 кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30
3.1.16.15	Реконструкция тепловой сети от ТК-11 до ТК-12 кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37
3.1.16.19	Техническое перевооружение от ТК-20 до ТК-21 кот. Селекция ОТ	28,00	28,00	-	-	-	-	-	-	-	-	639	-	-	-
3.1.16.20	Реконструкция тепловой сети от ТК-17 до ТК-18 кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	84	-	-
3.1.16.21	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до Магазин Продукты кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	64	-	-
3.1.16.22	Реконструкция тепловой сети от ТК-4 до ТК-10 кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56
3.1.16.23	Техническое перевооружение от транзит до д.21 кот. Селекция ОТ	60,00	72,00	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.16.25	Реконструкция тепловой сети от ТК-5 до ТК-6 кот. Селекция ОТ	70,00	70,00	-	-	-	-	-	-	-	-	111	-	-	3 433
3.1.16.30	Реконструкция тепловой сети от ТК-18 до ТВ кот. Селекция ОТ	76,00	76,00	-	-	-	-	-	-	-	-	102	-	-	3 132
3.1.16.38	Реконструкция тепловой сети от ТК-13 до гараж кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11
3.1.16.41	Техническое перевооружение от ТК-16 до ТК-17 кот. Селекция ОТ	36,00	36,00	-	-	-	-	-	-	-	-	821	-	-	-
3.1.16.45	Реконструкция тепловой сети от ТК-16 до школа кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	201	-	-
3.1.16.48	Реконструкция тепловой сети от ТК-21 до ТК-22 кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	416	-	-	-
3.1.16.50	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до ТК-20 кот. Селекция ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	592
3.1.17	Замена ветхих сетей отопления Подлесово	640,00	636,00	1 860	-	-	-	-	-	2 066	-	5 271	-	-	6 935

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.17.1	Техническое перевооружение от ТК10 до д.8 кот. Подлесово ОТ	12,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	233	-	-	-
3.1.17.2	Реконструкция тепловой сети от ТК21 до ТК22 кот. Подлесово ОТ	16,00	16,00	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	578
3.1.17.3	Техническое перевооружение от ТК8 до ТК9 кот. Подлесово ОТ	16,00	16,00	-	-	-	-	-	-	-	311	-	-	-
3.1.17.4	Реконструкция тепловой сети от ТК1а до ТК2а кот. Подлесово ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15
3.1.17.5	Реконструкция тепловой сети от ТК17 до д.1 кот. Подлесово ОТ	20,00	20,00	-	-	-	-	-	-	-	14	-	-	477
3.1.17.6	Реконструкция тепловой сети от ТК6 до ТК7 кот. Подлесово ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60
3.1.17.7	Реконструкция тепловой сети от ТК19 до ТК20 кот. Подлесово ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29
3.1.17.9	Реконструкция тепловой сети от ТК20 до ТК21 кот. Подлесово ОТ	32,00	32,00	-	-	-	-	-	-	-	29	-	-	1 157
3.1.17.12	Техническое перевооружение от ТК17 до д.2 кот. Подлесово ОТ	42,00	38,00	1 788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.17.14	Техническое перевооружение от ТК7 до магазин кот. Подлесово ОТ	24,00	24,00	-	-	-	-	-	-	-	467	-	-	-
3.1.17.16	Техническое перевооружение от транзит до д.15 кот. Подлесово ОТ	48,00	48,00	-	-	-	-	-	-	-	930	-	-	-
3.1.17.20	Реконструкция тепловой сети от ТК18 до ТК19 кот. Подлесово ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56
3.1.17.21	Реконструкция тепловой сети от транзит до д/сад кот. Подлесово ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85
3.1.17.23	Реконструкция тепловой сети от д.6 до д.6а кот. Подлесово ОТ	72,00	72,00	-	-	-	-	-	-	-	46	-	-	1 586
3.1.17.25	Техническое перевооружение от ТК11 до гараж кот. Подлесово ОТ	80,00	80,00	-	-	-	-	-	-	-	1 556	-	-	-
3.1.17.26	Техническое перевооружение от ТК14 до ТК15 кот. Подлесово ОТ	82,00	82,00	-	-	-	-	-	-	-	1 595	-	-	-
3.1.17.27	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до ТК18 кот. Подлесово ОТ	80,00	80,00	-	-	-	-	-	-	-	73	-	-	2 892
3.1.17.32	Реконструкция тепловой сети от ТК11 до д.64 кот. Подлесово ОТ	116,00	116,00	71	-	-	-	-	2 066	-	-	-	-	-
3.1.18	Замена ветхих сетей отопления Слободское	700,00	700,00	-	-	-	-	-	-	47	1 387	1 197	-	27 487
3.1.18.1	Реконструкция тепловой сети от ТВ3 на д.14-13 до д.13 кот. Слободское ОТ	12,00	12,00	-	-	-	-	-	-	-	-	293	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС											
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия												
		Тепловая сеть	Тепловая сеть	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
3.1.18.2	Техническое перевооружение от ТВ3 на д.14-14 до д.14 кот. Слободское ОТ	36,00	36,00	-	-	-	-	-	-	-	821	-	-	-	
3.1.18.5	Реконструкция тепловой сети от ТК1 до д.16 кот. Слободское ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	40	-	-	
3.1.18.8	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до д.18 кот. Слободское ОТ	60,00	60,00	-	-	-	-	-	-	47	-	-	-	1 552	
3.1.18.9	Реконструкция тепловой сети от ТК1 до ТК2 кот. Слободское ОТ	204,00	204,00	-	-	-	-	-	-	-	-	285	-	8 394	
3.1.18.10	Реконструкция тепловой сети от котельная до ТК1 (ф133) кот. Слободское ОТ			-	-	-	-	-	-	-	566	-	-	-	
3.1.18.11	Реконструкция тепловой сети от котельная до ТК1 (ф159) кот. Слободское ОТ	388,00	388,00	-	-	-	-	-	-	-	-	579	-	17 541	
3.1.19 Замена ветхих сетей отопления Чернуха		922,00	922,00	-	-	-	-	-	-	-	8 006	2 897	-	16 779	
3.1.19.1	Реконструкция тепловой сети от ТК-26 до д. 30 кот. Чернуха ОТ	108,00	108,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2 641	-	-	
3.1.19.8	Техническое перевооружение от ТК-14 до д.№22 кот. Чернуха ОТ	28,00	28,00	-	-	-	-	-	-	-	639	-	-	-	
3.1.19.13	Реконструкция тепловой сети от ТК-20 до ТК-22 кот. Чернуха ОТ	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-	64	-	-	1 962	
3.1.19.14	Техническое перевооружение от ТК-16 до д.№23 кот. Чернуха ОТ	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-	-	958	-	-	-	
3.1.19.15	Реконструкция тепловой сети от д.№24 до д.№25 кот. Чернуха ОТ	46,00	46,00	-	-	-	-	-	-	-	47	-	-	1 385	
3.1.19.23	Техническое перевооружение от ТК-6 до ТВ д.№16 кот. Чернуха ОТ	74,00	74,00	-	-	-	-	-	-	-	1 688	-	-	-	
3.1.19.27	Реконструкция тепловой сети от транзит до д.№24 кот. Чернуха ОТ			-	-	-	-	-	-	-	-	74	-	-	
3.1.19.28	Техническое перевооружение от ТК-1 до ТК-2 кот. Чернуха ОТ	78,00	78,00	-	-	-	-	-	-	-	1 780	-	-	-	
3.1.19.31	Реконструкция тепловой сети от ТВ до гараж кот. Чернуха ОТ	92,00	92,00	-	-	-	-	-	-	-	76	-	-	2 376	
3.1.19.35	Техническое перевооружение от ТК-14 до ТК-15 кот. Чернуха ОТ	112,00	112,00	-	-	-	-	-	-	-	2 556	-	-	-	
3.1.19.46	Реконструкция тепловой сети от ТК-19 до д.№27 кот. Чернуха ОТ	148,00	148,00	-	-	-	-	-	-	-	198	-	-	6 099	
3.1.19.47	Реконструкция тепловой сети от ТК-24 до д.№31 кот. Чернуха ОТ	154,00	154,00	-	-	-	-	-	-	-	-	182	-	4 957	
3.1.20 Замена ветхих сетей отопления Шелокша		1 281,00	1 281,00	78	-	-	-	-	-	3 047	16 562	4 441	98	-	83



N п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС										
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая сеть	Тепловая сеть											
		Протяженность (в однострубнои исчислении), м	Протяженность (в однострубнои исчислении), м											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.1.21.12	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ11 до ТВ13 КТС п.Чернышиха ОТ	148,00	322,00	-	750	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.21.13	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ13 до ТВ15А КТС п.Чернышиха ОТ	93,00	174,00	-	466	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.14	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ12 до Ж/Д 30 КТС п.Чернышиха ОТ	90,00	7,00	-	61	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.16	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ15а до Ж/Д 36 КТС п.Чернышиха ОТ	65,00	33,00	-	123	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.17	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ21 до Медпункта, п.Чернышиха ОТ	89,00	56,00	-	287	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.18	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ6 до ТВ 22А КТС п.Чернышиха ОТ	89,00	199,00	-	398	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.19	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ8 до ТВ 27 КТС п.Чернышиха ОТ	165,00	355,00	-	646	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.20	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ20 до Ж/Д45 КТС п.Чернышиха ОТ	676,00	24,00	-	48	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.21	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ26 до Ж/Д46, КТС п.Чернышиха ОТ	56,00	146,00	-	198	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.22	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ13 до Ж/Д 54 КТС п.Чернышиха ОТ	12,00	6,00	-	48	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.23	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ14 до Ж/Д 33 КТС п.Чернышиха ОТ	43,00	61,00	-	116	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.24	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ15 до Ж/Д 32 КТС п.Чернышиха ОТ	47,00	38,00	-	138	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.25	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ11 до Ж/Д 29 КТС п.Чернышиха ОТ	112,00	124,00	-	277	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.26	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ29 до Ж/Д 53 КТС п.Чернышиха ОТ	43,00	81,00	-	127	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.27	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ23 до Ж/Д48 КТС п.Чернышиха ОТ	143,00	86,00	-	385	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.29	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ23 до Ж/Д68 КТС п.Чернышиха ОТ	170,00	304,00	-	370	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.30	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ25 до Администрации КТС п.Чернышиха ОТ	7,00	13,00	-	36	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.31	Модернизация изоляции на теплотрассе от ТВ28 до Ж/Д49 КТС п.Чернышиха ОТ	51,00	92,00	-	148	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.21.32	Реконструкция опорных стоек тепловой сети от кот.Чернышиха до компенсатора №3			-	1500	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.22	Замена ветхих сетей ГВС Афонино	256,00	256,00	-	-	-	-	-	-	393	107	3 186	-	4 749











При актуализации схемы теплоснабжения также планируются следующие мероприятия:

Строительство котельной ООО «СЗ «МКД строй» тепловой мощности 43,6 МВт в деревне Никульское Кстовского района Нижегородской области.

Мероприятия ООО «Тепло Плюс»

**Таблица 4.3 – Перечень мероприятий и инвестиций ООО «Тепло Плюс»**

		Наименование	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029г.	2030 г.
Подгруппа проектов	001-04.000.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость проектов			тыс.руб.	<b>10080,91</b>	<b>7896,05</b>	<b>1344,01</b>	<b>698,17</b>	<b>4914,47</b>
Подгруппа проектов	003.01.04.001	Проектирование и монтаж узла учета тепловой энергии на собственные нужды Котельной №35 (по генплану) на ЖК «Анкудиновский парк», по адресу: Нижегородская область, Кстовчкий район, д. Анкудиновка, ул. Черкесская, стр.16	тыс.руб.	0,000	0,000	0	<b>698,170</b>	0
Подгруппа проектов	003.01.04.002	Проектирование и монтаж системы аварийного электроснабжения от ТП -1511 объекта: «Котельная №35 (по генплану) на ЖК «Анкудиновский парк», по адресу: Нижегородская область, Кстовчкий район, д. Анкудиновка, ул. Черкесская, стр.16»	тыс.руб.	0,000	0	<b>1344,01</b>	0	0
Подгруппа проектов	003.01.04.003	Проектирование и монтаж автоматизированной системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) объекта: «Котельная №35 (по генплану) на ЖК «Анкудиновский парк», по адресу: Нижегородская область, Кстовчкий район, д. Анкудиновка, ул. Черкесская, стр.16»	тыс.руб.	0,000	0	0	0	<b>4914,47</b>
Подгруппа проектов	003.01.04.004	Проектирование и строительство объекта: «Складские помещения для хранения аварийного запаса оборудования и материалов котельной в целях обеспечения бесперебойного теплоснабжения жилых зданий и объектов соц. назначения» на территории земельного участка котельной, расположенной по адресу: Нижегородская область, д. Анкудиновка, ул. Черкесская, стр.16»	тыс.руб.	<b>10080,91</b>	<b>7896,05</b>	0	0	0

**Сценарий №1 развития системы централизованного теплоснабжения – выполнение работ, предусмотренных таблицами 4.1-4.3, а также строительство котельной**

ООО «СЗ «МКД строй» тепловой мощности 43,6 МВт в деревне Никульское Кстовского района Нижегородской области.

Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных тепловых сетей действующих теплоисточников.

**Сценарий №2 развития системы централизованного теплоснабжения –** сохранение существующей схемы теплоснабжения с проведением работ по модернизации источников теплоснабжения и заменой изношенных участков тепловых сетей.

В актуализированной схеме теплоснабжения Кстовского муниципального округа рассмотрены мероприятия, включенные в «Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» в части мероприятий по Кстовскому муниципальному округу, по объектам, находящимся в эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс».

Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по Кстовскому муниципальному округу и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов. Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Российской Федерации на период 2023-2030 гг. указан в таблице 4.4

**Таблица 4.4 – Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Российской Федерации на период 2023-2030 гг.**

Субъект Российской Федерации	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Наименование мероприятия	Сфера реализации	Наличие в схеме теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения	Стоимость, тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Начало работ	Завершения работ	Примечание
							ВБ	ВБ	ВБ	ВБ	ВБ	ВБ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>ИТОГО</b>						<b>21556195,97</b>	<b>887108,98</b>	<b>3044651,09</b>	<b>6511943,21</b>	<b>2622675,69</b>	<b>1340172,39</b>	<b>4491856,94</b>			
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от ТК-10 до ТК-42В ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	36 559,5	0,00	36 559,55	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от ТК-10 до ТК-42В ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) в границах от смены диаметра до ТУ-Байпас (1) ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	73 739,7	0,00	73 532,32	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) в границах от смены диаметра до ТУ-Байпас (1) ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) в границах от смены диаметра (поворот на Зеленино) до смены диаметра (объездная дорога) ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	94 817,9	0,00	94 817,89	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) в границах от смены диаметра (поворот на Зеленино) до смены диаметра (объездная дорога) ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) в границах от ТЭЦ до 3 проходной ТЭЦ ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	53 591,9	0,00	53 591,86	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) в границах от ТЭЦ до 3 проходной ТЭЦ ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от смены диаметра до ТУ-Байпас (2) ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	126 847,0	0,00	126 846,95	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от смены диаметра до ТУ-Байпас (2) ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от поворота на Зеленино до смены диаметра ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	135 368,3	0,00	135 368,29	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от поворота на Зеленино до смены диаметра ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово II очереди (ТЭЦ	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	119 684,6	0,00	119 684,59	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в

Субъект Российской Федерации	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Наименование мероприятия	Сфера реализации	Наличие в схеме теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения								Начало работ	Завершения работ	Примечание
						Стоимость, тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		- ТК-21) в границах от ТСБ до поворота на Зеленино ПАО "Т Плюс"													границах от ТСБ до поворота на Зеленино (ПАО "Т Плюс")
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от ТЭЦ до ТСБ ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	208 840,1	0,00	208 840,15	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от ТЭЦ до ТСБ (ПАО "Т Плюс")
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция главного корпуса Новогорьковской ТЭЦ со строительством котлоагрегата Е-540ГМ и вспомогательного оборудования ПАО «Т Плюс»	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	4 468 054,0	0,00	0,00	4 239 247,00	145 732,00	83 075,00	0,00	2026	2028	Реконструкция главного корпуса Новогорьковской ТЭЦ со строительством котлоагрегата Е-540ГМ и вспомогательного оборудования ПАО «Т Плюс»
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ХВО-2 со строительством установки очистки конденсата ПАО «Т Плюс»	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	652 664,0	0,00	0,00	276 712,00	336 738,00	39 214,00	0,00	2026	2028	Реконструкция здания ХВО-2 со строительством установки очистки конденсата г.Кстово (ПАО «Т Плюс») В схеме теплоснабжения затраты указаны без НДС с иными сроками реализации
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция бакового хозяйства ХВО с монтажом дополнительного БХОБВ ПАО «Т Плюс»	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	29 521,0	0,00	29 521,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция бакового хозяйства ХВО с монтажом дополнительного БХОБВ г.Кстово (ПАО «Т Плюс») В схеме теплоснабжения затраты указаны без НДС
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Строительство трубопровода добавочной воды от Экоин-Норси (под ключ) ПАО «Т Плюс»	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	136 000,0	0,00	136 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Строительство трубопровода добавочной воды от Экоин-Норси (под ключ) г.Кстово (ПАО «Т Плюс») В схеме теплоснабжения затраты указаны без НДС
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция градирен с установкой водоуловителей. ПАО «Т Плюс»	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	38 700,0	0,00	38 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция градирен с установкой водоуловителей г.Кстово (ПАО «Т Плюс») В схеме теплоснабжения затраты указаны без НДС с иными сроками реализации
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ЦТП №26 г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	15 148,8	0,00	1 263,60	13 885,20	0,00	0,00	0,00	2026	2027	Реконструкция здания ЦТП №26 г. Кстово ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ИТП д/к №24 г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	5 488,7	0,00	895,05	4 593,60	0,00	0,00	0,00	2026	2027	Реконструкция здания ИТП д/к №24 г. Кстово ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ЦТП №12 г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	8 352,0	0,00	0,00	0,00	991,80	7 360,20	0,00	2028	2029	Реконструкция ЦТП №14 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем

Субъект Российской Федерации	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Наименование мероприятия	Сфера реализации	Наличие в схеме теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения	Стоимость, тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Начало работ	Завершения работ	Примечание
							ВБ	ВБ	ВБ	ВБ	ВБ	ВБ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
															аккумуляторных баков г.Кстово (ПАО «Т Плюс»)
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ЦТП №14 г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	8 790,5	0,00	0,00	0,00	1 148,40	7 642,08	0,00	2028	2029	Реконструкция ЦТП №11 в части изменения схемы приговления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков г.Кстово (ПАО «Т Плюс»)
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ЦТП №11 г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	8 821,8	0,00	0,00	1 252,80	7 569,00	0,00	0,00	2027	2028	Реконструкция здания ЦТП №11 г. Кстово ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ЦТП №10 г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	6 921,7	0,00	0,00	991,80	5 929,92	0,00	0,00	2027	2028	Реконструкция здания ЦТП №10 г. Кстово ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ЦТП №13 г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	8 978,4	0,00	0,00	0,00	1 252,80	7 725,60	0,00	2028	2029	Реконструкция здания котельной пос. Приволжский Кстовского района (ПАО «Т Плюс»)
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания котельной пос. Приволжский Кстовского района ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	7 894,8		1 474,20	6 420,60	0,00	0,00	0,00	2026	2027	Реконструкция здания котельной пос. Приволжский Кстовского района ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания котельной пос. Селекционной станции Кстовского района ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	5 481,0	0,00	0,00	0,00	1 044,00	4 437,00	0,00	2028	2029	Реконструкция здания котельной пос. Ждановский Кстовского района (ПАО «Т Плюс»)
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания котельной пос. Ждановский Кстовского района ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	10 660,5	0,00	1 368,90	9 291,60	0,00	0,00	0,00	2026	2027	Реконструкция здания котельной пос. Ждановский Кстовского района ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания котельной с. Б. Мокрое Кстовского района ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	6 378,3	0,00	1 158,30	5 220,00	0,00	0,00	0,00	2026	2027	Реконструкция здания котельной с. Б. Мокрое Кстовского района ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания котельной с. Слободское Кстовского района ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	6 733,8	0,00	0,00	939,60	5 794,20	0,00	0,00	2027	2028	Реконструкция здания котельной с. Слободское Кстовского района ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция трубопровода отопления от ТК12 до стационара Кстовских тепловых сетей (с. Чернуха) ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	3 527,3	0,00	3 527,30	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция трубопровода отопления от ТК12 до стационара Кстовских тепловых сетей (с. Чернуха) ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция трубопровода отопления от ТВ2 до здания школы Кстовских тепловых сетей (с. Работки) ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	2 543,6	0,00	2 543,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция трубопровода отопления от ТВ2 до здания школы Кстовских тепловых сетей (с. Работки) ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция трубопровода отопления от ТВ26 до ТВ27 Кстовских тепловых сетей (с. Чернышиха) ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	1 713,5	0,00	1 713,48	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция трубопровода отопления от ТВ26 до ТВ27 Кстовских тепловых сетей (с. Чернышиха) ПАО "Т Плюс"

Субъект Российской Федерации	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Наименование мероприятия	Сфера реализации	Наличие в схеме теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения	Стоимость, тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Начало работ	Завершения работ	Примечание
							ВБ	ВБ	ВБ	ВБ	ВБ	ВБ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция здания ИТП ул. Котовского г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	3 474,9	0,00	3 474,90	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция здания ИТП ул. Котовского г. Кстово ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Строительство ТС - Переключение потребителей тепловой энергии с котельной «Термаль» на НГТЭЦ ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	75 063,3	0,00	6 844,50	68 218,81	0,00	0,00	0,00	2026	2027	Строительство ТС - Переключение потребителей тепловой энергии с котельной «Термаль» на НГТЭЦ ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Строительство ТС и ГВС от УП до жилых домов 3,3а ул. Нижегородская, г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	5 475,6	0,00	5 475,60	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Строительство ТС и ГВС от УП до жилых домов 3,3а ул. Нижегородская, г. Кстово ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция ТС от ЦТП-14 до ТК14-1 г. Кстово (сан-проф ООО "Медис") ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	3 418,7	0,00	3 418,72	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция ТС от ЦТП-14 до ТК14-1 г. Кстово (сан-проф ООО "Медис") ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция ТС от ЦТП-11 до ТВ на школу №8 г. Кстово ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	3 495,5	0,00	3 495,53	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция ТС от ЦТП-11 до ТВ на школу №8 г. Кстово ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от ТК12 до ТК14 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	52 622,1	0,00	52 622,08	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от ТК12 до ТК14 ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 1 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	44 927,8	0,00	1 143,40	0,00	36 930,06	178,84	6 675,49	2026	2030	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 1 ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 16,23,22,21 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	43 236,4	0,00	4 196,15	3 219,35	6 812,41	14 812,42	14 196,04	2026	2030	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 16,23,22,21 ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 2 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	27 399,8	0,00	20 923,97	0,00	6 475,82	0,00	0,00	2026	2028	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 2 ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 20 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	7 876,5	0,00	5 834,60	0,00	2 041,90	0,00	0,00	2026	2028	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 20 ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 24 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	43 704,7	0,00	951,54	31 419,73	0,00	11 333,40	0,00	2026	2029	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 24 ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 3 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	44 113,9	0,00	41 857,93	1 955,32	0,00	300,61	0,00	2026	2029	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 3 ПАО "Т Плюс"

Субъект Российской Федерации	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Наименование мероприятия	Сфера реализации	Наличие в схеме теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения								Начало работ	Завершения работ	Примечание
						Стоимость, тыс. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 4,6 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	10 205,7	0,00	10 205,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2028	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 4,6 ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения Квартал 7,8,9 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	104 209,0	0,00	0,00	0,00	0,00	2 506,23	101 702,75	2029	2030	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово ПТУ36 (ПАО "Т Плюс")
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ПТУ36 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	14 383,2	0,00	14 383,16	0,00	0,00	0,00	0,00	2027	2029	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ПТУ36 ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ТК3-ТК3Д от ул. 40 лет Октября до 3 микрорайона ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	83 811,6	0,00	83 811,65	0,00	0,00	0,00	0,00	2027	2029	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ТК3-ТК3Д от ул. 40 лет Октября до 3 микрорайона ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ТК4-ТК4Б от ул.40 лет Октября до 2 микрорайона ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	21 295,0	0,00	21 295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2027	2029	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ТК4-ТК4Б от ул.40 лет Октября до 2 микрорайона ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция или модернизация внутренней системы теплоснабжения объектов теплоснабжения в целях обеспечения надежности работы и повышения качества оказываемых услуг ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Нет	185 030,8	0,00	38 371,27	74 679,42	71 980,16	0,00	0,00	2026	2028	Реконструкция или модернизация внутренней системы теплоснабжения объектов теплоснабжения в целях обеспечения надежности работы и повышения качества оказываемых услуг ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) в границах от НПС до ТУ Нагорный (включая обводные линии I и II очереди) ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	170 884,1	0,00	170 884,06	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г.Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) в границах от НПС до ТУ Нагорный (включая обводные линии I и II очереди) ПАО "Т Плюс"
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) и II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от ТУ Нагорный до смены прокладки ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	93 521,9	0,00	93 521,93	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения г. Кстово I очереди (ТЭЦ - ТК-50) и II очереди (ТЭЦ - ТК-21) в границах от ТУ Нагорный до смены прокладки ПАО "Т Плюс"

Субъект Российской Федерации	Муниципальное образование	Наименование мероприятия	Наименование мероприятия	Сфера реализации	Наличие в схеме теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения							Начало работ	Завершения работ	Примечание	
						Стоимость, тыс. руб.	2025 ВБ	2026 ВБ	2027 ВБ	2028 ВБ	2029 ВБ				2030 ВБ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		прокладки ПАО "Т Плюс"													
Нижегородская область	Кстовский муниципальный округ	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-50а до КПП в границах от ТК-53в1 до ТК-54 ПАО "Т Плюс"	СМР, ПД	Теплоснабжение	Да	24 296,2	0,00	24 296,23	0,00	0,00	0,00	0,00	2026	2026	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-50а до КПП в границах от ТК-53в1 до ТК-54

Приоритетным сценарием (вариантом) перспективного развития систем теплоснабжения Кстовского муниципального округа Нижегородской области предлагается Сценарий №1, включающим выполнение инвестиционной программы и концессионного соглашения Филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс», мероприятий ООО «Тепло Плюс» и строительство котельной ООО «СЗ «МКД строй» тепловой мощности 43,6 МВт в деревне Никульское Кстовского района Нижегородской области.

Сценарий 2 не может быть реализован в связи с отсутствием источника финансирования по программе «Комплексный план МКИ на период 2025-2030 гг. по Кстовскому муниципальному округу».

Задачами выполнения Сценария 1 развития системы теплоснабжения являются:

- снижение фактических тепловых потерь в тепловых сетях при передачи тепловой энергии от источников теплоснабжения до потребителей;
  - замена устаревшего оборудования;
  - снижение удельные расходов топлива на выработку тепловой энергии;
  - улучшение надежности эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей;
  - снижение аварийных ситуаций;
- качественное представление коммунальных услуг.

*Плановые значения показателей программы, а также показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы.*

Плановые значения показателей программы, а также показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения приведены в Обосновывающих мероприятиях Книга 1 Части 9.

*Обоснование изменений инвестиционной программы 2017-2046 (по факту представлена программа на срок 2025-2035 г.г.).*

Изменения связаны с уточнением технических решений по подключению потребителей и изменением сроков реализации подключений от заявителей и с переносом сроков выполнения работ. Часть мероприятий перенесены на более ранние сроки по причине выявления необходимости срочного выполнения данных работ, либо за счет экономии, образовавшейся по результатам проведения закупочных процедур, либо за счет смещения менее проблемных участков на более поздние сроки выполнения.

*Ожидаемые результаты*

Реализация мероприятий, указанных в настоящей Инвестиционной программе значительно повысит надежность и эффективность системы теплоснабжения Кстовского муниципального округа, позволит подключать новых потребителей.

Реконструкция тепловых сетей с использованием труб в ППУ изоляции позволяет увеличить срок их эксплуатации, сократить расход теплоносителя и уменьшить тепловые потери.

Показателями социального эффекта, достигаемого в результате реализации мероприятий Инвестиционной программы, являются:

- улучшение состояния окружающей среды;
- уменьшение количества нарушенного благоустройства при ремонтах из-за увеличения межремонтного периода;
- повышение доступности и качества услуг населению в сфере теплоснабжения.

Кроме этого, необходимо учитывать прямой и косвенный эффекты в долгосрочной перспективе: снижение затрат на текущий ремонт сетей за счет снижения их изнашиваемости, снижения трудоемкости производства, экономию энергетических ресурсов.

#### *Оценка рисков при реализации инвестиционной программы*

При реализации Инвестиционной программы возможны следующие риски.

1. Превышение стоимости мероприятий Инвестиционной программы вследствие:

- изменения законодательства Российской Федерации;
- изменения нормативных требований от предусмотренных при формировании Инвестиционной программы;
- рост инфляции, превышающего уровень индексов-дефляторов, учтенных при расчетах Инвестиционной программы;
- возникновения непредвиденных или форс-мажорных ситуаций в технологическом процессе.

Реализация Инвестиционной программы напрямую зависит от включения затрат в тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль, направленная на инвестиции), т.к. они являются источниками финансирования мероприятий Инвестиционной программы. Это обусловлено ограничением предельных уровней тарифов на тепловую энергию.

Для снижения данного риска необходимо обеспечить своевременное внесение изменений в Инвестиционную программу, в том числе с учетом корректировки проектно-сметной документации в ценах на период строительства.

2. Нехватка финансовых средств для реализации мероприятий Инвестиционной программы вследствие:

- возникновения временных разрывов между периодом поступления денежных средств и сроками финансирования мероприятий;
- неточности прогнозирования стоимости мероприятий Инвестиционной программы;
- изменения значений факторов, учтенных при разработке Инвестиционной программы, в случае, если такое изменение повлекло отклонение стоимости мероприятий Инвестиционной программы более чем на 5%.

Возможными способами снижения риска являются:

- внесение изменений в Инвестиционную программу, с учетом корректировки проектно-сметной документации в ценах на период строительства;
- привлечение заемных средств для покрытия кассовых разрывов при реализации мероприятий Инвестиционной программы, с соответствующим внесением изменений в Инвестиционную программу.

3. Несвоевременность реализации мероприятий по модернизации и реконструкции объектов в рамках Инвестиционной программы вследствие несвоевременного выполнения работ со стороны подрядных организаций (проектные организации, строительномонтажные организации, торгово-закупочные компании).

Для снижения риска необходимо обеспечить своевременное заключение договоров, мониторинг и контроль исполнения договорных обязательств.

4. Социальные риски вследствие несоответствия демографических прогнозов реальному росту численности населения Кстовского муниципального округа, в связи с этим снижение полезного отпуска и соответственно выпадающих доходов.

Способом снижения риска является своевременное внесение изменений в Инвестиционную программу.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" указаны в таблице 4.2.

#### **б) обоснования выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Приоритетным сценарием (вариантом) перспективного развития систем теплоснабжения Кстовского муниципального округа Нижегородской области предлагается Сценарий №1, включающим выполнение инвестиционной программы и концессионного соглашения Филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс», мероприятий ООО «Тепло Плюс» и строительство котельной ООО «СЗ «МКД строй» тепловой мощности 43,6 МВт в деревне Никульское Кстовского района Нижегородской области.

Сценарий 2 не может быть реализован в связи с отсутствием источника финансирования по программе «Комплексный план МКИ на период 2025-2030 гг. по Кстовскому муниципальному округу».

## **ВЫВОД**

На данном этапе актуализации схемы теплоснабжения приоритетным и единственным перспективным развитием системы теплоснабжения Кстовского муниципального округа Нижегородской области предлагается Сценарий №1.

## **РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

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

Актуализированная схема теплоснабжения Кстовского муниципального округа не предусматривает строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок. По результатам составленных балансов можно сделать вывод, что Новогорьковская ТЭЦ обладает запасом тепловой мощности для покрытия запланированных тепловых нагрузок потребителей при расчете по фактической тепловой нагрузке потребителей. Мощности Новогорьковской ТЭЦ в полном объеме хватает для обеспечения перспективной тепловой нагрузки г. Кстово до 2035 года.

В разработанной схеме теплоснабжения Кстовского муниципального района Нижегородской области мероприятия по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную нагрузку на осваиваемых территориях указаны в таблицах 4.1-4.3 Раздела 4.

В соответствии с указанными таблицами планируются следующие мероприятия - выполнение инвестиционной программы и концессионного соглашения Филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс», мероприятий ООО «Тепло Плюс» и строительство котельной ООО «СЗ «МКД строй» тепловой мощности 43,6 МВт в деревне Никульское Кстовского района Нижегородской области.

**б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

В разработанной схеме теплоснабжения Кстовского муниципального района Нижегородской области мероприятия по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную нагрузку на осваиваемых территориях подразумевают строительство котельной ООО «СЗ «МКД строй» тепловой мощности 43,6 МВт в деревне Никульское Кстовского района Нижегородской области.

Строительство нового источника теплоснабжения связано с проектируемой для теплоснабжения комплекса зданий и жилых домов, планируемых к строительству в границах земельного участка с кадастровым номером 52:26:0010014:1562.

Предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, в рамках инвестиционной программы Филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» Схемой не предусмотрено.

**в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

В данной актуализированной Схеме теплоснабжения предложены мероприятия в рамках инвестиционной программы и концессионного соглашения Филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс», указанные в таблице 4.1 (п.3.2).

Задачами выполнения планируемых мероприятий являются:

- замена устаревшего оборудования;
- снижение удельные расходов топлива на выработку тепловой энергии;
- улучшение надежности эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей;
- снижение аварийных ситуаций;
- качественное представление коммунальных услуг.

**г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных**

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных в Кстовском муниципальном округе, не осуществляется ввиду наличия единственно источника тепловой энергии – Новогорьковской ТЭЦ.

**д) 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**

В Кстовском муниципальном округе избыточные источники тепловой энергии отсутствуют. Источник тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы на расчётный период Схемы теплоснабжения, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно в актуализированной Схеме теплоснабжения не предусмотрено.

**е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В разработанной схеме теплоснабжения мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не рассматриваются.

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

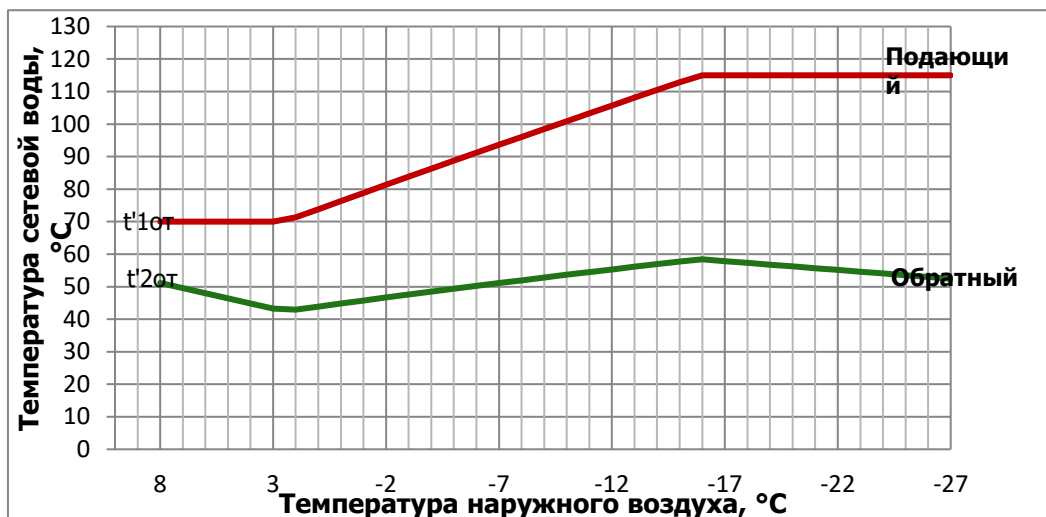
В разработанной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и т/энергии.

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

Новогорьковская ТЭЦ отпускает тепловую энергию (ТЭ) в сетевой воде потребителям на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, административных, культурно-бытовых и производственных сооружений г. Кстово, а также тепловую энергию в паре промышленным потребителям.

Температурный график в ОЗП от Новогорьковской ТЭЦ - 141/67 °С со срезкой на 115 °С и точкой излома на 70 °С для расчетной температуры наружного воздуха -27 °С, что соответствует температурному графику 150/70 °С со срезкой на 115 °С и точкой излома на 70 °С с расчетной температурой наружного воздуха -31 °С.

*Температурный график тепловой сети на источнике Новогорьковская ТЭЦ филиала Нижегородский ПАО "Т Плюс" на отопительный период 2025-2026г.г.*



Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды на источнике в трубопроводе, °С	
	Подающем	Обратном
$t_{н.в.}$	$t'_{1от}$	$t'_{2от}$
8	70,0	51,1
7	70,0	49,5
6	70,0	48,0
5	70,0	46,4
4	70,0	44,8
3	70,0	43,2
2	71,3	42,9
1	73,8	43,9
0	76,3	44,8
-1	78,8	45,8
-2	81,3	46,7
-3	83,8	47,6
-4	86,3	48,5
-5	88,7	49,4
-6	91,2	50,2
-7	93,6	51,1
-8	96,1	52,0
-9	98,5	52,8
-10	100,9	53,7
-11	103,3	54,5
-12	105,7	55,3
-13	108,1	56,1
-14	110,5	57,0
-15	112,9	57,8
-16	115,0	58,4
-17	115,0	57,9
-18	115,0	57,3
-19	115,0	56,8
-20	115,0	56,2
-21	115,0	55,7
-22	115,0	55,1
-23	115,0	54,6

-24	115,0	54,1
-25	115,0	53,5
-26	115,0	53,0
-27	115,0	52,5

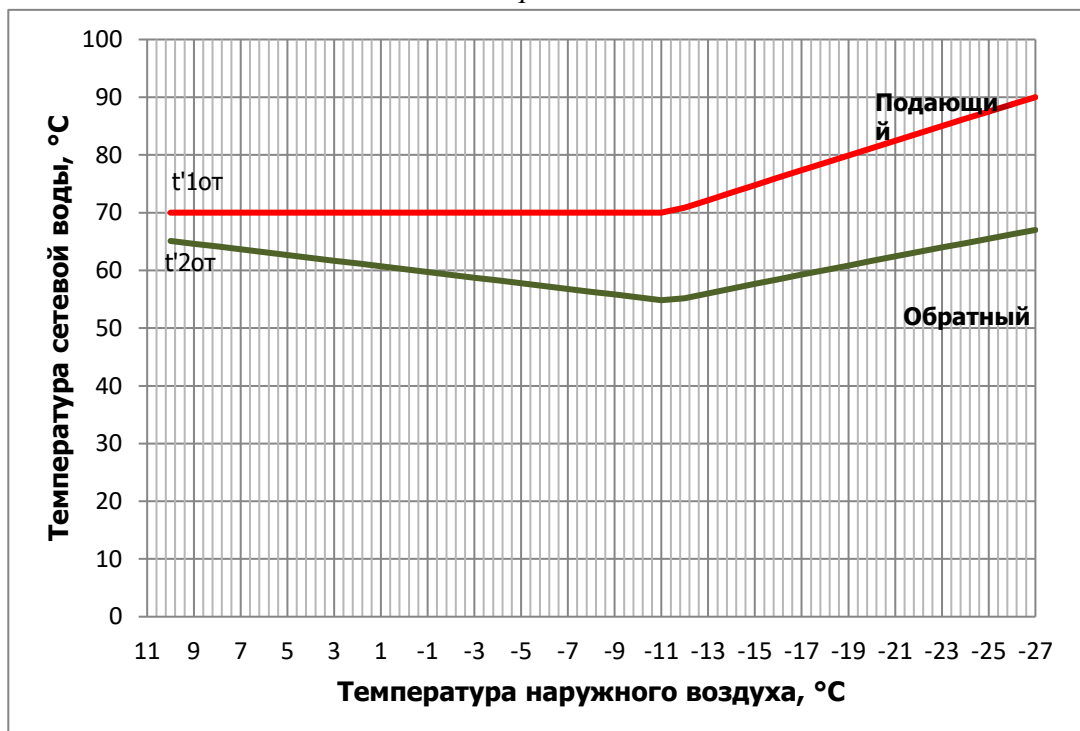
Котельные Кстовского МО отпускают тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, административных и культурно-бытовых сооружений.

Для системы теплоснабжения котельных Кстовского МО отпуск тепловой энергии с горячей водой принят по режиму центрального качественного регулирования путем изменения температуры сетевой воды в диапазоне температур наружного воздуха.

По котельной ЖК «Анкудиновский парк» температурный график 130/70 °С со срезкой 110 °С и котельной ООО «КЭР-Генерация» д. Утечино, ул. Золотая, д.3 температурный график 110/70 °С.

Все остальные котельные Кстовского МО работают с центральным качественным регулированием, отпуск тепла в зону теплоснабжения производится по утверждённым температурным графикам указанным ниже.

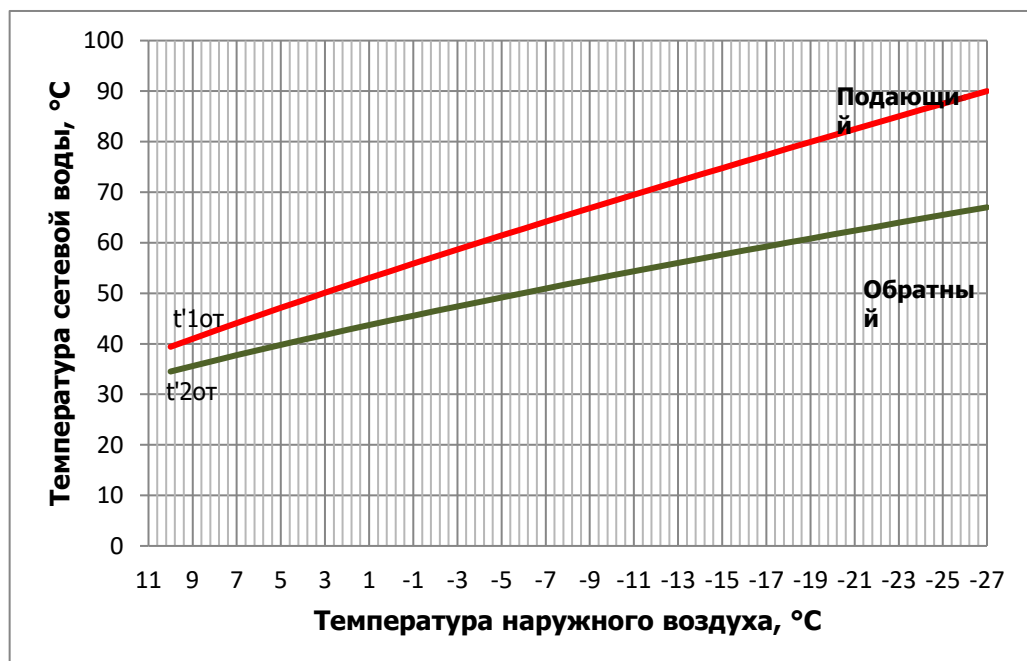
*Температурный график тепловой сети на источнике котельных п. Приволжский и с. Подлесово Кстовских тепловых сетей филиала Нижегородский ПАО "Т Плюс" на отопительный период 2025-2026г.г.*



наружного воздуха, ° С	в трубопроводе, ° С	
	Подающем	Обратном
t н.в.	t'1от	t'2от
10	70,0	65,1
9	70,0	64,6
8	70,0	64,1

7	70,0	63,6
6	70,0	63,1
5	70,0	62,7
4	70,0	62,2
3	70,0	61,7
2	70,0	61,2
1	70,0	60,7
0	70,0	60,2
-1	70,0	59,7
-2	70,0	59,2
-3	70,0	58,7
-4	70,0	58,3
-5	70,0	57,8
-6	70,0	57,3
-7	70,0	56,8
-8	70,0	56,3
-9	70,0	55,8
-10	70,0	55,3
-11	70,0	54,8
-12	70,8	55,2
-13	72,2	56,0
-14	73,5	56,8
-15	74,8	57,6
-16	76,1	58,5
-17	77,4	59,3
-18	78,6	60,1
-19	79,9	60,8
-20	81,2	61,6
-21	82,5	62,4
-22	83,7	63,2
-23	85,0	64,0
-24	86,3	64,7
-25	87,5	65,5
-26	88,8	66,2
-27	90,0	67,0

*Температурный график тепловой сети на источнике  
котельные Кстовских тепловых сетей филиала Нижегородский ПАО "Т Плюс"  
на отопительный период 2025-2026г.г.*



наружного воздуха, ° С	в трубопроводе, ° С	
	Подающем	Обратном
t н.в.	t'1от	t'2от
10	39,4	34,5
9	41,0	35,6
8	42,6	36,7
7	44,1	37,7
6	45,6	38,8
5	47,1	39,8
4	48,6	40,8
3	50,1	41,8
2	51,5	42,7
1	53,0	43,7
0	54,4	44,6
-1	55,8	45,6
-2	57,3	46,5
-3	58,7	47,4
-4	60,0	48,3
-5	61,4	49,2
-6	62,8	50,1
-7	64,2	50,9
-8	65,5	51,8
-9	66,9	52,7
-10	68,2	53,5
-11	69,5	54,3
-12	70,8	55,2
-13	72,2	56,0
-14	73,5	56,8
-15	74,8	57,6
-16	76,1	58,5
-17	77,4	59,3
-18	78,6	60,1
-19	79,9	60,8
-20	81,2	61,6
-21	82,5	62,4
-22	83,7	63,2
-23	85,0	64,0
-24	86,3	64,7
-25	87,5	65,5
-26	88,8	66,2
-27	90,0	67,0

*Температурный график отпуски тепла с горячей водой от котельной  
д.Утечино, ул. Золотая, д.3*

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем теплопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на входе из ТФУ в подающем теплопроводе, °С
+8	70	57,9
+7	70	57,8
+6	70	56,6
+5	70	56,6
+4	70	55,8
+3	70	55,5
+2	70	55,3
+1	70	54,7
0	70	54,5
-1	70	54,3
-2	70	53,9
-3	70	53,7
-4	70	53,5
-5	70	53,3
-6	70,4	53,1
-7	72,1	52,1
-8	73,8	52,8
-9	75,4	53,5
-10	76,2	54,6

-11	78,5	55,5
-12	79,6	56,1
-13	80,2	56,8
-14	82,8	57,5
-15	83,5	58,1
-16	85,6	59,7
-17	86,8	60,1
-18	87,5	60,5
-19	89,6	61,5
-20	90,2	62,8
-21	92,5	63,5
-22	94,1	63,9
-23	96,3	64,1
-24	97,5	64,7
-25	99,8	65,3
-26	100,2	65,9
-27	102,5	66,5
-28	104,6	67,1
-29	106,7	67,8
-30	108,8	68,2
-31	110	70

**и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Проекты по изменению установленной мощности существующих источников тепловой энергии актуализированной Схемой теплоснабжения Кстовского муниципального округа не предусматриваются.

**к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Проекты по вводу новых или реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива актуализированной Схемой теплоснабжения Кстовского муниципального округа не предусматриваются.

## **РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

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

В Кстовском муниципальном округе не запланировано строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

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

Исходя из того, что максимальный срок эксплуатации тепловых сетей, согласно нормативам, составляет 25 лет, предлагается произвести замену старых трубопроводов, а также реконструкцию с учетом перевода жилого фонда на индивидуальное отопление.

Сроки и затраты по проведению данных работ определить проектно-сметной документацией (ПСД).

Планируемые к исполнению мероприятия указаны в таблицах 4.1 - 4.3.

Выполнение данных мероприятий приведет:

- снижению фактических тепловых потерь в тепловых сетях при передаче тепловой энергии от источников теплоснабжения до потребителей;
- замена отработавших нормативный срок трубопроводов;
- снижение удельные расходов топлива на выработку тепловой энергии;
- улучшение надежности эксплуатации тепловых сетей;
- снижение аварийных ситуаций;
- качественное представление коммунальных услуг;
- увеличение пропускной способности трубопроводов.

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

Предложения по данному разделу будут рассматриваться в ходе разработки проектной документации на разработку и строительство элементов системы теплоснабжения.

**г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанных в подпункте «д» пункта 11 настоящего документа**

В разработанной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

**д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Для обеспечения надежной работы системы теплоснабжения в Кстовском муниципальном округе не требуется перекладка существующих магистральных трубопроводов.

Предложения по данному разделу будут рассматриваться в ходе разработки проектной документации на разработку и строительство элементов системы теплоснабжения.

**6.1. В ценовых зонах теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тепловых сетей, указанные в разделах 5 и 6 настоящего документа, указываются отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.**

Кстовский муниципальный округ Нижегородской области не относится к ценовым зонам теплоснабжения.

**РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ**

## **УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

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

Система теплоснабжения Кстовского муниципального округа закрытая.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения не требуется.

**б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.**

Система теплоснабжения Кстовского муниципального округа закрытая.

## **РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

**а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Перспективный топливный баланс составляется на базе планового отпуска энергии и нормативных удельных расходов топлива (УРУТ). Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии, принимается в соответствии с приказами Минэнерго России от от 12.09.2023 №766 по утверждению нормативов УРУТ на тепловую энергию по станциям комбинированной выработки.

Основным топливом для источников тепловой энергии Кстовского муниципального округа является природный газ. В качестве основного топлива единственные источники тепловой энергии Кстовского муниципального округа, Новогорьковская ТЭЦ, использует природный газ Тюменского месторождения от магистрального газопровода Пермь – Н.Новгород – Центр, в качестве резервного топлива – топочный мазут М-100.

Расчеты перспективных максимальных годовых расходов топлива для зимнего, и переходных периодов по элементам территориального деления, выполнены на основании данных о среднемесячных температурах наружного воздуха, суммарной присоединенной тепловой нагрузке и удельных расходов условного топлива.

Результаты расчётов перспективного годового расхода топлива к 2035 году представлены в таблице 8.1.

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии представлен в таблицах 8.1.

**Таблица 8.1.1 - Топливный баланс системы теплоснабжения Новогорьковская ТЭЦ**

Баланс топлива за год	Единица измерения	Остаток топлива на начало года (натур.)	Приход топлива за год (натур.)	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива (натур.)
				Всего (натур.)	В т.ч. на отпуск электрической и тепловой энергии		
					натур.	услов. (т у.т.)	
2020							
Газ	тыс. м <sup>3</sup>	0	978273	978273	978273	1145266,47	0
Мазут	т н.т.	8319	0	1443,8	1443,8	1985,53371	6874,724
2021							
Газ	тыс. м <sup>3</sup>	0	977813,9	977813,9	977813,9	1141731,92	0
Мазут	т н.т.	6874,724	0	0	0	0	6874,724
2022							
Газ	тыс. м <sup>3</sup>	0	989527	989527	989527	1166985	0
Мазут	т н.т.	6874,724	0	296	296	406	6578,793
2023							
Газ	тыс. м <sup>3</sup>	0	1032567	1032567	1032567	1224308	0
Мазут	т н.т.	6578,793	0	274	274	378	6304,941
2024							
Газ	тыс. м <sup>3</sup>	0	1036709	1036709	1036709	1231295	0
Мазут	т н.т.	6304,941	0	52	52	72	6252,518

**Таблица 8.1.2 - Топливный баланс системы теплоснабжения по котельным филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс»**

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2023 г., ккал/кг	Расход условного топлива, млн т у.т. за 2023г.	Расход условного топлива, млн т у.т. за 2024г.
1	пер.Больничный г. Кстово	газ	8271	1,058	
2	ул. Береговая г. Кстово	газ	8271	0,636	
3	ЦРБ (в режиме ЦТП от источника НГТЭЦ)				
4	п. Приволжский г. Кстово	газ	8271	0,917	
5	МОУ СОШ с. Безводное	газ	8271	0,067	
6	с.Подлесово	газ	8271	0,919	
7	п. Дружный	газ	8271	1,694	
8	п.Афонино-1	газ	8271	0,264	
9	п.Дружный №2	газ	8271	0,325	
10	пос.Чернышиха	газ	8271	1,211	
11	с. Большое Мокрое	газ	8271	0,806	
12	с.Слободское	газ	8271	0,254	
13	п. Ждановский	газ	8271	3,460	
14	Ближнеборисовская участковая больница	газ	8271	0,020	
15	с.Работки	газ	8271	0,589	
16	МОУ ООШ с. Вязовка	газ	8271	0,115	
17	с.Чернуха	газ	8271	1,061	
18	МОУ СОШ с. Ближнее Борисово	газ	8271	0,281	
19	п. Селекция	газ	8271	1,450	
20	с.Прокошево	газ	8271	1,225	
21	п.Афонино-2	газ	8271	1,159	
22	с. Новоликеево	газ	8271	1,256	
23	санатория Б.Ельня	газ	8271	0,251	
24	с.Шелокша	газ	8271	1,101	
25	с.Шава	газ	8271	0,250	
26	МОУ СОШ с. Работки	газ	8271	0,094	
27	пос.Волжский	газ	8271	0,918	
28	с.Запрудное	газ	8271	1,186	

**Таблица 8.1.3 - Топливный баланс по котельной ЖК "Анкудиновский парк"**

Баланс топлива за год	Единица измерения	Остаток топлива на начало года (натур.)	Приход топлива за год (натур.)	Израсходовано топлива за год на отпуск тепловой энергии		Остаток топлива (натур.)
				Всего натурального топлива	Всего условного топлива	
2020						
Газ	тыс. м <sup>3</sup>		3860,36	3860,36	4454,855	0
Итого	т у.т.	-	-	-	4454,855	-
2021						
Газ	тыс. м <sup>3</sup>		5757,924	5757,924	6644,644	0
Итого	т у.т.	-	-	-	6644,644	-
2022						
Газ	тыс. м <sup>3</sup>		6250,374	6250,374	7212,932	0
Итого	т у.т.	-	-	-	7212,932	-
2023						
Газ	тыс. м <sup>3</sup>		6804,687	6804,687	7852,609	0
Итого	т у.т.	-	-	-	7852,609	-
2024						
Газ	тыс. м <sup>3</sup>		7432,029	7432,029	8792,759	0
Итого	т у.т.	-	-	-	8792,759	-

**Таблица 8.1.4 - Топливный баланс по котельной ООО «Академкомфорт»**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)	
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального			условного
2024 г.							

газ	-	416,125 492,506 тут	416,125 492,506 тут	416,125	492,506	-	8243 февраль
2023							
газ	-	299,581 354,123 тут	299,581 354,123 тут	299,581	354,123	-	8140 сентябрь
2022							
газ	-	248,250 292,677 тут	248,250 292,677 тут	248,250	292,677	-	8173 август
2021							
газ	-	241,294 284,476 тут	241,294 284,476 тут	241,250	284,476 Условно по факту 2022 г.	-	н/д дог. на застройщика

Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации (Новогорьковская ТЭЦ) указан в таблице 8.2

**Таблица 8.2 - Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации (Новогорьковская ТЭЦ)**

Показатель	Един. изм.	2026	2027-2031	2032-2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3012,03	3012,03	3012,03
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	17,75	17,75	17,75
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	2 861,51	2901,15	2935,57
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	610,71	610,71	610,71
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	2250,8	2290,44	2324,86
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1049,27	1065,26	1084,21
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	587,63	595,03	601,45
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	461,64	470,23	482,75
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	205,36	205,10	204,88
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,48	159,16	158,91
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	227,0	227,0	227,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,60	162,60	162,60

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) Кстовского муниципального округа, кг условного топлива/Гкал указаны в таблице 8.3.

**Таблица 8.3 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) Кстовского муниципального округа, кг условного топлива/Гкал.**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку ТЭ		
			2026	2027-2031	2032-2035
Филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»					
1	Котельная пер. Больничный	газ	156,47	156,47	156,47
2	Котельная ул. Береговая	газ	153,03	153,03	153,03
3	Котельная ЦРБ	газ	-	-	-
4	Котельная п. Приволжский	газ	153,97	153,97	153,97
5	д. Афоново-1	газ	157,72	157,72	157,72
6	д. Афоново-2	газ	157,03	157,03	157,03
7	пос. Дружный	газ	156,96	156,96	156,96
8	пос. Дружный №2	газ	158,23	158,23	158,23
9	с. Б. Борисово школа	газ	150,45	150,45	150,45
10	с. Б. Борисово больница	газ	151,53	151,53	151,53
11	с. Вязовка школа	газ	154,79	154,79	154,79
12	школа с. Безводное	газ	149,12	149,12	149,12

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку ТЭ		
			2026	2027-2031	2032-2035
13	пос. Ждановский	газ	156,00	156,00	156,00
14	с. Б. Ельня санаторий	газ	151,92	151,92	151,92
15	с. Б. Мокрое	газ	153,08	153,08	153,08
16	с. Запрудное	газ	150,05	150,05	150,05
17	с. Шава	газ	148,37	148,37	148,37
18	с. Новоликеево	газ	149,10	149,10	149,10
19	с. Прокошево	газ	149,21	149,21	149,21
20	с. Работки	газ	156,55	156,55	156,55
21	с. Работки школа	газ	155,82	155,82	155,82
22	пос. Волжский	газ	153,77	153,77	153,77
23	пос. Селекция	газ	159,14	159,14	159,14
24	с. Слободское	газ	151,11	151,11	151,11
25	с. Подлесово	газ	151,05	151,05	151,05
26	с. Чернуха	газ	149,58	149,58	149,58
27	с. Шелокша	газ	149,68	149,68	149,68
28	с. Чернышиха	газ	153,45	153,45	153,45
ООО «Термаль»					
29	котельная	газ	152,4	152,4	152,4
ОП ООО «УК ТЭСК» «Нижегородское»					
30	котельная	газ	-	-	-
ООО «Тепло Плюс»					
31	котельная	газ	159,02	159,02	159,02
ОАО «Керма»					
32	котельная	газ	165,79	165,79	165,79
ООО «Академкомфорт»					
33	котельная	газ	158,71	158,71	158,71
ООО «ТК Ждановский»					
34	котельная	газ	158,0	158,0	158,0
ООО «Экотеплосервис – Кстово»					
35	котельная	газ	263,54	263,54	263,54
ООО «Интер»					
36	котельная	газ	156,51	156,51	156,51

Прогнозируемый объем выработки тепловой энергии указан в таблице 8.3.1.

Таблица 8.3.1 – Плановые показатели на 2026 г.

Наименование котельной	Тепловая энергия, тыс. Гкал/год	
	2026 год	
	выработка ТЭ	хоз.нужды
- котельные	153,34	0,629
от котельных г. Кстово	17,73	0,064
пер.Больничный	7,05	0,000
хлебной базы, ул. Береговая	4,28	0,041
ЦРБ	0,00	0,000
п. Приволжский	6,40	0,023
от котельных КМР	135,61	0,566
МОУ СОШ с. Безводное	0,43	0,000
Блочная котельная с.Подлесово	6,11	0,002
п. Дружный	10,69	0,000
п.Афонино-1	1,72	0,000
п.Дружный №2	2,18	0,000
пос.Чернышиха	8,31	0,000
с. Большое Мокрое	5,39	0,000
с.Слободское	1,73	0,004
п. Ждановский	23,91	0,193
п. Ждановский( паровой котел)		
Ближнеборисовская участковая больница	0,10	0,000
с.Работки	4,63	0,002
МОУ ООШ с. Вязовка	0,16	0,000
с.Чернуха	8,59	0,082
МОУ СОШ с. Ближнее Борисово	0,85	0,000

Наименование котельной	Тепловая энергия, тыс. Гкал/год	
	2026 год	
	выработка ТЭ	хоз.нужды
п. Селекция	11,26	0,022
с.Прокошево	8,05	0,000
п.Афонино-2	7,32	0,002
с. Новоликеево	8,64	0,083
санатория Б.Ельня	0,70	0,001
с.Шелокша	8,57	0,086
с.Шава	0,61	0,007
МОУ СОШ с. Работки	0,58	0,000
пос.Волжский	6,87	0,004
с.Запрудное	8,21	0,078

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) Кстовского муниципального округа, тонн условного топлива указаны в таблице 8.4.

**Таблица 8.4 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива.**

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии		
			2026	2027-2031	2032-2035
Филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»					
1	Котельная пер. Больничный	газ	1171,71	1171,71	1166,86
2	Котельная ул. Береговая	газ	678,41	678,41	678,41
3	Котельная ЦРБ	газ	-	-	-
4	Котельная п. Приволжский	газ	929,69	929,52	929,52
5	д. Афонино-1	газ	290,53	242,26	242,26
6	д. Афонино-2	газ	1250,46	1250,46	1250,46
7	пос. Дружный	газ	1755,68	1755,68	1755,68
8	пос. Дружный №2	газ	377,44	377,44	377,44
9	с. Б. Борисово школа	газ	127,49	127,49	127,49
10	с. Б. Борисово больница	газ	19,15	19,15	19,15
11	с. Вязовка школа	газ	25,06	25,06	25,06
12	школа с. Безводное	газ	69,56	69,56	69,56
13	пос. Ждановский	газ	4233,35	4233,35	4233,35
14	с. Б. Ельня санаторий	газ	119,03	119,03	119,03
15	с. Б. Мокрое	газ	877,78	877,78	877,78
16	с. Запрудное	газ	1319,64	1319,64	1319,64
17	с. Шава	газ	100,21	100,21	100,21
18	с. Новоликеево	газ	1362,58	1362,58	1362,58
19	с. Прокошево	газ	1243,56	1215,81	1215,81
20	с. Работки	газ	795,82	795,82	795,82
21	с. Работки школа	газ	93,90	93,90	93,90
22	пос. Волжский	газ	1128,82	1128,82	1128,82
23	пос. Селекция	газ	1956,69	1956,69	1956,69
24	с. Слободское	газ	293,84	293,84	293,84
25	с. Подлесово	газ	981,45	981,45	981,45
26	с. Чернуха	газ	1331,51	1331,51	1319,69
27	с. Шелокша	газ	1372,98	1372,98	1372,98
28	с. Чернышиха	газ	1307,72	1307,72	1307,72
ООО «Термаль»					
29	котельная	газ	835,91	835,91	835,91
ОП ООО «УК ТЭСК» «Нижегородское»					
30	котельная	газ	-	-	-
ООО «Тепло Плюс»					
31	котельная	газ	13641,55	13641,55	13641,55
ОАО «Керма»					
32	котельная	газ	769,10	769,10	769,10
ООО «Академкомфорт»					
33	котельная	газ	539,61	539,61	539,61
ООО «ТК Ждановский»					
34	котельная	газ	823,85	823,85	823,85

ООО «Экотеплосервис – Кстово»					
35	котельная	газ	3094,14	3094,14	3094,14
ООО «Интер»					
36	котельная	газ	989,93	989,93	989,93
Всего природный газ			47075,77	46999,58	46982,91
Всего уголь					
Всего СУГ					
Итого			47075,77	46999,58	46982,91

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Кстовском муниципальном округе в 2026 – 2035 гг., млн. м<sup>3</sup>/т натурального топлива указаны в таблице 8.5.

**Таблица 8.5 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в муниципальном округе в 2026 – 2035 гг., млн.м<sup>3</sup>/т натурального топлива**

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, млн.м <sup>3</sup> /т. натурального топлива		
		2026	2027-2031	2032-2035
1	Уголь, в том числе:	0	0	0
	каменный	0	0	0
	бурый	0	0	0
	Природный газ	950,0	963,8	980,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе	0	0	0
	мазут	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0
	торф	0	0	0
дрова	0	0	0	
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	0	0	0
	каменный	0	0	0
	бурый	0	0	0
	Природный газ	950,0	963,8	980,2
	Сжиженный природный газ	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0
	мазут	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0
	торф	0	0	0
дрова	0	0	0	

**б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Основным топливом для источников тепловой энергии Кстовского муниципального округа является природный газ. В качестве основного топлива единственный источник тепловой энергии Кстовского муниципального округа, Новогорьковская ТЭЦ, использует природный газ Тюменского месторождения от магистрального газопровода Пермь – Н.Новгород – Центр, в качестве резервного топлива – топочный мазут М-100.

Использование возобновляемых источников энергии не планируется.

Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой

энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. тонн натурального топлива указаны в таблице 8.6.

**Таблица 8.6. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. тонн натурального топлива.**

Показатель		2026	2027-2031	2032-2035
ННЗТ	уголь	0	0	0
	мазут	1,891	1,891	1,891
НЭЗТ	уголь	0	0	0
	мазут	3,533	3,533	3,533
ОНЗТ	уголь	0	0	0
	мазут	5,424	5,424	5,424

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

Основным топливом для источников тепловой энергии Кстовского муниципального округа является природный газ. В качестве основного топлива единственного источника тепловой энергии Кстовского муниципального округа, Новогорьковская ТЭЦ, использует природный газ Тюменского месторождения от магистрального газопровода Пермь – Н.Новгород – Центр, в качестве резервного топлива – топочный мазут М-100.

**г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в Кстовском муниципальном округе на перспективный период 2025 – 2035 гг. будет оставаться природный газ.

**д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, города**

Исходя из структуры топливного баланса Кстовского муниципального округа, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа в перспективном периоде 2025 – 2035 гг.

## **РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

**а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей на каждом этапе**

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии величина инвестиций приведен в Разделе 4 «Основные положения Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» и таблице 9.1.

В связи с физическим и моральным износом существующих тепловых сетей Кстовского муниципального округа их часть нуждается в реконструкции. Планируется произвести замену ветхих сетей в двухтрубном исчислении.

Для повышения эффективности функционирования и обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработавших свой ресурс, на новые в

пенополиуретановой изоляции трубопроводы (стальные или выполненные из термостойкого пластика). Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях. Стоимость планируемых работ определить ПСД.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию для ООО «Термаль», ООО «Интер», ООО «Керма», ООО «Экотеплосервис», ООО «ТК Ждановский» ООО «Академкомфорт», МУП "Городской Водоканал" города Кстово не представлены, т.к. проекты по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии этих организаций Схемой теплоснабжения Кстовского муниципального округа не предусмотрены.

**Таблица 9.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий Инвестиционной программы Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения на 2025 – 2035 г.г., тыс. руб. без НДС**

Стоимость проектов	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	129201	120 712	197 393	114 617	110 120	114 434	118 403	120 613	136 162	118 706	120 733	118 917	ВБ
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	129201	120 712	197 393	114 617	110 120	114 434	118 403	120 613	136 162	118 706	120 733	118 917	ВБ
Группа проектов	001.02.01.000	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:												
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	12537	328	67817	2183	-	-	-	-	-	-	-	-	ВБ
Подгруппа проектов	001.02.01.000	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей												
Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	12537	328	62 042	2 183	-	-	-	-	-	-	-	-	ВБ
Подгруппа проектов	001.01.07.000	1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей												
		тыс. руб.	-	-	5 775	-	-	-	-	-	-	-	-	ВБ
Группа проектов	001.02.03.000	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	116664	120 385	129 576	112 435	110 120	114 434	118 403	120 613	136 162	118 706	120 733	118 917	ВБ
Подгруппа проектов	001.02.03.000	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	92627	116398	110 439	93 729	110 120	107 143	100 330	120 613	131 903	118 706	120 733	118 917	ВБ
Подгруппа проектов	001.01.03.000	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	24037	3 987	19 137	18 706	-	7 291	18 074	-	4 259	-	-	-	ВБ

**б) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей и инвестиций приведен в Разделе 4 «Основные положения Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» и Разделе 6 «Предложения по строительству, реконструкции, и (или) модернизации тепловых сетей» и таблице 9.2

**Таблица 9.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий Инвестиционной программы Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения на 2025 – 2035 г.г., тыс. руб. без НДС**

Стоимость проектов		Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Источник инвестиций	
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11		
Группа проектов	001.02.03.000	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	116664	120 385	129 576	112 435	110 120	114 434	118 403	120 613	136 162	118 706	120 733	118 917	ВБ	
Подгруппа проектов	001.02.03.000	тыс. руб.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей													
Всего стоимость подгруппы проектов		тыс. руб.	92627	116398	110 439	93 729	110 120	107 143	100 330	120 613	131 903	118 706	120 733	118 917	ВБ	

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение (модернизацию) тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на данном этапе разработке Схемы теплоснабжения не планируются.

**г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

Система теплоснабжения Кстовского муниципального округа закрытая.

**д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Основными ожидаемыми результатами от реализации разработанной Схемы теплоснабжения являются:

- повышение качества и надёжности предоставления услуг;
- минимизация уровня эксплуатационных затрат;
- снижение тепловых потерь при передаче тепловой энергии.

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества теплоснабжения, снижению аварийности тепловых сетей, уменьшению тепловых потерь и безопасности на источниках тепловой энергии.

В соответствии пунктом 162 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:

- для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;
- для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;
- для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;

- для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;
- в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.

### **Расчет эффективности инвестирования средств**

Экономического эффекта и срока окупаемости данные мероприятия не предусматривают, основным эффектом от внедрения данных мероприятий будет целевые показатели от выполненных мероприятий.

Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляется путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения и расходов на реализацию Инвестиционной программы:

- мероприятия, направленные на достижения целевых показателей на снижения аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей; снижение тепловых потерь при передаче тепловой энергии, снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии (тарифная составляющая); мероприятия направленные на достижение надежности и бесперебойного предоставления качественных коммунальных услуг.

В таком случае показатели Инвестиционной программы Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения **Сценария 1** направлены на:

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по снижению аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей, имеют социально значимый характер и направлены на снижения рисков бесперебойности теплоснабжения и горячего водоснабжения;
- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по снижению тепловых потерь при передаче тепловой энергии, снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии влияют на рост тарифной составляющей и способностью населения оплачивать коммунальные услуги;
- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по надежности и бесперебойного предоставления качественных коммунальных услуг имеют социально значимый характер и направлены на гарантированное бесперебойное теплоснабжение всех потребителей с требуемым напором, снижение аварийности, подключение новых потребителей и увеличение пропускной способности сетей в связи с увеличением роста нагрузок.

### **Прикладываются Целевые показатели Инвест программы.**

## Сценарий 2

Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по Кстовскому муниципальному округу и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов. Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

По Сценарию 2 не определен порядок софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов не имеется возможным выполнить Оценку эффективности реализации комплексного плана, а также просчитать изменения тарифа, так как не определены источники финансирования мероприятий комплексного плана

### *Оценка рисков при реализации инвестиционной программы*

При реализации Инвестиционной программы возможны следующие риски.

1. Превышение стоимости мероприятий Инвестиционной программы вследствие:

- изменения законодательства Российской Федерации;
- изменения нормативных требований от предусмотренных при формировании Инвестиционной программы;
- рост инфляции, превышающего уровень индексов-дефляторов, учтенных при расчетах Инвестиционной программы;
- возникновения непредвиденных или форс-мажорных ситуаций в технологическом процессе.

Реализация Инвестиционной программы напрямую зависит от включения затрат в тариф на тепловую энергию (амортизация, прибыль, направленная на инвестиции), т.к. они являются источниками финансирования мероприятий Инвестиционной программы. Это обусловлено ограничением предельных уровней тарифов на тепловую энергию.

Для снижения данного риска необходимо обеспечить своевременное внесение изменений в Инвестиционную программу, в том числе с учетом корректировки проектно-сметной документации в ценах на период строительства.

2. Нехватка финансовых средств для реализации мероприятий Инвестиционной программы вследствие:

- возникновения временных разрывов между периодом поступления денежных средств и сроками финансирования мероприятий;
- неточности прогнозирования стоимости мероприятий Инвестиционной программы;

- изменения значений факторов, учтенных при разработке Инвестиционной программы, в случае, если такое изменение повлекло отклонение стоимости мероприятий Инвестиционной программы более чем на 5%.

Возможными способами снижения риска являются:

- внесение изменений в Инвестиционную программу, с учетом корректировки проектно-сметной документации в ценах на период строительства;
- привлечение заемных средств для покрытия кассовых разрывов при реализации мероприятий Инвестиционной программы, с соответствующим внесением изменений в Инвестиционную программу.

3. Несвоевременность реализации мероприятий по модернизации и реконструкции объектов в рамках Инвестиционной программы вследствие несвоевременного выполнения работ со стороны подрядных организаций (проектные организации, строительно-монтажные организации, торгово-закупочные компании).

Для снижения риска необходимо обеспечить своевременное заключение договоров, мониторинг и контроль исполнения договорных обязательств.

4. Социальные риски вследствие несоответствия демографических прогнозов реальному росту численности населения Кстовского муниципального округа, в связи с этим снижение полезного отпуска и соответственно выпадающих доходов.

Способом снижения риска является своевременное внесение изменений в Инвестиционную программу.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" указаны в таблице 9.3.



Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс" магистральные тепловые сети указана в таблице 9.4.

**Таблица 9.4.1 - Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс" (тыс. руб. без НДС)**

№	Наименование	Всего (план)	Всего (с учетом факта)
1	НВВ от операционной деятельности всего (с учетом амортизации на старое оборудование), в том числе:	69 418 989,85	69 418 989,85
	в т.ч. прибыль на социальные нужды (без налога)	1 202,08	1 202,08
2	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	72 526 873,62	72 526 873,62
3	Капитальные вложения	3 590 119,90	3 582 573,30
4	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	3 590 119,90	3 582 573,30
4.1	Заемные средства	0,00	0,00
4.2	Собственные средства (амортизация)	2 410 709,24	2 410 019,81
	на старое оборудование	386 704,33	386 014,90
	на новое оборудование	2 024 004,91	2 024 004,91
4.3	Собственные средства (экономия/прибыль)	0,00	0,00
4.4	Кап вложения из прибыли	839 746,70	839 746,70
4.5	Бюджетные средства	0,00	0,00
4.6	Возврат НДС	0,00	0,00
4.7	Плата за подключение	208 979,32	174 214,90
4.8	Прочие собственные средства	130 684,64	158 591,88
5	Возврат инвестиций:	0,00	0,00
5.1	Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00
5.2	Бюджетные средства, направляемые на погашение	0,00	0,00
5.3	Амортизационные отчисления всего на старое оборудование	0,00	0,00
5.4	Амортизационные отчисления всего на новое оборудование	0,00	0,00
5.5.	Прочие собственные средства	0,00	0,00
6	Налог на прибыль	244 132,15	244 132,15
7	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	72 526 873,62	72 526 873,62
7.1	в т.ч. прибыль (прибыль на социальные нужды)	1 202,08	1 202,08
11	НВВ от платы за подключение нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч (без учета налога на прибыль) без НДС	58 129,81	55 255,99

**Таблица 9.4.2 - Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс" (тыс. руб. без НДС) магистральные тепловые сети**

№	Наименование	Всего (план)	Всего (с учетом факта)
1	НВВ от операционной деятельности всего (с учетом амортизации на старое оборудование), в том числе:	28 520 995,78	28 520 995,78
	в т.ч. прибыль на социальные нужды (без налога)	1 204,46	1 204,46
2	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	28 526 041,06	28 526 041,06
3	Капитальные вложения	101 138,88	101 539,98
4	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	101 138,88	101 539,98
4.1	Заемные средства	80 911,11	81 072,73
	Фонд ЖКХ 80%	80 911,11	81 072,73
4.2	Собственные средства (амортизация)	11 655,61	11 655,61
	на старое оборудование	11 655,61	11 655,61
4.3	Собственные средства (экономия/прибыль)	0,00	0,00
4.4	Кап вложения из прибыли	0,00	0,00
4.5	Бюджетные средства	0,00	0,00
4.6	Возврат НДС	0,00	0,00
4.7	Плата за подключение	0,00	0,00
4.8	Прочие собственные средства	8 572,17	8 811,64
	Фонд ЖКХ 20%	8 572,17	8 811,64
5	Возврат инвестиций:	126 355,91	126 341,75
5.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	0,00	0,00
5.1.1	Основной долг	0,00	0,00
5.1.2	Проценты по кредиту	0,00	0,00
5.2	Бюджетные средства, направляемые на погашение	0,00	0,00
5.3	Амортизационные отчисления всего на старое оборудование, в т.ч.	113 962,19	113 962,19
	Основной долг (заемные средства Фонд ЖКХ 80%)	81 072,73	81 072,73
	на погашение % (заемные средства Фонд ЖКХ 80%)	32 889,45	32 889,45
5.4	Амортизационные отчисления всего на новое оборудование, в т.ч.	5 045,28	5 045,28
	на погашение % (заемные средства Фонд ЖКХ 80%)	5 045,28	5 045,28

<b>№</b>	<b>Наименование</b>	<b>Всего (план)</b>	<b>Всего (с учетом факта)</b>
5.5.	Прочие собственные средства	7 348,44	7 334,28
	Проценты по кредиту (Фонд ЖКХ)	7 348,44	7 334,28
6	Налог на прибыль	0,00	0,00
7	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	28 526 041,06	28 526 041,06
7.1	в т.ч. прибыль (прибыль на социальные нужды)	1 204,46	1 204,46

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

В базовом периоде Схемы теплоснабжения выполнены ряд мероприятий, указанных в таблицах 9.5.

**Таблица 9.5.1 – Отчет о вводе/выводе объектов Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" Кстовский муниципальный округ на 01.01.2025г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/основные объекты строительства	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	план на 2024 г.		факт на 01.01.2025 г. (нарастающим итогом с начала текущего года)	
				Ввод мощностей	Вывод мощностей	Ввод мощностей	Вывод мощностей
1	2	3	4	5	6	7	8
	ВСЕГО						
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:			м	464	0	698,40	0,00
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей			м	464	0	698,40	0,00
1.1.14	Строительство теплотрассы для подключения объектов (заявители Грошев,Гальченко)	тепловые сети	м	120		168,00	0,00
1.1.17	Подключение ООО СЗ Магнат	тепловые сети	м	100		262,00	0,00
1.1.18	Строительство теплотрассы от ТК-2 (Ватсон) до границы земельного участка детской поликлиники" (ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик")	тепловые сети	м	220		234,40	0,00
1.1.20	Строительство тепловой сети к Центру культурного развития (под ключ)	тепловые сети	м	24		24,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			м	4659	4659	4773,40	4773,40
3.1.1.Замена ветхих сетей отопления в г. Кстово			м	1655	1655	1701,40	1701,40
3.1.1.5	Техническое перевооружение от ТК18 до ТК19 ул. Береговая ОТ	тепловые сети	м			0,00	0,00
3.1.1.85	Замена изоляции на участке от ТК-12 до ТК-17 Квартал 1 ОТ	тепловые сети	м	358	358	358,00	358,00
3.1.1.90	Техническое перевооружение от ТВ 1 до д. 5 Квартал 1 ОТ	тепловые сети	м	22	22	22,00	22,00
3.1.1.93	Техническое перевооружение от 1К-8 до д. 2 Квартал 1 ОТ	тепловые сети	м	20	20	20,00	20,00
3.1.1.121	Замена изол.на уч-е от 2К-3 до школа №2			174	174	206,00	206,00
3.1.1.155	Замена изол.на уч-е от ТВ на ИТП до ИТП	тепловые сети	м	136	136	136,00	136,00
3.1.1.247	Техническое перевооружение от 16В-1 до д. 32 Квартал 16 ОТ	тепловые сети	м	12	12	12,00	12,00
3.1.1.252	Техническое перевооружение от 19К-1 до д.25 ул.Нижегородская Квартал 19 ОТ	тепловые сети	м	18	18	16,00	16,00
3.1.1.253	Техническое перевооружение от ТВ на д. 11 до д.11 ул.Огородная Квартал 19 ОТ	тепловые сети	м	26	26	24,00	24,00
3.1.1.292	Техническое перевооружение от 23ТК-3 до 23ТК-4 Квартал 23 ОТ	тепловые сети	м	66	66	66,00	66,00
3.1.1.293	Техническое перевооружение от 23ТК-3 до д. 18 Квартал 23 ОТ	тепловые сети	м	20	20	30,00	30,00
3.1.1.294	Техническое перевооружение от 23К-1 до 23ТК-3 Квартал 23 ОТ	тепловые сети	м	46	46	34,00	34,00
3.1.1.513	Техническое перевооружение от ТК13-12 до д.2а ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	м	12	12	12,00	12,00
3.1.1.514	Техническое перевооружение от от ТВ на скорую помощь до до зд. скорой помощи ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	м	20	20	22,00	22,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/основные объекты строительства	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	план на 2024 г.		факт на 01.01.2025 г. (нарастающим итогом с начала текущего года)	
				Ввод мощностей	Вывод мощностей	Ввод мощностей	Вывод мощностей
1	2	3	4	5	6	7	8
3.1.1.515	Техническое перевооружение от от ТВ на скорую помощь до до ТВ на пожарную часть ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	м	22	22	28,00	28,00
3.1.1.516	Техническое перевооружение от ТК13-10 до ТК13-11 ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	м	34	34	34,00	34,00
3.1.1.519	Техническое перевооружение от ТК13-11 до до ТВ на скорую помощь ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	м	80	80	94,00	94,00
3.1.1.559	Замена изол. от ТК14-1до УТ1(ЦТП14)	тепловые сети	м	112	112	112,00	112,00
3.1.1.608	Техническое перевооружение от ТК-5б до д. 12б Зеленая ОТ	тепловые сети	м	30	30	24,00	24,00
3.1.1.658	Техническое перевооружение от УП до ТК13-1 ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	м	197	197	197,40	197,40
3.1.1.659	Техническое перевооружение от ТК11-12 до ТК-2 ЦТП 11 ОТ	тепловые сети	м	186	186	192,00	192,00
3.1.1.660	Техническое перевооружение от ТК-2 до ТК-5 ЦТП 11 ОТ	тепловые сети	м	64	64	62,00	62,00
3.1.2. Замена ветхих сетей ГВС в г. Кстово			м	425	425	393,00	393,00
3.1.2.39	Техническое перевооружение от ЦТП 2 до ТК2-1 ЦТП 2 ГВС	тепловые сети	м	25	25	20,00	20,00
3.1.2.53	Техническое перевооружение от ЦТП 4 до ТК4-2а ЦТП 4 ГВС	тепловые сети	м	80	80	82,00	82,00
3.1.2.134	Техническое перевооружение от д.1а до д.1 ЦТП 10 ГВС	тепловые сети	м	22	22	14,00	14,00
3.1.2.212	Техническое перевооружение от ТК11-12 до ТК-2 ЦТП 11 ГВС	тепловые сети	м	186	186	165,00	165,00
3.1.2.213	Замена изол.ГВС от ТК 14-1 до УТ1(ЦТП14)	тепловые сети	м	112	112	112,00	112,00
3.1.3. Замена ветхих сетей отопления Афоново			м	1006	1006	1137,00	1137,00
3.1.3.1	Замена изоляции на участке от от котельной до ТК-1 кот. Афоново-1 ОТ	тепловые сети	м	10	10	10,00	10,00
3.1.3.6	Замена изоляции на участке от от д.63 ул. Магистральная до магазин ул.Магистральная кот. Афоново-1 ОТ	тепловые сети	м	36	36	42,00	42,00
3.1.3.9	Замена изоляции на участке от от д.61 ул. Парковая до д.63 ул. Магистральная кот. Афоново-1 ОТ	тепловые сети	м	50	50	52,00	52,00
3.1.3.11	Замена изоляции на участке от от д.63 ул. Магистральная до д.60 ул.Магистральная кот. Афоново-1 ОТ	тепловые сети	м	68	68	74,00	74,00
3.1.3.14	Замена изоляции на участке от от от магазина до администрация кот. Афоново-1 ОТ	тепловые сети	м	244	244	246,00	246,00
3.1.3.18	Замена изоляции на участке от от ввод на д.43 до д.43 кот. Афоново-2 ОТ	тепловые сети	м	22	22	50,00	50,00
3.1.3.19	Замена изоляции на участке от от от врезки на д.43 до до врезки на д.42 кот. Афоново-2 ОТ	тепловые сети	м	34	34	50,00	50,00
3.1.3.21	Замена изоляции на участке от от т.в. до д.64 кот. Афоново-2 ОТ	тепловые сети	м	42	42	60,00	60,00
3.1.3.23	Замена изоляции на участке от от ТК-5 до ТК-6 кот. Афоново-2 ОТ	тепловые сети	м	64	64	64,00	64,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/основные объекты строительства	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	план на 2024 г.		факт на 01.01.2025 г. (нарастающим итогом с начала текущего года)	
				Ввод мощностей	Вывод мощностей	Ввод мощностей	Вывод мощностей
1	2	3	4	5	6	7	8
3.1.3.25	Замена изоляции на участке от от от ТК-1 у д.66 до д.67 кот. Афоново-2 ОТ	тепловые сети	м	80	80	80,00	80,00
3.1.3.30	Замена изоляции на участке от от ТК до д. 309 кот. Афоново-3 ОТ	тепловые сети	м	54	54	73,00	73,00
3.1.3.31	Замена изоляции на участке от от котельная до ТК кот. Афоново-3 ОТ	тепловые сети	м	46	46	76,00	76,00
3.1.3.34	Замена изоляции на участке от от подъем (т.Б) до ТК2 (т.С) кот. Афоново-3 ОТ	тепловые сети	м	256	256	260,00	260,00
3.1.5 Замена ветхих сетей отопления Ближнее Борисово			м	87	87	100,00	100,00
3.1.5.2	Замена изоляции на участке от от котельная до здание школы кот. Б.Борисово школа ОТ	тепловые сети	м	87	87	100,00	100,00
3.1.7 Замена ветхих сетей отопления Большая Ельня			м	130	130	152,00	152,00
3.1.7.1	Замена изоляции на участке от от т.в. до школа кот. Б.Ельня ОТ	тепловые сети	м	38	38	52,00	52,00
3.1.7.2	Замена изоляции на участке от от т.в. до корпус кот. Б.Ельня ОТ	тепловые сети	м	92	92	100,00	100,00
3.1.8 Замена ветхих сетей отопления Ждановский			м	64	64	60,00	60,00
3.1.8.33	Техническое перевооружение от ТВ д.31 до д.31 кот. Ждановский ОТ	тепловые сети	м	64	64	60,00	60,00
3.1.9 Замена ветхих сетей отопления Большое Мокрое			м	96	96	94,00	94,00
3.1.9.31	Техническое перевооружение от опуски до ТК7 кот. Б.Мокрое ОТ	тепловые сети	м	96	96	94,00	94,00
3.1.10 Замена ветхих сетей отопления Запрудное			м	682	682	574,00	574,00
3.1.10.4	Техническое перевооружение от ТК-24 до д. 3 ул. Юбилейная кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	м	22	22	22,00	22,00
3.1.10.49	Техническое перевооружение от ТК-25 до ТК-26 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	м	102	102	116,00	116,00
3.1.10.50	Техническое перевооружение от ТК-24 до ТК-25 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	м	116	116	90,00	90,00
3.1.10.59	Техническое перевооружение от ТК-14 до ТК-15 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	м	162	162	162,00	162,00
3.1.10.62	Техническое перевооружение от Котельная до ТК-1 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	м	280	280	184,00	184,00
3.1.12 Замена ветхих сетей отопления Новоликеево			м	68	68	70,00	70,00
3.1.12.25	Техническое перевооружение от ТВ до ТВ на д. 6 ул. Ленина кот. Новоликеево ОТ	тепловые сети	м	68	68	70,00	70,00
3.1.17 Замена ветхих сетей отопления Подлесово			м	318	318	342,00	342,00
3.1.17.13	Техническое перевооружение от ТК23 до до д/сада кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	м	40	40	38,00	38,00
3.1.17.18	Техническое перевооружение от ТК9 до ТК10 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	м	52	52	66,00	66,00
3.1.17.19	Техническое перевооружение от ТК14 до д.3 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	м	42	42	42,00	42,00
3.1.17.28	Техническое перевооружение от ТК23 до ТК24 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	м	88	88	94,00	94,00
3.1.17.31	Техническое перевооружение от ТК22 до ТК23 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	м	96	96	102,00	102,00

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/основные объекты строительства	Наименование показателя объекта	Ед.изм.	план на 2024 г.		факт на 01.01.2025 г. (нарастающим итогом с начала текущего года)	
				Ввод мощностей	Вывод мощностей	Ввод мощностей	Вывод мощностей
1	2	3	4	5	6	7	8
	3.1.19 Замена ветхих сетей отопления Чернуха		м	24	24	20,00	20,00
3.1.19.5	Техническое перевооружение от ТК-24 до д.№29а кот. Чернуха ОТ	тепловые сети	м	24	24	20,00	20,00
	3.1.20 Замена ветхих сетей отопления Шелокша		м	104	104	130,00	130,00
3.1.20.3	Техническое перевооружение от д.17 до д.16 кот. Шелокша ОТ	тепловые сети	м	28	28	44,00	44,00
3.1.20.31	Техническое перевооружение от ТК3 до д.19 кот. Шелокша ОТ	тепловые сети	м	76	76	86,00	86,00
	3.2.2 Техническое перевооружение котельных и ЦТП г. Кстово			5	5	5,00	5,00
3.2.2.20	Техническое перевооружение ЦТП-2	ЦТП	ед.	1	1	1,00	1,00
3.2.2.21	Техническое перевооружение ЦТП-4	ЦТП	ед.	1	1	1,00	1,00
3.2.2.29	Техническое перевооружение газового оборудования кот. Пер. Больничный	котельная	ед.	1	1	1,00	1,00
3.2.2.38	Тех.переворужение ЦТП-11 с заменой насосов (под ключ)	ЦТП	ед.	1	1	1,00	1,00
3.2.2.39	Техническое перевооружение кот. Береговая с заменой 2-ух котлов	котельная	ед.	1	1	1,00	1,00
	3.2.5 Техническое перевооружение котельных Безводное			1	1	1,00	1,00
3.2.5.2	Реконструкция насосов для кот.Безводное	котельная	ед.	1	1	1,00	1,00
	3.2.7 Техническое перевооружение котельных Ближнее Борисово			1	1	1,00	1,00
3.2.7.4	Реконструкция насосов для кот.Бл.Борисово	котельная	ед.	1	1	1,00	1,00
	3.2.12 Техническое перевооружение котельных Запрудное			1	1	1,00	2,00
3.2.12.4	Тех.переворужение УУГ Запрудное	котельная	ед.	1	1	1,00	2,00
	3.2.18 Техническое перевооружение котельных Селекционная станция		ед.	1	1	1,00	1,00
3.2.18.5	Техническое перевооружение газового оборудования д. Селекция	котельная	ед.	1	1	1,00	1,00

Таблица 9.5.2 – Отчет об исполнении графика реализации капитальных вложений Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" Кстовский муниципальный округ на 01.01.2025г.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/основных объектов строительства		план на 2024 г., тыс. рублей (с НДС)			факт на 01.01.2025 (нарастающим итогом с начала текущего года), тыс. рублей (с НДС)			фактический % исполнения с начала текущего года/ начала реализации мероприятия по состоянию на 01.01.2025 года, %		
			Профинансировано, тыс. рублей (с НДС)	Освоено, тыс. рублей (с НДС)	Введено в эксплуатацию, тыс. рублей <b>(без НДС)</b>	Профинансировано, тыс. рублей (с НДС)	Освоено, тыс. рублей (с НДС)	Введено в эксплуатацию, тыс. рублей <b>(без НДС)</b>	Профинансировано	Освоено	Введено в эксплуатацию
	<b>ВСЕГО</b>		<b>141 830</b>	<b>141 830</b>	<b>119 567</b>	<b>155 041</b>	<b>155 041</b>	<b>127 595</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>107%</b>
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>			<b>13 410</b>	<b>13 410</b>	<b>17 814</b>	<b>15 044</b>	<b>15 044</b>	<b>17 983</b>	<b>112%</b>	<b>112%</b>	<b>101%</b>
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>			<b>13 410</b>	<b>13 410</b>	<b>17 814</b>	<b>15 044</b>	<b>15 044</b>	<b>17 983</b>	<b>112%</b>	<b>112%</b>	<b>101%</b>
1.1.14	Строительство теплотрассы для подключения объектов (заявители Грошев, Гальченко)	тепловые сети	3 111	3 111	2 830	3 406	3 406	3 076	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
1.1.17	Подключение ООО СЗ Магнат	тепловые сети	8 590	8 590	8 585	9 362	9 362	8 990	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>105%</b>
1.1.18	Строительство теплотрассы от ТК-2 (Ватсон) до границы земельного участка детской поликлиники"	тепловые сети	591	591	5 467	1 130	1 130	5 917	<b>191%</b>	<b>191%</b>	<b>108%</b>

	(ГКУ НО "Нижегородстрой заказчик")										
1.1.20	Строительство тепловой сети к Центру культурного развития (под ключ)	тепловые сети	1 118	1 118	932	1 147	1 147		<b>103%</b>	<b>103%</b>	<b>0%</b>
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников</b>			<b>128 421</b>	<b>128 421</b>	<b>101 753</b>	<b>139 996</b>	<b>139 996</b>	<b>109 612</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>108%</b>
<b>3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>			<b>102 948</b>	<b>102 948</b>	<b>80 943</b>	<b>111 152</b>	<b>111 152</b>	<b>86 983</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>107%</b>
<b>3.1.1. Замена ветхих сетей отопления в г. Кстово</b>			<b>48 273</b>	<b>48 273</b>	<b>34 662</b>	<b>51 600</b>	<b>51 600</b>	<b>36 789</b>	<b>107%</b>	<b>107%</b>	<b>106%</b>
3.1.1.5	Техническое перевооружение от ТК18 до ТК19 ул. Береговая ОТ	тепловые сети	204	204		228	228		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.36	Техническое перевооружение от транзит до пищеблок ЦРБ ОТ	тепловые сети	41	41		46	46		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.37	Техническое перевооружение от Стационар до пищеблок ЦРБ ОТ	тепловые сети	191	191		214	214		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.38	Техническое перевооружение от К-39в до здание стационара ЦРБ ОТ	тепловые сети	178	178		199	199		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.85	Замена изоляции на участке от ТК-12 до ТК-17 Квартал 1 ОТ	тепловые сети	784	784	653	845	845	704	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>
3.1.1.90	Техническое перевооружение	тепловые сети	571	571	627	597	597	649	<b>105%</b>	<b>105%</b>	<b>104%</b>

	от ТВ 1 до д. 5 Квартал 1 ОТ										
3.1.1.93	Техническое перевооружение от 1К-8 до д. 2 Квартал 1 ОТ	тепло вые сети	1 186	1 186	1 140	1268	1268	1208	<b>107%</b>	<b>107%</b>	<b>106%</b>
3.1.1.104	Техническое перевооружение от 2ТВ 3 до д. 5 Квартал 2 ОТ	тепло вые сети	180	180		201	201		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.108	Техническое перевооружение от 2К-20 до д. 10 Квартал 2 ОТ	тепло вые сети	183	183		204	204		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.121	Замена изол.на уч-е от 2К-3 до школы №2	тепло вые сети	479	479	400	517	517	431	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>
3.1.1.138	Техническое перевооружение от 3К-3 до д. 6 Квартал 3 ОТ	тепло вые сети	187	187		209	209		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.151	Техническое перевооружение от д. 9 до транзит Квартал 3 ОТ	тепло вые сети	56	56		63	63		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.155	Замена изол.на уч-е от ТВ на ИТП до ИТП	тепло вые сети	297	297	248	320	320	267	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>
3.1.1.171	Техническое перевооружение от транзит до д.9 ул.40 лет Октября Квартал 6 ОТ	тепло вые сети	60	60		68	68		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.174	Техническое перевооружение от 6ТК-22 до до ввода д.3 ул.Сутырина Квартал 6 ОТ	тепло вые сети	255	255		285	285		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.195	Техническое перевооружение от ТВ на д.6 пер.Энергетиков	тепло вые сети	232	232		260	260		<b>112%</b>	<b>112%</b>	

	до 6ТК-2 Квартал 6 ОТ										
3.1.1.200	Техническое перевооружение от 7ТК-1 до 7ТК-2 Квартал 7 ОТ	тепло вые сети	270	270		302	302		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.207	Техническое перевооружение от д. 12 до д. 12а Квартал 7 ОТ	тепло вые сети	171	171		191	191		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.208	Техническое перевооружение от д. 12а до 7ТК-3 Квартал 7 ОТ	тепло вые сети	240	240		269	269		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.217	Техническое перевооружение от д.13 до транзит Квартал 7 ОТ	тепло вые сети	53	53		59	59		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.218	Техническое перевооружение от д. 25 до до ТВ на д.21 Квартал 7 ОТ	тепло вые сети	237	237		265	265		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.219	Техническое перевооружение от ТВ на д.21 до 7ТК-5 Квартал 7 ОТ	тепло вые сети	242	242		270	270		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.247	Техническое перевооружение от 16В-1 до д. 32 Квартал 16 ОТ	тепло вые сети	641	641	686	678	678	717	<b>106%</b>	<b>106%</b>	<b>104%</b>
3.1.1.250	Техническое перевооружение от 16К-8 до д. 2 Квартал 16 ОТ	тепло вые сети	195	195		218	218		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.252	Техническое перевооружение от 19К-1 до д.25 ул.Нижегородская Квартал 19 ОТ	тепло вые сети	866	866	844	911	911	882	<b>105%</b>	<b>105%</b>	<b>104%</b>
3.1.1.253	Техническое перевооружение от ТВ на д. 11 до	тепло вые сети	751	751	748	790	790	781	<b>105%</b>	<b>105%</b>	<b>104%</b>

	д.11 ул.Огородная Квартал 19 ОТ											
3.1.1.292	Техническое переворужение от 23ТК-3 до 23ТК-4 Квартал 23 ОТ	тепло вые сети	2 205	2 205	2 010	2 401	2401	2173	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>108%</b>	
3.1.1.293	Техническое переворужение от 23ТК-3 до д. 18 Квартал 23 ОТ	тепло вые сети	860	860	839	936	936	903	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>108%</b>	
3.1.1.294	Техническое переворужение от 23К-1 до 23ТК- 3 Квартал 23 ОТ	тепло вые сети	1 047	1 047	1 045	1 155	1155	1135	<b>110%</b>	<b>110%</b>	<b>109%</b>	
3.1.1.323	Техническое переворужение от ТВ на д. 10 до д.10 ул.Чернова Квартал 24 ОТ	тепло вые сети	190	190		213	213		<b>112%</b>	<b>112%</b>		
3.1.1.335	Техническое переворужение от ТК1-4а до ТК1- 4б ЦТП 1 ОТ	тепло вые сети	175	175		196	196		<b>112%</b>	<b>112%</b>		
3.1.1.350	Техническое переворужение от ТК2-7 до ТК2-8 ЦТП 2 ОТ	тепло вые сети	249	249		278	278		<b>112%</b>	<b>112%</b>		
3.1.1.351	Техническое переворужение от ТК-36 (НГ ТЭЦ) до ТК2-7 ЦТП 2 ОТ	тепло вые сети	272	272		304	304		<b>112%</b>	<b>112%</b>		
3.1.1.377	Техническое переворужение от ТК4-2а до д. 9 2 м-он ЦТП 4 ОТ	тепло вые сети	196	196		220	220		<b>112%</b>	<b>112%</b>		
3.1.1.395	Техническое переворужение от ТК9-7 до д. 12 3 м-он ЦТП 6 ОТ	тепло вые сети	169	169		189	189		<b>112%</b>	<b>112%</b>		
3.1.1.419	Техническое переворужение	тепло вые сети	212	212		237	237		<b>112%</b>	<b>112%</b>		

	от д.17 до д.15 ЦТП 7 ОТ										
3.1.1.421	Техническое перевооружение от транзит на д. 16а до транзит ЦТП 7 ОТ	тепло вые сети	56	56		62	62		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.435	Техническое перевооружение от 2 м-н д. 29 до 2 м-н д. 32 ЦТП 8 ОТ	тепло вые сети	191	191		214	214		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.473	Техническое перевооружение от транзит до д. 12 пр. Рачкова ЦТП 11 ОТ	тепло вые сети	80	80		90	90		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.475	Техническое перевооружение от транзит до д. 12а пр. Рачкова ЦТП 11 ОТ	тепло вые сети	73	73		81	81		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.482	Техническое перевооружение от ТК12-2 до ТК12-6 ЦТП 12 ОТ	тепло вые сети	398	398		445	445		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.483	Техническое перевооружение от ТК9-15 до ТК12-2 ЦТП 12 ОТ	тепло вые сети	354	354		396	396		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.484	Техническое перевооружение от ТК12-8а до ТВ на детский парк ЦТП 12 ОТ	тепло вые сети	160	160		179	179		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.500	Техническое перевооружение от транзит до д. 1а ул. Зеленая ЦТП 12 ОТ	тепло вые сети	43	43		48	48		<b>112%</b>	<b>112%</b>	

3.1.1.507	Техническое перевооружение от ТК13-3 до д.1 ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	193	193		215	215		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.511	Техническое перевооружение от ТК13-19 до ТК13-18 ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	327	327		366	366		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.512	Техническое перевооружение от ТК13-15 до д.1 ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	177	177		198	198		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.513	Техническое перевооружение от ТК13-12 до д.2а ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	1 139	1 139	1 107	1 239	1239	1 191	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>108%</b>
3.1.1.514	Техническое перевооружение от от ТВ на скорую помощь до до зд. скорой помощи ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	1 326	1 326	1 263	1 441	1441	1 359	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>108%</b>
3.1.1.515	Техническое перевооружение от от ТВ на скорую помощь до до ТВ на пожарную часть ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	661	661	730	734	734	791	<b>111%</b>	<b>111%</b>	<b>108%</b>
3.1.1.516	Техническое перевооружение от ТК13-10 до ТК13-11 ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	1 484	1 484	1 350	1 617	1617	1 461	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>108%</b>
3.1.1.519	Техническое перевооружение от ТК13-11 до до ТВ на скорую помощь ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	2 167	2 167	1 907	2 354	2354	2 063	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>108%</b>

3.1.1.529	Техническое перевооружение от ТК13-19 до д.3 ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	174	174		195	195		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.552	Техническое перевооружение от транзит до д. 20 ул. Зеленая ЦТП 14 ОТ	тепло вые сети	52	52		59	59		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.559	Замена изол. от ТК14-1 до УТ1(ЦТП14)	тепло вые сети	390	390	325	421	421	351	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>
3.1.1.582	Техническое перевооружение от транзит до д. 8 пр. Победы ЦТП 26 ОТ	тепло вые сети	45	45		50	50		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.590	Техническое перевооружение от ТК-3Е до ТК4 Зеленая ОТ	тепло вые сети	219	219		245	245		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.591	Техническое перевооружение от ТК-13 до ТК-14 Зеленая ОТ	тепло вые сети	307	307		344	344		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.592	Техническое перевооружение от ТК-12 до ТК-13 Зеленая ОТ	тепло вые сети	308	308		344	344		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.593	Техническое перевооружение от ТК-4 до ТК-5 Зеленая ОТ	тепло вые сети	239	239		268	268		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.594	Техническое перевооружение от ТК-14 до ТК-15 Зеленая ОТ	тепло вые сети	241	241		269	269		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.1.595	Техническое перевооружение от ТК-15 до ТК-39Е (НГ ТЭЦ) Зеленая ОТ	тепло вые сети	579	579		647	647		<b>112%</b>	<b>112%</b>	

3.1.1.606	Техническое перевооружение от ТК-5 до д. 12 Зеленая ОТ	тепло вые сети	184	184		206	206		112%	112%	
3.1.1.608	Техническое перевооружение от ТК-5б до д. 12б Зеленая ОТ	тепло вые сети	1 048	1 048	957	1 138	1 138	1032	109%	109%	108%
3.1.1.658	Техническое перевооружение от УП до ТК13-1 ЦТП 13 ОТ	тепло вые сети	11 013	11 013	9 177	11 498	11 498	9829	104%	104%	107%
3.1.1.659	Техническое перевооружение от ТК11-12 до ТК-2 ЦТП 11 ОТ	тепло вые сети	5 298	5 298	4 415	8 644	8 644	7 204	163%	163%	163%
3.1.1.660	Техническое перевооружение от ТК-2 до ТК-5 ЦТП 11 ОТ	тепло вые сети	5 029	5 029	4 191	1 991	1 991	1 659	40%	40%	40%
<b>3.1.2. Замена ветхих сетей ГВС в г. Кстово</b>			<b>9 501</b>	<b>9 501</b>	<b>7 372</b>	<b>11 213</b>	<b>11 213</b>	<b>8 700</b>	<b>118%</b>	<b>118%</b>	<b>118%</b>
3.1.2.39	Техническое перевооружение от ЦТП 2 до ТК2-1 ЦТП 2 ГВС	тепло вые сети	1 629	1 629	1 426	1 772	1 772	1545	109%	109%	108%
3.1.2.51	Техническое перевооружение от врезка д. 9 ул. Мира до ТК3-3 ЦТП 3 ГВС	тепло вые сети	178	178		199	199		112%	112%	
3.1.2.53	Техническое перевооружение от ЦТП 4 до ТК4-2а ЦТП 4 ГВС	тепло вые сети	3 367	3 367	2 919	3 665	3 665	3168	109%	109%	109%
3.1.2.57	Техническое перевооружение от ТК4-7 до д. 1 2 м-он ЦТП 4 ГВС	тепло вые сети	242	242		271	271		112%	112%	
3.1.2.87	Техническое перевооружение от транзит до д. 5	тепло вые сети	63	63		71	71		112%	112%	

	3 м-он ЦТП 6 ГВС										
3.1.2.126	Техническое перевооружение от ТК10-2а до д.3а ЦТП 10 ГВС	тепло вые сети	203	203		227	227		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.2.134	Техническое перевооружение от д.1а до д.1 ЦТП 10 ГВС	тепло вые сети	672	672	653	732	732	703	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>108%</b>
3.1.2.154	Техническое перевооружение от транзит до д. 12а пр. Рачкова ЦТП 11 ГВС	тепло вые сети	55	55		62	62		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.2.158	Техническое перевооружение от транзит до д. 1а ул. Зеленая цтп 12 ГВС	тепло вые сети	40	40		45	45		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.2.160	Техническое перевооружение от ТК12-5 до д.7а ЦТП 12 ГВС	тепло вые сети	205	205		230	230		<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.2.212	Техническое перевооружение от ТК11-12 до ТК-2 ЦТП 11 ГВС	тепло вые сети	2 505	2 505	2 087	3571	3571	2 976	<b>143%</b>	<b>143%</b>	<b>143%</b>
3.1.2.213	Замена изол.ГВС от ТК 14-1 до УТ1(ЦТП14)	тепло вые сети	342	342	285	369	369	308	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>
<b>3.1.3. Замена ветхих сетей отопления Афонино</b>			<b>2 675</b>	<b>2 675</b>	<b>2 229</b>	<b>2 929</b>	<b>2 929</b>	<b>2 441</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
3.1.3.1	Замена изоляции на участке от от котельной до ТК-1 кот. Афонино-1 ОТ	тепло вые сети	30	30	25	33	33	27	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
3.1.3.6	Замена изоляции на участке от от д.63 ул. Магистральная до магазин	тепло вые сети	89	89	74	97	97	81	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>

	ул.Магистральная кот. Афонино-1 ОТ											
3.1.3.9	Замена изоляции на участке от от д.61 ул. Парковая до д.63 ул. Магистральная кот. Афонино-1 ОТ	тепло вые сети	123	123	103	135	135	112	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	
3.1.3.11	Замена изоляции на участке от от д.63 ул. Магистральная до д.60 ул.Магистральная кот. Афонино-1 ОТ	тепло вые сети	140	140	117	154	154	128	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	
3.1.3.14	Замена изоляции на участке от от от магазина до администрация кот. Афонино-1 ОТ	тепло вые сети	525	525	438	575	575	479	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	
3.1.3.18	Замена изоляции на участке от от ввод на д.43 до д.43 кот. Афонино-2 ОТ	тепло вые сети	87	87	72	95	95	79	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	
3.1.3.19	Замена изоляции на участке от от от врезки на д.43 до до врезки на д.42 кот. Афонино-2 ОТ	тепло вые сети	99	99	82	108	108	90	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	
3.1.3.21	Замена изоляции на участке от от т.в. до д.64 кот. Афонино-2 ОТ	тепло вые сети	142	142	118	156	156	130	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	
3.1.3.23	Замена изоляции на участке от от ТК-5 до ТК-6 кот. Афонино-2 ОТ	тепло вые сети	137	137	114	150	150	125	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	

3.1.3.25	Замена изоляции на участке от от от ТК-1 у д.66 до д.67 кот. Афоино-2 ОТ	тепло вые сети	158	158	132	173	173	144	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
3.1.3.30	Замена изоляции на участке от от ТК до д. 309 кот. Афоино-3 ОТ	тепло вые сети	173	173	144	189	189	158	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
3.1.3.31	Замена изоляции на участке от от котельная до ТК кот. Афоино-3 ОТ	тепло вые сети	180	180	150	197	197	164	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
3.1.3.34	Замена изоляции на участке от от подъем (т.Б) до ТК2 (т.С) кот. Афоино-3 ОТ	тепло вые сети	791	791	660	867	867	722	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
<b>3.1.5 Замена ветхих сетей отопления Ближнее Борисово</b>			<b>237</b>	<b>237</b>	<b>198</b>	<b>260</b>	<b>260</b>	<b>217</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
3.1.5.2	Замена изоляции на участке от от котельная до здание школы кот. Б.Борисово школа ОТ	тепло вые сети	237	237	198	260	260	217	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
<b>3.1.7 Замена ветхих сетей отопления Большая Ельня</b>			<b>265</b>	<b>265</b>	<b>221</b>	<b>290</b>	<b>290</b>	<b>242</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
3.1.7.1	Замена изоляции на участке от от т.в. до школа кот. Б.Ельня ОТ	тепло вые сети	91	91	76	99	99	83	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
3.1.7.2	Замена изоляции на участке от от т.в. до корпус кот. Б.Ельня ОТ	тепло вые сети	174	174	145	191	191	159	<b>109%</b>	<b>109%</b>	<b>109%</b>
<b>3.1.8 Замена ветхих сетей отопления Ждановский</b>			<b>2 022</b>	<b>2 022</b>	<b>1 822</b>	<b>2 122</b>	<b>2 122</b>	<b>1 905</b>	<b>105%</b>	<b>105%</b>	<b>105%</b>
3.1.8.33	Техническое перевооружение от ТВ д.31 до д.31	тепло вые сети	2 022	2 022	1 822	2 122	2 122	1 905	<b>105%</b>	<b>105%</b>	<b>105%</b>

	кот. Ждановский ОТ										
<b>3.1.9 Замена ветхих сетей отопления Большое Мокрое</b>			<b>3 854</b>	<b>3 854</b>	<b>3 260</b>	<b>4 035</b>	<b>4 035</b>	<b>3 411</b>	<b>105%</b>	<b>105%</b>	<b>105%</b>
3.1.9.31	Техническое перевооружение от опуска до ТК7 кот. Б.Мокрое ОТ	тепловые сети	3 854	3 854	3 260	4 035	4 035	3 411	105%	105%	105%
<b>3.1.10 Замена ветхих сетей отопления Запрудное</b>			<b>17 040</b>	<b>17 040</b>	<b>14 770</b>	<b>18 254</b>	<b>18 254</b>	<b>15 763</b>	<b>107%</b>	<b>107%</b>	<b>107%</b>
3.1.10.4	Техническое перевооружение от ТК-24 до д. 3 ул. Юбилейная кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	521	521	525	568	568	565	109%	109%	108%
3.1.10.17	Техническое перевооружение от ТК-26 до ТК-27 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	189	189		212	212		112%	112%	
3.1.10.49	Техническое перевооружение от ТК-25 до ТК-26 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	3 491	3 491	3 050	3 880	3 880	3 374	111%	111%	111%
3.1.10.50	Техническое перевооружение от ТК-24 до ТК-25 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	3 570	3 570	3 132	3 888	3 888	3 398	109%	109%	108%
3.1.10.59	Техническое перевооружение от ТК-14 до ТК-15 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	4 921	4 921	4 277	5 169	5 169	4 483	105%	105%	105%
3.1.10.62	Техническое перевооружение от Котельная до ТК-1 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	4 348	4 348	3 786	4 537	4 537	3 943	104%	104%	104%
<b>3.1.12 Замена ветхих сетей отопления Новополикеево</b>			<b>443</b>	<b>443</b>	<b>498</b>	<b>502</b>	<b>502</b>	<b>547</b>	<b>113%</b>	<b>113%</b>	<b>110%</b>

3.1.12.25	Техническое перевооружение от ТВ до ТВ на д. 6 ул. Ленина кот. Новоликеево ОТ	тепловые сети	443	443	498	502	502	547	113%	113%	110%
<b>3.1.13 Замена ветхих сетей отопления Прокошево</b>			<b>350</b>	<b>350</b>	<b>-</b>	<b>392</b>	<b>392</b>	<b>-</b>	<b>112%</b>	<b>112%</b>	
3.1.13.45	Техническое перевооружение теплотрассы от ТВ5 до ТК2(Прокошево)	тепловые сети	350	350		392	392		112%	112%	
<b>3.1.17 Замена ветхих сетей отопления Подлесово</b>			<b>13 196</b>	<b>13 196</b>	<b>11 456</b>	<b>14 265</b>	<b>14 265</b>	<b>12 348</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>
3.1.17.13	Техническое перевооружение от ТК23 до д/сада кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	1 196	1 196	1 081	1 256	1 256	1 130	105%	105%	105%
3.1.17.18	Техническое перевооружение от ТК9 до ТК10 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	1 674	1 674	1 479	1 768	1 768	1 558	106%	106%	105%
3.1.17.19	Техническое перевооружение от ТК14 до д.3 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	1 727	1 727	1 524	1 824	1 824	1 604	106%	106%	105%
3.1.17.28	Техническое перевооружение от ТК23 до ТК24 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	4 681	4 681	4 018	5 000	5 000	4 285	107%	107%	107%
3.1.17.31	Техническое перевооружение от ТК22 до ТК23 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	3 918	3 918	3 354	4 418	4 418	3 771	113%	113%	112%
<b>3.1.19 Замена ветхих сетей отопления Чернуха</b>			<b>730</b>	<b>730</b>	<b>700</b>	<b>767</b>	<b>767</b>	<b>731</b>	<b>105%</b>	<b>105%</b>	<b>104%</b>

3.1.19.5	Техническое перевооружение от ТК-24 до д.№29а кот. Чернуха ОТ	тепловые сети	730	730	700	767	767	731	105%	105%	104%
<b>3.1.20 Замена ветхих сетей отопления Шелокша</b>			<b>4 360</b>	<b>4 360</b>	<b>3 756</b>	<b>4 522</b>	<b>4 522</b>	<b>3 890</b>	<b>104%</b>	<b>104%</b>	<b>104%</b>
3.1.20.3	Техническое перевооружение от д.17 до д.16 кот. Шелокша ОТ	тепловые сети	1 080	1 080	933	1 004	1 004	869	93%	93%	93%
3.1.20.31	Техническое перевооружение от ТК3 до д.19 кот. Шелокша ОТ	тепловые сети	3 280	3 280	2 823	3 518	3 518	3 021	107%	107%	107%
<b>3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>			<b>25 472</b>	<b>25 472</b>	<b>20 810</b>	<b>28 844</b>	<b>28 844</b>	<b>22 629</b>	<b>113%</b>	<b>113%</b>	<b>109%</b>
<b>3.2.2 Техническое перевооружение котельных и ЦТП г. Кстово</b>			<b>21 503</b>	<b>21 503</b>	<b>18 128</b>	<b>23 624</b>	<b>23 624</b>	<b>19 844</b>	<b>110%</b>	<b>110%</b>	<b>109%</b>
3.2.2.20	Техническое перевооружение ЦТП-2	ЦТП	6 182	6 182	5 152	6 927	6 927	5 772	112%	112%	112%
3.2.2.21	Техническое перевооружение ЦТП-4	ЦТП	6 898	6 898	5 748	7 657	7 657	6 381	111%	111%	111%
3.2.2.29	Техническое перевооружение газового оборудования кот. Пер. Больничный	котельная	1 483	1 483	1 498	1 537	1 537	1 543	104%	104%	103%
3.2.2.38	Тех. перевооружение ЦТП-11 с заменой насосов (под ключ)	ЦТП	2 076	2 076	1 730	2 149	2 149	1 791	104%	104%	104%
3.2.2.39	Техническое перевооружение кот. Береговая с заменой 2-ух котлов	ЦТП	4 800	4 800	4 000	5 228	5 228	4 356	109%	109%	109%
3.2.2.40	Техническое перевооружение	котельная	64	64		126	126		196%	196%	

	кот. Хлебная база с установкой ХВП										
<b>3.2.3 Техническое перевооружение котельных и ИТП Кстовского района</b>											
<b>3.2.4 Техническое перевооружение котельных Афонино</b>			<b>511</b>	<b>511</b>	<b>-</b>	<b>1002</b>	<b>1002</b>	<b>0</b>	<b>196%</b>	<b>196%</b>	
3.2.4.10	Техническое перевооружение газового оборудования кот.Афонино 1	котельная	383	383		751	751		<b>196%</b>	<b>196%</b>	
3.2.4.11	Техническое перевооружение кот. Афонино 1 с установкой ХВП	котельная	64	64		126	126		<b>196%</b>	<b>196%</b>	
3.2.4.12	Техническое перевооружение кот. Афонино 2 с установкой ХВП	котельная	64	64		126	126		<b>196%</b>	<b>196%</b>	
<b>3.2.5 Техническое перевооружение котельных Безводное</b>			<b>137</b>	<b>137</b>	<b>115</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>123</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>
3.2.5.2	Реконструкция насосов для кот.Безводное	котельная	137	137	115	148	148	123	<b>108%</b>	<b>108%</b>	<b>108%</b>
<b>3.2.7 Техническое перевооружение котельных Ближнее Борисово</b>			<b>19</b>	<b>19</b>	<b>16</b>	<b>19</b>	<b>19</b>	<b>16</b>	<b>104%</b>	<b>104%</b>	<b>104%</b>
3.2.7.4	Реконструкция насосов для кот.Бл.Борисово	котельная	19	19	16	19	19	16	<b>104%</b>	<b>104%</b>	<b>104%</b>
<b>3.2.12 Техническое перевооружение котельных Запрудное</b>			<b>684</b>	<b>684</b>	<b>680</b>	<b>801</b>	<b>801</b>	<b>778</b>	<b>117%</b>	<b>117%</b>	<b>114%</b>
3.2.12.4	Тех.переворужение УУГ Запрудное	котельная	684	684	680	801	801	778	<b>117%</b>	<b>117%</b>	<b>114%</b>
<b>3.2.15 Техническое перевооружение котельных Прокошево</b>			<b>64</b>	<b>64</b>	<b>-</b>	<b>126</b>	<b>126</b>	<b>-</b>	<b>196%</b>	<b>196%</b>	
3.2.15.3	Техническое перевооружение кот. Прокошево с установкой ХВП	котельная	64	64		126	126		<b>196%</b>	<b>196%</b>	

<b>3.2.16 Техническое перевооружение котельных Работки</b>			<b>64</b>	<b>64</b>	<b>-</b>	<b>126</b>	<b>126</b>	<b>-</b>	<b>196%</b>	<b>196%</b>	
3.2.16.8	Техническое перевооружение кот.Работки с установкой ХВП	котельная	64	64		126	126		<b>196%</b>	<b>196%</b>	
<b>3.2.18 Техническое перевооружение котельных Селекционная станция</b>			<b>1 931</b>	<b>1 931</b>	<b>1 871</b>	<b>1 927</b>	<b>1 927</b>	<b>1 868</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>
3.2.18.5	Техническое перевооружение газового оборудования д. Селекция	котельная	1 931	1 931	1 871	1927	1927	1868	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>
<b>3.2.20 Техническое перевооружение котельных Подлесово</b>			<b>559</b>	<b>559</b>		<b>1 072</b>	<b>1 072</b>	<b>-</b>	<b>192%</b>	<b>192%</b>	
3.2.20.3	ПИР.Техническое перевооружение кот.п.Подлесово с заменой горелок и дымовой трубы	котельная	495	495		946	946		<b>191%</b>	<b>191%</b>	
3.2.20.4	Техническое перевооружение кот.Подлесово с установкой ХВП	котельная	64	64		126	126		<b>196%</b>	<b>196%</b>	

**Таблица 9.5.3– Источники финансирования инвестиционной программы Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" Кстовский муниципальный округ на 01.01.2025г. в сфере теплоснабжения**

№	Источник финансирования	Объем финансирования		Фактический % финансирования от общего объема финансирования с начала текущего года/ начала реализации мероприятия по состоянию на 01.01.2025 года
		План на 2024 г.	Факт на 01.12.2024 г. (нарастающим итогом с начала текущего года)	
1	Собственные средства	118 192,06	129 200,67	109%
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции	141 830	148 531	105%
1.2.	Амортизация	67 611,08	67 611,08	100%
	в т.ч.			
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	67 611,08	67 611,08	100%
1.2.2.	Прочая амортизация			
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет			
1.2.4.	Амортизация по объектам ИП			
1.3.	Возврат НДС			
1.3.1.	в т.ч. НДС по объектам ИП			
1.4.	Прочие собственные средства		9646,447392	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии			
1.5.	Остаток собственных средств на начало года			
2.	Привлеченные средства, в т.ч.			
2.1.	Кредиты			
2.2.	Облигационные займы			
2.3.	Займы организаций			
2.4.	Бюджетное финансирование			
2.5.	Средства внешних инвесторов			
2.6.	Использование лизинга			
2.7.	Прочие привлеченные средства			
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>118 192,06</b>	<b>129 200,67</b>	<b>109%</b>
	в том числе:			
	от технологического присоединения потребителей	11 174,85	12 537,01	112%
	за счет федерального бюджета			
	за счет областного бюджета			
	за счет местного бюджета			

**Таблица 9.5.4– Отчет об исполнении графика реализации мероприятий инвестиционной программы Нижегородский филиал ПАО "Т Плюс" Кстовский муниципальный округ на 01.01.2025г.**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта/ мероприятия/наименование основных объектов строительства	Тип объекта	Сроки производства этапов мероприятий ИП*	
			Дата ввода объекта в эксплуатацию	
			план	факт
1	2	3	4	5
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей				
1.1.14	Строительство теплотрассы для подключения объектов (заявители Грошев, Гальченко)	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
1.1.17	Подключение ООО СЗ Магнат	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
1.1.18	Строительство теплотрассы от ТК-2 (Ватсон) до границы земельного участка детской поликлиники" (ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик")	тепловые сети	31 12 24	30 04 24
1.1.20	Строительство тепловой сети к Центру культурного развития (под ключ)	тепловые сети	31 12 25	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников				
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей				

3.1.1.Замена ветхих сетей отопления в г. Кстово				
3.1.1.5	Техническое перевооружение от ТК18 до ТК19 ул. Береговая ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.36	Техническое перевооружение от транзит до пищеблок ЦРБ ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.37	Техническое перевооружение от Стационар до пищеблок ЦРБ ОТ	тепловые сети	31 12 27	
3.1.1.38	Техническое перевооружение от К-39в до здание стационара ЦРБ ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.85	Замена изоляции на участке от ТК-12 до ТК-17 Квартал 1 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 06 24
3.1.1.90	Техническое перевооружение от ТВ 1 до д. 5 Квартал 1 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.1.93	Техническое перевооружение от 1К-8 до д. 2 Квартал 1 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.1.104	Техническое перевооружение от 2ТВ 3 до д. 5 Квартал 2 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.108	Техническое перевооружение от 2К-20 до д. 10 Квартал 2 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.121	Замена изол.на уч-е от 2К-3 до школа №2 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 06 24
3.1.1.138	Техническое перевооружение от 3К-3 до д. 6 Квартал 3 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.151	Техническое перевооружение от д. 9 до транзит Квартал 3 ОТ	тепловые сети	31 12 27	
3.1.1.155	Замена изол.на уч-е от ТВ на ИТП до ИТП ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 06 24
3.1.1.171	Техническое перевооружение от транзит до д.9 ул.40 лет Октября Квартал 6 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.174	Техническое перевооружение от 6ТК-22 до до ввода д.3 ул.Сутырина Квартал 6 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.195	Техническое перевооружение от ТВ на д.6 пер.Энергетиков до 6ТК-2 Квартал 6 ОТ	тепловые сети	31 12 25	
3.1.1.200	Техническое перевооружение от 7ТК-1 до 7ТК-2 Квартал 7 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.207	Техническое перевооружение от д. 12 до д. 12а Квартал 7 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.208	Техническое перевооружение от д. 12а до 7ТК-3 Квартал 7 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.217	Техническое перевооружение от д.13 до транзит Квартал 7 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.218	Техническое перевооружение от д. 25 до до ТВ на д.21 Квартал 7 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.219	Техническое перевооружение от ТВ на д.21 до 7ТК-5 Квартал 7 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.247	Техническое перевооружение от 16В-1 до д. 32 Квартал 16 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.1.250	Техническое перевооружение от 16К-8 до д. 2 Квартал 16 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.252	Техническое перевооружение от 19К-1 до д.25 ул.Нижегородская Квартал 19 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.1.253	Техническое перевооружение от ТВ на д. 11 до д.11 ул.Огородная Квартал 19 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.1.292	Техническое перевооружение от 23ТК-3 до 23ТК-4 Квартал 23 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.1.293	Техническое перевооружение от 23ТК-3 до д. 18 Квартал 23 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.1.294	Техническое перевооружение от 23К-1 до 23ТК-3 Квартал 23 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.1.323	Техническое перевооружение от ТВ на д. 10 до д.10 ул.Чернова Квартал 24 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.335	Техническое перевооружение от ТК1-4а до ТК1-46 ЦТП 1 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.350	Техническое перевооружение от ТК2-7 до ТК2-8 ЦТП 2 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.351	Техническое перевооружение от ТК-36 (НгТЭЦ) до ТК2-7 ЦТП 2 ОТ	тепловые сети	31 12 28	

3.1.1.377	Техническое перевооружение от ТК4-2а до д. 9 2 м-он ЦТП 4 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.395	Техническое перевооружение от ТК9-7 до д. 12 3 м-он ЦТП 6 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.419	Техническое перевооружение от д.17 до д.15 ЦТП 7 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.421	Техническое перевооружение от транзит на д. 16а до транзит ЦТП 7 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.435	Техническое перевооружение от 2 м-н д. 29 до 2 м-н д. 32 ЦТП 8 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.473	Техническое перевооружение от транзит до д. 12 пр. Рачкова ЦТП 11 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.475	Техническое перевооружение от транзит до д. 12а пр. Рачкова ЦТП 11 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.482	Техническое перевооружение от ТК12-2 до ТК12-6 ЦТП 12 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.483	Техническое перевооружение от ТК9-15 до ТК12-2 ЦТП 12 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.484	Техническое перевооружение от ТК12-8а до ТВ на детский парк ЦТП 12 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.500	Техническое перевооружение от транзит до д. 1а ул. Зеленая ЦТП 12 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.507	Техническое перевооружение от ТК13-3 до д.1 ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.511	Техническое перевооружение от ТК13-19 до ТК13-18 ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.512	Техническое перевооружение от ТК13-15 до д.1 ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.513	Техническое перевооружение от ТК13-12 до д.2а ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.1.514	Техническое перевооружение от от ТВ на скорую помощь до до зд. скорой помощи ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.1.515	Техническое перевооружение от от ТВ на скорую помощь до до ТВ на пожарную часть ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.1.516	Техническое перевооружение от ТК13-10 до ТК13-11 ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.1.519	Техническое перевооружение от ТК13-11 до до ТВ на скорую помощь ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.1.529	Техническое перевооружение от ТК13-19 до д.3 ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.552	Техническое перевооружение от транзит до д. 20 ул. Зеленая ЦТП 14 ОТ	тепловые сети	31 12 28	
3.1.1.559	Замена изол от ТК 14-1 до УТ1(ЦТП14) От	тепловые сети	31 12 24	30 06 24
3.1.1.582	Техническое перевооружение от транзит до д. 8 пр. Победы ЦТП 26 ОТ	тепловые сети	31 12 27	
3.1.1.590	Техническое перевооружение от ТК-3Е до ТК4 Зеленая ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.591	Техническое перевооружение от ТК-13 до ТК-14 Зеленая ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.592	Техническое перевооружение от ТК-12 до ТК-13 Зеленая ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.593	Техническое перевооружение от ТК-4 до ТК-5 Зеленая ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.594	Техническое перевооружение от ТК-14 до ТК-15 Зеленая ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.595	Техническое перевооружение от ТК-15 до ТК-39Е (НГТЭЦ) Зеленая ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.606	Техническое перевооружение от ТК-5 до д. 12 Зеленая ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.1.608	Техническое перевооружение от ТК-5б до д. 12б Зеленая ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.1.658	Техническое перевооружение от УП до ТК13-1 ЦТП 13 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.1.659	Техническое перевооружение от ТК11-12 до ТК-2 ЦТП 11 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.1.660	Техническое перевооружение от ТК-2 до ТК-5 ЦТП 11 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24

3.1.2. Замена ветхих сетей ГВС в г. Кстово				
3.1.2.39	Техническое перевооружение от ЦТП 2 до ТК2-1 ЦТП 2 ГВС	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.2.51	Техническое перевооружение от врезка д. 9 ул. Мира до ТК3-3 ЦТП 3 ГВС	тепловые сети	31 12 26	
3.1.2.53	Техническое перевооружение от ЦТП 4 до ТК4-2а ЦТП 4 ГВС	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.2.57	Техническое перевооружение от ТК4-7 до д. 1 2 м-он ЦТП 4 ГВС	тепловые сети	31 12 26	
3.1.2.87	Техническое перевооружение от транзит до д. 5 3 м-он ЦТП 6 ГВС	тепловые сети	31 12 26	
3.1.2.126	Техническое перевооружение от ТК10-2а до д.3а ЦТП 10 ГВС	тепловые сети	31 12 26	
3.1.2.134	Техническое перевооружение от д.1а до д.1 ЦТП 10 ГВС	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.2.154	Техническое перевооружение от транзит до д. 12а пр. Рачкова ЦТП 11 ГВС	тепловые сети	31 12 27	
3.1.2.158	Техническое перевооружение от транзит до д. 1а ул. Зеленая цтп 12 ГВС	тепловые сети	31 12 26	
3.1.2.160	Техническое перевооружение от ТК12-5 до д.7а ЦТП 12 ГВС	тепловые сети	31 12 26	
3.1.2.212	Техническое перевооружение от ТК11-12 до ТК-2 ЦТП 11 ГВС	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.2.213	Замена изол от ТК 14-1 до УТ1(ЦТП14) ГВС	тепловые сети	31 12 24	30 06 24
3.1.3. Замена ветхих сетей отопления Афонино				
3.1.3.1	Замена изоляции на участке от от от котельной до ТК-1 кот. Афонино-1 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.6	Замена изоляции на участке от от д.63 ул. Магистральная до магазин ул.Магистральная кот. Афонино-1 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.9	Замена изоляции на участке от от д.61 ул. Парковая до д.63 ул. Магистральная кот. Афонино-1 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.11	Замена изоляции на участке от от д.63 ул. Магистральная до д.60 ул.Магистральная кот. Афонино-1 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.14	Замена изоляции на участке от от от магазина до администрация кот. Афонино-1 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.18	Замена изоляции на участке от от ввод на д.43 до д.43 кот. Афонино-2 ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.3.19	Замена изоляции на участке от от от врезки на д.43 до до врезки на д.42 кот. Афонино-2 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.21	Замена изоляции на участке от от т.в. до д.64 кот. Афонино-2 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.23	Замена изоляции на участке от от ТК-5 до ТК-6 кот. Афонино-2 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.25	Замена изоляции на участке от от от ТК-1 у д.66 до д.67 кот. Афонино-2 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.30	Замена изоляции на участке от от ТК до д. 309 кот. Афонино-3 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.31	Замена изоляции на участке от от котельная до ТК кот. Афонино-3 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.3.34	Замена изоляции на участке от от подъем (т.Б) до ТК2 (т.С) кот. Афонино-3 ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.5 Замена ветхих сетей отопления Ближнее Борисово				
3.1.5.2	Замена изоляции на участке от от котельная до здание школы кот. Б.Борисово школа ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.7 Замена ветхих сетей отопления Большая Ельня				
3.1.7.1	Замена изоляции на участке от от т.в. до школа кот. Б.Ельня ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.7.2	Замена изоляции на участке от от т.в. до корпус кот. Б.Ельня ОТ	тепловые сети	31 12 24	30 11 24
3.1.8 Замена ветхих сетей отопления Ждановский				
3.1.8.33	Техническое перевооружение от ТВ д.31 до д.31 кот. Ждановский ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.9 Замена ветхих сетей отопления Большое Мокрое				
3.1.9.31	Техническое перевооружение от опуска до ТК7 кот. Б.Мокрое ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.10 Замена ветхих сетей отопления Запрудное				

3.1.10.4	Техническое перевооружение от ТК-24 до д. 3 ул. Юбилейная кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.10.17	Техническое перевооружение от ТК-26 до ТК-27 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	31 12 26	
3.1.10.49	Техническое перевооружение от ТК-25 до ТК-26 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.10.50	Техническое перевооружение от ТК-24 до ТК-25 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.10.59	Техническое перевооружение от ТК-14 до ТК-15 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.10.62	Техническое перевооружение от Котельная до ТК-1 кот. Запрудное ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.12 Замена ветхих сетей отопления Новоликеево				
3.1.12.25	Техническое перевооружение от ТВ до ТВ на д. 6 ул. Ленина кот. Новоликеево ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.13 Замена ветхих сетей отопления Прокошево				
3.1.13.45	Техническое перевооружение теплотрассы от ТВ5 до ТК2(Прокошево)	тепловые сети	31 12 26	
3.1.17 Замена ветхих сетей отопления Подлесово				
3.1.17.13	Техническое перевооружение от ТК23 до до д/сада кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.17.18	Техническое перевооружение от ТК9 до ТК10 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.17.19	Техническое перевооружение от ТК14 до д.3 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.17.28	Техническое перевооружение от ТК23 до ТК24 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.17.31	Техническое перевооружение от ТК22 до ТК23 кот. Подлесово ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.19 Замена ветхих сетей отопления Чернуха				
3.1.19.5	Техническое перевооружение от ТК-24 до д.№29а кот. Чернуха ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 08 24
3.1.20 Замена ветхих сетей отопления Шелокша				
3.1.20.3	Техническое перевооружение от д.17 до д.16 кот. Шелокша ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.1.20.31	Техническое перевооружение от ТК3 до д.19 кот. Шелокша ОТ	тепловые сети	31 12 24	31 12 24
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				
3.2.2 Техническое перевооружение котельных и ЦТП г. Кстово				
3.2.2.20	Техническое перевооружение ЦТП-2	ЦТП	31 12 24	30 09 24
3.2.2.21	Техническое перевооружение ЦТП-4	ЦТП	31 12 24	30 09 24
3.2.2.29	Техническое перевооружение газового оборудования кот. Пер. Больничный	котельная	31 12 24	30 09 24
3.2.2.38	Тех.переворужение ЦТП-11 с заменой насосов (под ключ)	ЦТП	31 12 24	31 12 24
3.2.2.39	Техническое перевооружение кот. Береговая с заменой 2-ух котлов	котельная	31 12 24	31 10 24
3.2.2.40	Техническое перевооружение кот. Хлебная база с установкой ХВП	котельная	31 12 27	
3.2.3 Техническое перевооружение котельных и ИТП Кстовского района				
3.2.4 Техническое перевооружение котельных Афоново				
3.2.4.10	Техническое перевооружение газового оборудования кот.Афоново1	котельная	31 12 29	
3.2.4.11	Техническое перевооружение кот. Афоново 1 с установкой ХВП	котельная	31 12 27	
3.2.4.12	Техническое перевооружение кот. Афоново 2 с установкой ХВП	котельная	31 12 27	
3.2.5 Техническое перевооружение котельных Безводное				
3.2.5.2	Реконструкция насосов для кот.Безводное	котельная	31 12 24	31 10 24
3.2.7 Техническое перевооружение котельных Ближнее Борисово				
3.2.7.4	Реконструкция насосов для кот.Бл.Борисово	котельная	31 12 24	31 10 24
3.2.12 Техническое перевооружение котельных Запрудное				
3.2.12.4	Тех.переворужение УУГ Запрудное	котельная	31 12 24	30 09 24
	ТП кот. Запрудное	котельная	31 12 24	31 12 24
3.2.15 Техническое перевооружение котельных Прокошево				
3.2.15.3	Техническое перевооружение кот. Прокошево с установкой ХВП	котельная	31 12 27	
3.2.16 Техническое перевооружение котельных Работки				
3.2.16.8	Техническое перевооружение кот.Работки с установкой ХВП	котельная	31 12 27	
3.2.18 Техническое перевооружение котельных Селекционная станция				
3.2.18.5	Техническое перевооружение газового оборудования д. Селекция	котельная	31 12 24	30 09 24

3.2.20 Техническое перевооружение котельных Подлесово				
3.2.20.3	ПИР.Техническое перевооружение кот.п.Подлессово с заменой горелок и дымовой трубы	котельная	31 12 26	
3.2.20.4	Техническое перевооружение кот.Подлесово с установкой ХВП	котельная	31 12 27	

**9.1. В ценовых зонах теплоснабжения подпункты «а» - «д» раздела 9 настоящего документа применяются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.**

Кстовский муниципальный округ Нижегородской области не относится к ценовым зонам теплоснабжения.

**9.2. Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.**

Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов. Сведения о предложениях по инвестированию средств в существующие объекты отсутствуют.

## **РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

**а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения органом местного самоуправления на основании требований,

которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с требованиями документа:

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, города лица, владеющие на праве собственности или иным законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней, с даты окончания срока подачи заявок, разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - официальный сайт).

В случае если на территории поселения, города существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

а) определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

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

б) размер собственного капитала;

в) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии;

Единая теплоснабжающая организация обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по разработке схемы;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

На территории Кстовского муниципального округа находится 10 теплоснабжающих организаций, осуществляющих свою деятельность в пределах 37 зон теплоснабжения. Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2025 г., приведен в таблице 10.1.

**Таблица 10.1. Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения.**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
<b>г. Кстово</b>		
1	Новогорьковская ТЭЦ	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
2	Котельная пер. Больничный	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
3	Котельная Хлебной базы	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
4	Котельная п. Приволжский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
5	Котельная ООО «Термаль»	ООО "Термаль"
6	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО
<b>Афонинский сельсовет</b>		
7	д. Афоново-1	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
8	д. Афоново-2	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
9	д. Афоново, ул. Магистральная	ООО "Интер"
10	Котельная ЖК "Анкудиновский парк"	ООО "Тепло Плюс"
11	Котельная ОАО "Керма"	ОАО "Керма"
12	Котельная ООО "Академкомфорт"	ООО "Академкомфорт"
13	д. Утечино, ул. Золотая, д.3	ООО «КЭР-Генерация»
<b>Ближнеборисовский сельсовет</b>		
14	пос. Дружный	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
15	пос. Дружный №2	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
16	с. Б. Борисово школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
17	с. Б. Борисово больница	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
18	с. Вязовка школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Безводнинский сельсовет</b>		
19	школа с.Безводное	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Большеельнинский сельсовет</b>		
20	пос. Ждановский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
21	с. Б.Ельня санаторий	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
22	пос. Ждановский ул. Майская	ООО "ТК Ждановский"
<b>Большемокринский сельсовет</b>		
23	с. Б.Мокрое	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Запрудновский сельсовет</b>		
24	с. Запрудное	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
25	с. Шава	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Новоликеевский сельсовет</b>		
26	с. Новоликеево	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Прокошевский сельсовет</b>		
27	с. Прокошево	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Работкинский сельсовет</b>		
28	с. Работки	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
29	с. Работки школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
30	пос. Волжский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Ройкинский сельсовет</b>		
31	пос. Селекция	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	ООО "ЭкоТеплоСервис-Кстово"
<b>Слободской сельсовет</b>		
33	с. Слободское	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
34	с. Подлесово	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Чернухинский сельсовет</b>		
35	с.Чернуха	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
36	с. Шелокша	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"
<b>Чернышихинский сельсовет</b>		
37	с. Чернышиха	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"

**б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории муниципального округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация

может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения.

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации

присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

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

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

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

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Кстовского муниципального округа приведен в таблице 10.2.



**Таблица 10.2 - Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций**

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
<b>г. Кстово</b>											
1	Новогорьковская ТЭЦ	731,00	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	ТЭЦ + тепловая сеть	Собственность	22 367,06	Имеется заявка	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2	Котельная пер. Больничный	5,98	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	189,02	Имеется заявка	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3	Котельная Хлебной базы	2,57	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	31,56	Имеется заявка	2	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4	Котельная п. Приволжский	8,55	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	38,88	Имеется заявка	4	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5	Котельная ООО «Термаль»	3,40	ООО "Термаль"	н/д	котельная	Собственность	0,00	Нет заявки	5	-	-
6	Котельная ЖК №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	19,09	ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	н/д	котельная + тепловая сеть	-	118,07	Нет заявки	6	-	-
<b>Афонинский сельсовет</b>											
7	д. Афоново-1	1,29	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	11,49	Имеется заявка	7	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
8	д. Афоново-2	3,71	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	41,09	Имеется заявка	8	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
9	д. Афоново, ул. Магистральная	3,24	ООО "Интер"	801	котельная + тепловая сеть	Источник-собственность; тепловые сети - в концессии у ПАО "Т Плюс"	43,83	Нет заявки	9	-	-
10	Котельная ЖК "Анкудиновский парк"	40,84	ООО "Тепло Плюс"	н/д	котельная + тепловая сеть	Источник - аренда; тепловые сети – собственность/аренда	615,00	Нет заявки	10	-	-
11	Котельная ОАО "Керма"	2,70	ОАО "Керма"	185 893	котельная + тепловая сеть	Собственность	н/д	Нет заявки	11	-	-
12	Котельная ООО "Академкомфорт"	3,44	ООО "Академкомфорт"	59 720	котельная + тепловая сеть	Собственность	20,576	Нет заявки	12	-	-
<b>Ближнеборисовский сельсовет</b>											

№ системы теплоснабжения	Наименование источника тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
13	пос. Дружный	6,03	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	57,78	Имеется заявка	13	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
14	пос. Дружный №2	1,72	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	12,93	Имеется заявка	14	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
15	с. Б. Борисово школа	0,69	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	0,49	Имеется заявка	15	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
16	с. Б. Борисово больница	0,07	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	0,08	Имеется заявка	16	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
17	с. Вязовка школа	0,07	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	0,11	Имеется заявка	17	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Безводнинский сельсовет</b>											
19	школа с.Безводное	0,26	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	0,46	Имеется заявка	18	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Большеельнинский сельсовет</b>											
19	пос. Ждановский	13,37	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	225,56	Имеется заявка	19	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
20	с. Б.Ельня санаторий	1,09	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	3,48	Имеется заявка	20	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
21	пос. Ждановский ул. Майская	6,45	ООО "ТК Ждановский"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Собственность	113,30	Нет заявки	21	-	-
<b>Большемокринский сельсовет</b>											
23	с. Б.Мокрое	3,66	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	66,05	Имеется заявка	22	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Запрудновский сельсовет</b>											
23	с. Запрудное	7,32	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	81,84	Имеется заявка	23	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
24	с. Шава	0,52	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	5,34	Имеется заявка	24	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Новоликеевский сельсовет</b>											

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
25	с. Новолікеево	6,64	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	89,30	Имеется заявка	25	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Прокосевский сельсовет</b>											
26	с. Прокосево	4,04	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	83,21	Имеется заявка	26	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Работкинский сельсовет</b>											
27	с. Работки	3,53	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	41,42	Имеется заявка	27	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
28	с. Работки школа	0,39	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	1,74	Имеется заявка	28	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
29	пос. Волжский	4,85	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	69,31	Имеется заявка	29	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Ройкинский сельсовет</b>											
30	пос. Селекция	6,17	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	112,61	Имеется заявка	30	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
31	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	4,30	ООО "ЭкоТеплоСервис-Кстово"	-8 151	котельная + тепловая сеть	Собственность	365,75	Нет заявки	31	-	-
<b>Слободской сельсовет</b>											
32	с. Слободское	1,21	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	19,75	Имеется заявка	32	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
33	с. Подлесово	3,20	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	35,38	Имеется заявка	33	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Чернухинский сельсовет</b>											
34	с. Чернуха	6,96	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	78,06	Имеется заявка	34	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
35	с. Шелокша	7,03	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	51,91	Имеется заявка	35	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Чернышихинский сельсовет</b>											
36	с. Чернышиха	2,97	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	11 507 516	котельная + тепловая сеть	Концессия	225,42	Имеется заявка	36	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
<b>Афонинский сельсовет</b>											
37	д. Утечино, ул. Золотая, д.3	15,136	ООО «КЭР-Генерация»	-	котельная + тепловая сеть	Собственность	379,22	Нет заявки	37	-	-

В таблице 10.3 указан перечень действия систем теплоснабжения

**Таблица 10.3 – Перечень зон действия систем теплоснабжения.**

№	Наименование котельной	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия
1	Новогорьковская ТЭЦ	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – НГТЭЦ
2	Котельная пер. Больничный	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
3	Котельная Хлебной базы	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
4	Котельная п. Приволжский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
5	Котельная ООО «Термаль»	ООО "Термаль"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
6	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
7	д. Афонино-1	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
8	д. Афонино-2	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
9	д. Афонино, ул. Магистральная	ООО "Интер"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
10	Котельная ЖК "Анкудиновский парк"	ООО "Тепло Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
11	Котельная ОАО "Керма"	ОАО "Керма"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
12	Котельная ООО "Академкомфорт"	ООО "Академкомфорт"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
13	пос. Дружный	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
14	пос. Дружный №2	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
15	с. Б. Борисово школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
16	с. Б. Борисово больница	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
17	с. Вязовка школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
18	школа с. Безводное	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
19	пос. Ждановский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
20	с. Б. Ельня санаторий	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
21	пос. Ждановский ул. Майская	ООО "ТК Ждановский"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
21	с. Б. Мокрое	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
22	с. Запрудное	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
23	с. Шава	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
24	с. Новолікеево	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
25	с. Прокошево	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
26	с. Работки	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
27	с. Работки школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
28	пос. Волжский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
29	п. Татинец	МУП «Городской Водоканал»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная

№	Наименование котельной	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия
30	пос. Селекция	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
31	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	ООО "ЭкоТеплоСервис-Кстово"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
32	с. Слободское	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
33	с. Подлесово	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
34	с. Чернуха	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
35	с. Шелокша	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
36	с. Чернышиха	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная
37	д. Утечино,	ООО «КЭР-Генерация»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику теплоснабжения – котельная

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в Кстовском муниципальном округе указана в таблице 10.3

**Таблица 10.3 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в Кстовском муниципальном округе**

Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Тепло снабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы тепло снабжения	Необходимая корректировка в рамках разработки схемы тепло снабжения
Новогорьковская ТЭЦ	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
Котельная пер. Больничный	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
Котельная Хлебной базы	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
Котельная п. Приволжский	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
д. Афоино-1	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
д. Афоино-2	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
пос. Дружный	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
пос. Дружный №2	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется

Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Тепло снабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы тепло снабжения	Необходимая корректировка в рамках разработки схемы тепло снабжения
с. Б. Борисово школа	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Б. Борисово больница	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Вязовка школа	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
школа с. Безводное	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
пос. Ждановский	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Б. Ельня санаторий	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Б. Мокрое	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Запрудное	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Шава	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Новолікеево	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Прокошево	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Работки	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Работки школа	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
пос. Волжский	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
пос. Селекция	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется

Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Тепло снабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы тепло снабжения	Необходимая корректировка в рамках разработки схемы тепло снабжения
с. Слободское	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Подлесово	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Подлесово	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Чернуха	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Шелокша	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется
с. Чернышиха	филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»	Кстовски МО Нижегородской области	ПАО «Т Плюс»	Не планируется	На момент разработки не требуется

**в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

В «Правилах организации теплоснабжения», утверждённых Правительством Российской Федерации, установлены следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской

отчётности на последнюю отчётную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

- в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надёжность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениями оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчёты о реализации, включая предложения по разработке схемы;

- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

#### **г) информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

На момент разработки Схемы теплоснабжения информация о поданных теплоснабжающими организациями заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствуют.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащих перечень систем теплоснабжения в Кстовском муниципальном округе Нижегородской области определен постановлением Администрацией Кстовского муниципального округа Нижегородской области (см. ниже).



**Администрация  
Кстовского муниципального округа  
Нижегородской области**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

07.10.2022 № 2908

Об определении единой теплоснабжающей  
организации на территории  
Кстовского муниципального округа

С целью организации надежного теплоснабжения в системе теплоснабжения на территории города Кстово Кстовского района, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131 - ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», пунктом 6 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 - ФЗ «О теплоснабжении», постановлением правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», на основании решения Совета Депутатов Кстовского муниципального округа от 23.08.2022 № 119 "О переименовании администрации Кстовского муниципального района в администрацию Кстовского муниципального округа Нижегородской области и реорганизации администрации Кстовского муниципального округа Нижегородской области в форме присоединения к ней администрации Афонинского сельсовета Кстовского муниципального района Нижегородской области, администрации Безводнинского сельсовета Кстовского района Нижегородской области, администрации Ближнеборисовского сельсовета Кстовского муниципального района Нижегородской области, администрации Большеельнинского сельсовета Кстовского района Нижегородской области, администрации Большемокрынского сельсовета Кстовского муниципального района Нижегородской области, администрации Запрудновского сельсовета Кстовского муниципального района Нижегородской области, администрации Новоликеевского сельсовета Кстовского района Нижегородской области, администрации Прокошевского сельсовета Кстовского района Нижегородской области, администрации муниципального образования «Работкинский сельсовет» Кстовского муниципального района Нижегородской области, администрации Ройкинского сельсовета Кстовского района Нижегородской области, администрации Слободского сельсовета Кстовского района Нижегородской области, администрации Чернухинского сельсовета Кстовского

Вх. №: 50700-13-5856  
от 10.10.2022

района Нижегородской области, администрации Чернышихинского сельсовета Кстовского района Нижегородской области" постановляю:

1. Присвоить ПАО «Т Плюс» статус единой теплоснабжающей организации на территории Кстовского муниципального округа с определением зоны деятельности, согласно приложению.

2. Признать утратившими силу:

2.1. постановление администрации Кстовского муниципального района от 18.04.2017 «О присвоении ПАО «Т Плюс» статуса единой теплоснабжающей организации на территории Кстовского муниципального района Нижегородской области»;

2.2. постановление администрации Кстовского муниципального района от 25.03.2020 №730 «О внесении изменений в постановление администрации города Кстово Кстовского муниципального района от 25.06.2014 года № 73-п «Об определении единой теплоснабжающей организации на территории городского поселения «город Кстово»;

2.3. постановление администрации города Кстово Кстовского муниципального района от 25.06.2014 года № 73-п «Об определении единой теплоснабжающей организации на территории городского поселения «город Кстово».

3. Управлению организационной работы обеспечить опубликование настоящего постановления на официальном сайте администрации Кстовского муниципального округа и опубликование в газете «Маяк».

4. Отделу контроля, документационного обеспечения, писем и обращений граждан довести данное постановление до управления жилищно-коммунального хозяйства и инженерной инфраструктуры, управления организационной работы.

5. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава  
местного самоуправления



И.Г. Уланов

Приложение  
к постановлению администрации  
Кстовского муниципального округа  
Нижегородской области  
от 07.10.2022 2908 № \_\_\_\_\_

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации  
Кстовского муниципального округа

Наименование организации наделенной статусом единой теплоснабжающей организации	Зона деятельности	
ПАО «Т Плюс» филиала «Нижегородский»	Система теплоснабжения Новогорьковской ТЭЦ филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс».	
<b>Район котельных № 1</b>		
ПАО «Т Плюс» филиала «Нижегородский»	ЦРБ	
	пер. Больничный	
	Хлебная база	
	п.Приволжский	
	с.Н.Ликеево	
	с.Безводное	
	с. Б.Мокрое	
	с.Чернуха	
	с.Шёлокша	
<b>Район котельных №2</b>		
ПАО «Т Плюс» филиала «Нижегородский»	п. Ждановский	
	с. Б.Ельня	
	п. Селекция	
	д.Афонино-1	
	д.Афонино-2	
	п. Дружный	
	п. Дружный в/ч.	
	шк. Б.Борисово	
		шк.Вязовка
	бол. Б.Борисово	
<b>Район котельных №3</b>		
ПАО «Т Плюс» филиала «Нижегородский»	п. Волжский	
	с. Работки	
	шк. с. Работки	
	с. Чернышиха	
	д. Прокошево	
	с. Запрудное	
		с. Шава
		с. Подлесово
	с. Слободское	

**д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, города, города федерального значения**

Реестр единой теплоснабжающей организации (ЕТО), содержащий перечень систем теплоснабжения на момент разработки Схемы теплоснабжения, входящих в состав ЕТО, указан в таблице 10.4.

**Таблица 10.4. Утвержденные ЕТО и РСО в системах теплоснабжения.**

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
<b>г. Кстово</b>						
1	Новогорьковская ТЭЦ	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ + тепловая сеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2	Котельная пер. Больничный	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3	Котельная Хлебной базы	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	2	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4	Котельная п. Приволжский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	4	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5	Котельная ООО «Термаль»	ООО "Термаль"	котельная	5	-	-
6	Котельная ОП ООО «УК ТЭСК» «Нижегородское» (в/ч 64120)	ОП ООО «УК ТЭСК» «Нижегородское»	котельная + тепловая сеть	6	-	-
<b>Афонинский сельсовет</b>						
7	д. Афоново-1	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	7	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
8	д. Афоново-2	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	8	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
9	д. Афоново, ул. Магистральная	ООО "Интер"	котельная + тепловая сеть	9	ПАО "Т Плюс"	-
10	Котельная ЖК "Анкудиновский парк"	ООО "Тепло Плюс"	котельная + тепловая сеть	10	-	-
11	Котельная ОАО "Керма"	ОАО "Керма"	котельная + тепловая сеть	11	-	-
12	Котельная ООО "Академкомфорт"	ООО "Академкомфорт"	котельная + тепловая сеть	12	-	-
13	д. Утечино, ул. Золотая, д.3	ООО «КЭР-Генерация»	котельная + тепловая сеть	37	-	-
<b>Ближнеборисовский сельсовет</b>						
14	пос. Дружный	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	13	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
15	пос. Дружный в/ч 36026	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	14	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
16	с. Б. Борисово школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	15	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
17	с. Б. Борисово больница	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	16	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
18	с. Вязовка школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	17	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Безводнинский сельсовет</b>						
19	школа с.Безводное	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	18	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Большесельнинский сельсовет</b>						
20	пос. Ждановский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	19	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
21	с. Б.Ельня санаторий	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	20	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
22	пос. Ждановский ул. Майская	ООО "ТК Ждановский"	котельная + тепловая сеть	21	-	-
<b>Большемокринский сельсовет</b>						
23	с. Б.Мокрое	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	22	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Запрудновский сельсовет</b>						
24	с. Запрудное	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	23	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
25	с. Шава	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	24	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Новоликеевский сельсовет</b>						
26	с. Новоликеево	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	25	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Прокошевский сельсовет</b>						
27	с. Прокошево	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	26	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Работкинский сельсовет</b>						
28	с. Работки	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	27	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
29	с. Работки школа	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	28	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
30	пос. Волжский	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	29	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Ройкинский сельсовет</b>						
31	пос. Селекция	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	30	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	ООО "ЭкоТеплоСервис-Кстово"	котельная + тепловая сеть	31	-	-
<b>Слободской сельсовет</b>						
33	с. Слободское	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	32	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
34	с. Подлесово	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	33	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Чернухинский сельсовет</b>						
35	с.Чернуха	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	34	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
36	с. Шелокша	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	35	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<b>Чернышихинский сельсовет</b>						
37	с. Чернышиха	Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"	котельная + тепловая сеть	36	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

## **РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**а) сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии**

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

- 1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителями теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
- 2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
- 3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

Тепловые нагрузки, подключенные к источникам теплоснабжения Кстовского муниципального округа, находятся в пределах этих источников. Перераспределение тепловых нагрузок не требуется.

**б) сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.**

Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии для каждого этапа Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

## **РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

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

Принятие на учет теплоснабжающей организацией бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании Приказа Росреестра от 15.03.2023 г. № П/0086 «Об установлении Порядка принятия на учет бесхозных недвижимых вещей».

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

Перечень таких участков сетей на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует.

### **РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

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

Согласно Концепции участия ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации с целью обеспечения эффективности инвестиций разрабатываются Планы-графики синхронизации выполнения Программ газификации регионов Российской Федерации. В рамках их реализации строительство внутри поселковых газопроводов и подготовка к приему газа потребителей (население, объекты коммунально-бытовой и социальной сферы и р.), газифицируемых по Программе газификации, осуществляется за счет бюджетов различного уровня, иных источников, а также средств потребителей. Финансирование работ по строительству и реконструкции объектов газоснабжения осуществляется за счет средств ООО «Газпром межрегионгаз» и ПАО «Газпром». Финансирование программ газификации региона также осуществляется газораспределительными организациями за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

На текущий момент, все источники теплоснабжения Кстовского МО, обеспечены основным топливом (природный газ).

Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

**б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблем в организации газоснабжения источников теплоснабжения нет.

Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

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

Корректировка программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется. Предложения отсутствуют.

**г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источника тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках указанного документа не предусмотрены.

**д) обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок**

В Кстовском муниципальном округе не предусматривается строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

**е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республике Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

В утвержденной на момент разработки схеме водоснабжения Кстовского МО не предусмотрены решения о развитии соответствующих систем водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

**ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

В настоящее время производительность БНС и ВОС соответствует запрашиваемой нагрузке, по этой причине строительство новых объектов не предусматривается. Основное технологическое оборудование БНС и ВОС имеет резерв мощности для покрытия перспективных нагрузок, реконструкция не требуется, предложения отсутствуют.

**РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**

**а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях**

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях представлены в таблице 14.1.

**Таблица 14.1.1 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой**

Годы	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2020	10	-	15624,01
2021	12	-	29430,23
2022	4	-	9956,28
2023	15	26	18260,99
2024	11	68	39186,91

**Таблица 14.1.2 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от котельных филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» за последние пять лет**

Годы	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2020	9	4,17	0,229
2021	6	6,15	0,24
2022	5	3,17	0,253
2023	8	4,18	0,136
2024	6	4,44	0,073

Статистика инцидентов и отказов на тепловых сетях (аварийных ситуаций) за последние 5 лет по котельной ЖК Анкудиновский парк, дер. Анкудиновка, ул. Черкесская стр.№16 указано в таблице 14.1.3

**Таблица 14.1.3 - Статистика инцидентов и отказов на тепловых сетях (аварийных ситуаций) за последние 5 лет по котельной ЖК Анкудиновский парк**

Год	Тип тепловых сетей (Магистральные / Распределительные отопления / Распределительные ГВС)	Всего инцидентов на тепловых сетях	Из них аварий, отказов, приведших к недоотпуску тепловой энергии	Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	Суммарный недоотпуск тепловой энергии, Гкал	Из них повреждений		
						В отопительный период	В неоперативный период	В результате гидравлических и температурных испытаний
2020	Магистральные	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные отопления	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2021	Магистральные	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные отопления	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2022	Магистральные	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные отопления	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2023	Магистральные	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные отопления	1	1	8 часов	5	1	0	0
	Распределительные ГВС	-	-	-	-	-	-	-
2024	Магистральные	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные отопления	-	-	-	-	-	-	-
	Распределительные ГВС	-	-	-	-	-	-	-

**б) описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения**

– количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии указана в таблице 14.2.

**Таблица 14.2.1 – Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Аварии</b>					
На турбоагрегатах		1	1	9	2
На газовых турбинах	4	7	2	2	3
На энергетических котлах	1	1		2	3
На котле-утилизаторе	1			1	
На электротехническом оборудовании	2	2		1	
На вспомогательном оборудовании (арматура трубопроводы и т.д.)					
<b>Всего аварий</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>3</b>	<b>15</b>	<b>8</b>
в т. ч. с ошибками персонала				1	
<b>Инциденты</b>					
На турбоагрегатах	1				
На газовых турбинах	1				
На энергетических котлах			1		3
На котле-утилизаторе					
На электротехническом оборудовании		1			
На вспомогательном оборудовании (арматура трубопроводы и т.д.)					
<b>Всего инцидентов</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>3</b>
в т. ч. с ошибками персонала					
Недоотпуск тепловой энергии, Гкал	15624,01	29430,23	9956,28	18260,99	39186,91
Недоотпуск электрической энергии, тыс. кВт*ч					
Экономический ущерб, тыс. руб.	12084,238	23585,39	8304,731	17001,162	38199,791

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от котельных за последние пять лет указана в таблице 14.2.2.

**Таблица 14.2.2 – Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от котельных филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс» за последние пять лет**

Годы	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2020	9	4,17	0,229
2021	6	6,15	0,24
2022	5	3,17	0,253
2023	8	4,18	0,136
2024	6	4,44	0,073

**– удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)**

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии указан в таблице 14.3.

**Таблица 14.3 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал				
		2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
Источники комбинированной выработки энергии						
г. Кстово						
1	Новогорьковская ТЭЦ	162,04	162,04	162,04	162,04	162,04
Котельные						
1	Котельная пер. Больничный	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47

№ п/п	Наименование	УРУТ на отпуск ТЭ, кг.у.т./Гкал				
		2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
2	Котельная Хлебной базы	153,03	153,03	153,03	153,03	153,03
3	Котельная п. Приволжский	153,98	153,98	153,98	153,98	153,98
4	Котельная ООО «Термаль»	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	166,53	166,53	-	-	-
Афонинский сельсовет						
6	д. Афоино-1	157,72	157,72	157,72	157,72	157,72
7	д. Афоино-2	157,03	157,03	157,03	157,03	157,03
8	д. Афоино, ул. Магистральная, ООО «Интер»	156,51	156,51	156,51	156,51	156,51
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк", ООО «Тепло Плюс»	159,02	158,56	158,56	158,56	158,56
10	Котельная ОАО "Керма"	165,79	165,79	165,79	165,79	165,79
11	Кот. ООО "Академкомфорт"	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	-	-	-	-	-
Ближнеборисовский сельсовет						
13	пос. Дружный	156,96	156,96	156,96	156,96	156,96
14	пос. Дружный №2	158,23	158,23	158,23	158,23	158,23
15	с. Б. Борисово школа	150,45	150,45	150,45	150,45	150,45
16	с. Б. Борисово больница	151,53	151,53	151,53	151,53	151,53
17	с. Вязовка школа	154,79	154,79	154,79	154,79	154,79
Безводнинский сельсовет						
18	школа с. Безводное	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12
Большеельнинский сельсовет						
19	пос. Ждановский	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
20	с. Б. Ельня санаторий	151,92	151,92	151,92	151,92	151,92
21	пос. Ждановский ул. Майская	166,18	158,0	158	158,0	158
Большемокринский сельсовет						
22	с. Б. Мокрое	153,08	153,08	153,08	153,08	153,08
Запрудновский сельсовет						
23	с. Запрудное	150,05	150,05	150,05	150,05	150,05
24	с. Шава	148,37	148,37	148,37	148,37	148,37
Новоликеевский сельсовет						
25	с. Новоликеево	149,10	149,10	149,10	149,10	149,10
Прокошевский сельсовет						
26	с. Прокошево	149,21	149,21	149,21	149,21	149,21
Работкинский сельсовет						
27	с. Работки	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
28	с. Работки школа	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82
29	пос. Волжский	153,77	153,77	153,77	153,77	153,77
30	п. Татинец	-	-	-	-	-
Ройкинский сельсовет						
31	пос. Селекция	159,14	159,14	159,14	159,14	159,14
32	п. Культура ул.Первоцветная, 1А	263,54	263,54	263,54	263,54	263,54
Слободской сельсовет						
33	с. Слободское	151,11	151,11	151,11	151,11	151,11
34	с. Подлесово	151,05	151,05	151,05	151,05	151,05
Чернухинский сельсовет						
35	с. Чернуха	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58
36	с. Шелокша	149,68	149,68	149,68	149,68	149,68
Чернышихинский сельсовет						
37	с. Чернышиха	153,45	153,45	153,45	153,45	153,45

**– отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети указано в таблице 14.4.

**Таблица 14.4 - Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>				
		2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
Источники комбинированной выработки энергии						
г. Кстово						
1	Новогорьковская ТЭЦ	2,60	2,58	2,54	2,42	2,35
Котельные						
г. Кстово						
1	Котельная пер. Больничный	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
2	Котельная Хлебной базы	3,032	3,032	3,032	3,032	3,032
3	Котельная п. Приволжский	2,328	2,328	2,328	2,328	2,328
4	Котельная ООО «Термаль»	-	-	-	-	-
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	1,269	1,269	-	-	-
Афонинский сельсовет						
6	д. Афоново-1	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
7	д. Афоново-2	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
8	д. Афоново, ул. Магистральная, ООО «Интер»	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк", ООО «Тепло Плюс»	1,315	1,641	1,641	1,641	1,641
10	Котельная ОАО "Керма"	-	-	-	-	-
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	-	-	-	-	-
Ближнеборисовский сельсовет						
13	пос. Дружный	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
14	пос. Дружный №2	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
15	с. Б. Борисово школа	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443
16	с. Б. Борисово больница	11,183	11,183	11,183	11,183	11,183
17	с. Вязовка школа	32,164	32,164	32,164	32,164	32,164
Безводнинский сельсовет						
18	школа с. Безводное	4,505	4,505	4,505	4,505	4,505
Большеельнинский сельсовет						
19	пос. Ждановский	1,812	1,812	1,812	1,812	1,812
20	с. Б. Ельня санаторий	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345
21	пос. Ждановский ООО «ТК Ждановский»	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281
Большемокринский сельсовет						
22	с. Б. Мокрое	2,959	2,959	2,959	2,959	2,959
Запрудновский сельсовет						
23	с. Запрудное	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597
24	с. Шава	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
Новоликеевский сельсовет						
25	с. Новоликеево	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Прокошевский сельсовет						
26	с. Прокошево	2,741	2,741	2,741	2,741	2,741
Работкинский сельсовет						
27	с. Работки	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
28	с. Работки школа	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075
29	пос. Волжский	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
30	п. Татинец	-	-	-	-	-
Ройкинский сельсовет						
31	пос. Селекция	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А, ООО «Экотеплосервис»	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Слободской сельсовет						
33	с. Слободское	2,937	2,937	2,937	2,937	2,937
34	с. Подлесово	2,680	2,680	2,680	2,680	2,680
Чернухинский сельсовет						
35	с. Чернуха	3,835	3,835	3,835	3,835	3,835
36	с. Шелокша	2,893	2,893	2,893	2,893	2,893
Чернышихинский сельсовет						
37	с. Чернышиха	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974

– коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности указан в табл. 14.5.

**Таблица 14.5. Коэффициенты использования установленной тепловой мощности.**

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности				
		2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>						
г. Кстово						
1	Новогорьковская ТЭЦ	0,42	0,421	0,421	0,427	0,431
<b>Котельные</b>						
г. Кстово						
1	Котельная пер. Больничный	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
2	Котельная Хлебной базы	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
3	Котельная п. Приволжский	0,079	0,111	0,111	0,111	0,111
4	Котельная ООО «Термаль»	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	0,074	0,074	-	-	-
<b>Афонинский сельсовет</b>						
6	д. Афоново-1	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
7	д. Афоново-2	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
8	д. Афоново, ул. Магистральная, ООО «Интер»	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк", ООО «Тепло Плюс»	0,626	0,665	0,665	0,665	0,665
10	Котельная ОАО "Керма"	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	0,258	0,262	0,268	0,268	0,268
<b>Ближнеборисовский сельсовет</b>						
13	пос. Дружный	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
14	пос. Дружный №2	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
15	с. Б. Борисово школа	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
16	с. Б. Борисово больница	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
17	с. Вязовка школа	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
<b>Безводнинский сельсовет</b>						
18	школа с. Безводное	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
<b>Большесельнинский сельсовет</b>						
19	пос. Ждановский	0,256	0,256	0,255	0,255	0,255
20	с. Б. Ельня санаторий	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
21	пос. Ждановский ул. Майская	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
<b>Большемокринский сельсовет</b>						
22	с. Б. Мокрое	0,196	0,187	0,187	0,187	0,187
<b>Запрудновский сельсовет</b>						
23	с. Запрудное	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
24	с. Шава	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
<b>Новоликеевский сельсовет</b>						
25	с. Новоликеево	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
<b>Прокошевский сельсовет</b>						
26	с. Прокошево	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
<b>Работкинский сельсовет</b>						
27	с. Работки	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
28	с. Работки школа	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
29	пос. Волжский	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
30	п. Татинец	-	-	-	-	-
<b>Ройкинский сельсовет</b>						
31	пос. Селекция	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
<b>Слободской сельсовет</b>						
33	с. Слободское	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
34	с. Подлесово	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
<b>Чернухинский сельсовет</b>						
35	с. Чернуха	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
36	с. Шелокша	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
<b>Чернышихинский сельсовет</b>						
37	с. Чернышиха	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374

**– удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке**

Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной, указано в таблице 14.6.

**Таблица 14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.**

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч				
		2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>						
<b>г. Кстово</b>						
1	Новогорьковская ТЭЦ	166,86	166,28	165,85	160,25	155,85
<b>Котельные</b>						
<b>г. Кстово</b>						
1	Котельная пер. Больничный	348,47	348,47	348,47	348,47	348,47
2	Котельная Хлебной базы	217,35	217,35	217,35	217,35	217,35
3	Котельная п. Приволжский	289,82	228,28	228,28	228,28	228,28
4	Котельная ООО «Термаль»	-	-	-	-	-
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	179,28	179,28	-	-	-
<b>Афонинский сельсовет</b>						
6	д. Афоново-1	142,54	142,54	142,54	142,54	142,54
7	д. Афоново-2	130,34	130,34	130,34	130,34	130,34
8	д. Афоново, ул. Магистральная, ООО «Интер»	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк", ООО «Тепло Плюс»	53,117	60,168	60,168	60,168	60,168
10	Котельная ОАО "Керма"	-	-	-	-	-
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	67,4	67,4	67,4	67,4	67,4
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99
<b>Ближнеборисовский сельсовет</b>						
13	пос. Дружный	144,09	144,09	144,09	144,09	144,09
14	пос. Дружный №2	204,71	204,71	204,71	204,71	204,71
15	с. Б. Борисово школа	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12
16	с. Б. Борисово больница	75,76	75,76	75,76	75,76	75,76
17	с. Вязовка школа	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42
<b>Безводнинский сельсовет</b>						
18	школа с. Безводное	50,54	50,54	50,54	50,54	50,54
<b>Большеельнинский сельсовет</b>						
19	пос. Ждановский	137,74	137,74	138,15	138,15	138,15
20	с. Б. Ельня санаторий	219,62	219,62	219,62	219,62	219,62
21	пос. Ждановский ул. Майская	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6
<b>Большемокринский сельсовет</b>						
22	с. Б. Мокрое	264,09	278,3	278,3	278,3	278,3
<b>Запрудновский сельсовет</b>						
23	с. Запрудное	202,41	202,41	202,41	202,41	202,41
24	с. Шава	262,72	262,72	262,72	262,72	262,72
<b>Новоликеевский сельсовет</b>						
25	с. Новоликеево	206,83	206,83	206,83	206,83	206,83
<b>Прокошевский сельсовет</b>						
26	с. Прокошево	237,42	237,42	237,42	237,42	237,42
<b>Работкинский сельсовет</b>						
27	с. Работки	207,22	207,22	207,22	207,22	207,22
28	с. Работки школа	110,07	110,07	110,07	110,07	110,07
29	пос. Волжский	215,8	215,8	215,8	215,8	215,8
30	п.Татинец	--		-	--	
<b>Ройкинский сельсовет</b>						
31	пос. Селекция	194,62	194,62	194,62	194,62	194,62
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	232,17	232,17	232,17	232,17	232,17
<b>Слободской сельсовет</b>						
33	с. Слободское	388,95	388,95	388,95	388,95	388,95

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч				
		2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
34	с. Подлесово	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4
Чернухинский сельсовет						
35	с. Чернуха	263,44	263,44	263,44	263,44	263,44
36	с. Шелокша	143,02	143,02	143,02	143,02	143,02
Чернышихинский сельсовет						
37	с. Чернышиха	730,77	730,77	730,77	730,77	730,77

– доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме указана в таблице 14.7.

**Таблица 14.6. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме.**

№ п/п	Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме				
		2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"						
1	Новогорьковская ТЭЦ	0,85	0,84	0,84	0,83	0,82

– удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии указан в таблице 14.8.

**Таблица 14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии по пропорциональному методу**

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс", г/кВт*ч						
1	Новогорьковская ТЭЦ	232,84	232,84	227,0	227,0	227,0

– коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Коэффициент использования теплоты топлива указан в таблице 14.9.

**Таблица 14.9. Коэффициент использования теплоты топлива**

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
Филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс"						
1	Новогорьковская ТЭЦ	59,17	59,17	59,18	59,4	59,6

– доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Сведения о количестве отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета указаны в таблице 14.10.

**Таблица 14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, %**

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
Источники комбинированной выработки энергии							
г. Кстово							
1	Новогорьковская ТЭЦ	97	99	100	100	100	100
Котельные							

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
г. Кстово							
1	Котельная пер. Больничный	97	99	100	100	100	100
2	Котельная Хлебной базы	90	92	93	95	100	100
3	Котельная п. Приволжский	90	92	93	95	100	100
4	Котельная ООО «Термаль»	100	100	100	100	100	100
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	0	0	0	-	-	-
Афонинский сельсовет							
6	д. Афоново-1	0	0	100	100	100	100
7	д. Афоново-2	0	0	100	100	100	100
8	д. Афоново, ул. Магистральная, ООО «Интер»	0	0	100	100	100	100
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк", ООО «Тепло Плюс»	100	100	100	100	100	100
10	Котельная ОАО "Керма"	0	0	100	100	100	100
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	100	100	100	100	100	100
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	-	-	-	-	-	-
Ближнеборисовский сельсовет							
13	пос. Дружный	0	0	100	100	100	100
14	пос. Дружный №2	0	0	100	100	100	100
15	с. Б. Борисово школа	0	0	100	100	100	100
16	с. Б. Борисово больница	0	0	100	100	100	100
17	с. Вязовка школа	0	0	100	100	100	100
Безводнинский сельсовет							
18	школа с. Безводное	0	0	100	100	100	100
Большесельнинский сельсовет							
19	пос. Ждановский	0	0	100	100	100	100
20	с. Б. Ельня санаторий	0	0	100	100	100	100
21	пос. Ждановский ул. Майская	0	0	100	100	100	100
Большемокринский сельсовет							
22	с. Б. Мокрое	0	0	100	100	100	100
Запрудновский сельсовет							
23	с. Запрудное	0	0	100	100	100	100
24	с. Шава	0	0	100	100	100	100
Новоликеевский сельсовет							
25	с. Новоликеево	0	0	100	100	100	100
Прокошевский сельсовет							
26	с. Прокошево	0	0	100	100	100	100
Работкинский сельсовет							
27	с. Работки	0	0	100	100	100	100
28	с. Работки школа	0	0	100	100	100	100
29	пос. Волжский	0	0	100	100	100	100
30	п. Татинец	-	-	-	-	-	-
Ройкинский сельсовет							
31	пос. Селекция	0	0	100	100	100	100
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	0	0	100	100	100	100
Слободской сельсовет							
33	с. Слободское	0	0	100	100	100	100
34	с. Подлесово	0	0	100	100	100	100
Чернухинский сельсовет							
35	с. Чернуха	0	0	100	100	100	100
36	с. Шелокша	0	0	100	100	100	100
Чернышихинский сельсовет							
37	с. Чернышиха	0	0	100	100	100	100

– **средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)**

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей рассчитывается по их материальные характеристики. Расчет производится для каждой системы теплоснабжения. Нормативная величина срока эксплуатации тепловых сетей составляет 25 лет. Превышение

нормативного срока эксплуатации приводит и к росту затрат на проведение аварийно-восстановительных работ. Показатели указаны в таблице 14.11.

**Таблица 14.10. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет.**

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>							
<b>г. Кстово</b>							
1	Новогорьковская ТЭЦ	32	33	34	35	40	44
<b>Котельные</b>							
<b>г. Кстово</b>							
1	Котельная пер. Больничный	26	27	28	29	34	38
2	Котельная Хлебной базы	13	14	15	16	21	25
3	Котельная п. Приволжский	45	46	47	48	53	57
4	Котельная ООО «Термаль»	-	-	-	-	-	-
5	Котельная ЖКС №11 (г. Н.Новгород) филиала ФГБУ МОР по МВО	н/д	н/д	н/д	-	-	-
<b>Афонинский сельсовет</b>							
6	д. Афоино-1	53	54	55	56	61	65
7	д. Афоино-2	54	55	56	57	62	66
8	д. Афоино, ул. Магистральная, ООО «Интер»	28	29	30	31	36	40
9	Котельная ЖК "Анкудиновский парк", ООО «Тепло Плюс»	6	7	8	9	14	18
10	Котельная ОАО "Керма"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Котельная ООО "Академкомфорт"	3	4	5	6	11	15
12	Котельная ООО «КЭР-Генерация»	1	2	3	4	9	13
<b>Ближнеборисовский сельсовет</b>							
13	пос. Дружный	31	32	33	34	39	43
14	пос. Дружный №2	60	61	62	63	68	72
15	с. Б. Борисово школа	17	18	19	20	25	29
16	с. Б. Борисово больница	18	19	20	21	26	30
17	с. Вязовка школа	22	23	24	25	30	34
<b>Безводнинский сельсовет</b>							
18	школа с. Безводное	16	17	18	19	24	28
<b>Большеельнинский сельсовет</b>							
19	пос. Ждановский	38	39	40	41	46	50
20	с. Б. Ельня санаторий	28	29	30	31	36	40
21	пос. Ждановский ул. Майская	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Большемокринский сельсовет</b>							
22	с. Б. Мокрое	39	40	41	42	47	51
<b>Запрудновский сельсовет</b>							
23	с. Запрудное	32	33	34	35	40	44
24	с. Шава	18	19	20	21	26	30
<b>Новоликеевский сельсовет</b>							
25	с. Новоликеево	30	31	32	33	38	42
<b>Прокошевский сельсовет</b>							
26	с. Прокошево	33	34	35	36	41	45
<b>Работкинский сельсовет</b>							
27	с. Работки	40	41	42	43	48	52
28	с. Работки школа	16	17	18	19	24	28
29	пос. Волжский	44	45	46	47	52	56
30	п.Татинец	-	-	-	-	-	-
<b>Ройкинский сельсовет</b>							
31	пос. Селекция	25	26	27	28	33	37
32	п. Культура ул. Первоцветная, 1А	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Слободской сельсовет</b>							
33	с. Слободское	41	42	43	44	49	53
34	с. Подлесово	26	27	28	29	34	38
<b>Чернухинский сельсовет</b>							
35	с. Чернуха	22	23	24	25	30	34
36	с. Шелокша	31	32	33	34	39	43
<b>Чернышихинский сельсовет</b>							

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032-2035
37	с. Чернышиха	54	55	56	57	62	66

**–отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, города, города федерального значения).**

Показатели индикаторов развития по данному вопросу можно определить после проведения работ по реконструкции источника тепловой энергии и их оценки.

Перечень тепловых сетей Кстовского муниципального округа, планируемые к реконструкции за каждый год рассматриваемого периода, приведены в Разделе 6.

**–отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.**

Сведения о зафиксированных фактах нарушений антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях при разработки схемы теплоснабжения отсутствуют.

## РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые (тарифные) последствия выполняются в соответствии с п 81 «Требований к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г., с изменениями, внесенными Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 января 2023 г.) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ №760-э от 13 июня 2013 года.

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. При этом необходимо отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, а утверждаемый тариф на тепловую энергию в рамках регулирования зависит от установленного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Рассчитать тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей в каждой системе теплоснабжения возможно приблизительно с учетом индекса дефлятора Минэкономразвития.

Описание тарифов в сфере теплоснабжения филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс» приведен в таблице 15.2

Описание тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло Плюс» приведены в таблице 15.1.

**Таблица 15.1 - Описание тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло Плюс»**

Размерность	2020		2021		2022			2023	2024	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 30 ноября	с 1 декабря по 31 декабря		с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
(без НДС), руб./Гкал	2122,15	2149,77	2149,77	2189,55	2189,55	2203,47	2228,60	2228,60	2086,01	2086,01

**Таблица 15.2 - Описание тарифов в сфере теплоснабжения филиал Нижегородский ПАО «Т Плюс»**

Наименование	Размерность	2020		2021		2022			2023	2024	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	год	1 полугодие	2 полугодие
Тарифы на отпущенную тепловую энергию (средний)	(без НДС), руб./Гкал	X		X		X			X	X	
ГВС с коллекторов		762,28	786,67	786,67	818,14	818,14	854,14	931,01	931,01	931,01	1 018,50
ГВС из магистральной сети		1 091,57	1 135,23	1 135,23	1 180,91	1 180,91	1 232,87	1 343,83	1 343,83	1 343,83	1 470,83
ГВС из квартальной сети		2 122,52	2 260,51	2 260,51	2 407,44	2 407,44	2 513,37	2 739,57	2 739,57	3 004,49	
Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей	(без НДС), руб./м3	X		X		X			X	X	
НГТЭЦ		60,34	62,29	62,29	62,91	62,91	62,91	68,57	68,57	68,57	75,29
Котельные КМО		143,63	149,37	149,37	154,75	154,75	160,94	175,42	175,42	175,42	192,61
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	(без НДС), руб./Гкал	X		X		X	X	X	X	X	
Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)	(с НДС), руб./м3	X		X		X	X	X	X	X	
Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	(с НДС), руб./Гкал/ч	X		X		X	X	X	X	X	
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей	(с НДС), руб./Гкал/ч	X		X		X	X	X	X	X	
от источника		33,30		35,45		37,96		42,26	42,26	39,73	
из сети		262,20		283,13		309,97		339,92	339,92	328,43	

Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс" магистральные тепловые сети указанна в таблице 15.3.

**Таблица 15.3.1 - Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс" на 2022-2047 гг. (тыс. руб. без НДС)**

№	Наименование	Всего (план)	Всего (с учетом факта)
1	НВВ от операционной деятельности всего (с учетом амортизации на старое оборудование), в том числе:	69 418 989,85	69 418 989,85
	в т.ч. прибыль на социальные нужды (без налога)	1 202,08	1 202,08
2	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	72 526 873,62	72 526 873,62
3	Капитальные вложения	3 590 119,90	3 582 573,30
4	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	3 590 119,90	3 582 573,30
4.1	Заемные средства	0,00	0,00
4.2	Собственные средства (амортизация)	2 410 709,24	2 410 019,81
	на старое оборудование	386 704,33	386 014,90
	на новое оборудование	2 024 004,91	2 024 004,91
4.3	Собственные средства (экономия/прибыль)	0,00	0,00
4.4	Кап вложения из прибыли	839 746,70	839 746,70
4.5	Бюджетные средства	0,00	0,00
4.6	Возврат НДС	0,00	0,00
4.7	Плата за подключение	208 979,32	174 214,90
4.8	Прочие собственные средства	130 684,64	158 591,88
5	Возврат инвестиций:	0,00	0,00
5.1	Прибыль на капитальные вложения	0,00	0,00
5.2	Бюджетные средства, направляемые на погашение	0,00	0,00
5.3	Амортизационные отчисления всего на старое оборудование	0,00	0,00
5.4	Амортизационные отчисления всего на новое оборудование	0,00	0,00
5.5.	Прочие собственные средства	0,00	0,00
6	Налог на прибыль	244 132,15	244 132,15
7	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	72 526 873,62	72 526 873,62
7.1	в т.ч. прибыль (прибыль на социальные нужды)	1 202,08	1 202,08
11	НВВ от платы за подключение нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч (без учета налога на прибыль) без НДС	58 129,81	55 255,99

**Таблица 15.3.2 - Финансовая модель на период реализации инвестиционной программы филиал Нижегородский ПАО "Т Плюс" на 2022-2047 гг. (тыс. руб. без НДС) магистральные тепловые сети**

№	Наименование	Всего (план)	Всего (с учетом факта)
1	НВВ от операционной деятельности всего (с учетом амортизации на старое оборудование), в том числе:	28 520 995,78	28 520 995,78
	в т.ч. прибыль на социальные нужды (без налога)	1 204,46	1 204,46
2	НВВ от реализации товаров по тепловой энергии (с учетом ИП)	28 526 041,06	28 526 041,06
3	Капитальные вложения	101 138,88	101 539,98
4	Источники финансирования капитальных вложений всего, в т.ч.:	101 138,88	101 539,98
4.1	Заемные средства	80 911,11	81 072,73
	Фонд ЖКХ 80%	80 911,11	81 072,73
4.2	Собственные средства (амортизация)	11 655,61	11 655,61
	на старое оборудование	11 655,61	11 655,61
4.3	Собственные средства (экономия/прибыль)	0,00	0,00
4.4	Кап вложения из прибыли	0,00	0,00
4.5	Бюджетные средства	0,00	0,00
4.6	Возврат НДС	0,00	0,00
4.7	Плата за подключение	0,00	0,00
4.8	Прочие собственные средства	8 572,17	8 811,64
	Фонд ЖКХ 20%	8 572,17	8 811,64
5	Возврат инвестиций:	126 355,91	126 341,75
5.1	Прибыль на капитальные вложения - всего, в т.ч.	0,00	0,00
5.1.1	Основной долг	0,00	0,00
5.1.2	Проценты по кредиту	0,00	0,00
5.2	Бюджетные средства, направляемые на погашение	0,00	0,00
5.3	Амортизационные отчисления всего на старое оборудование, в т.ч.	113 962,19	113 962,19
	Основной долг (заемные средства Фонд ЖКХ 80%)	81 072,73	81 072,73
	на погашение % (заемные средства Фонд ЖКХ 80%)	32 889,45	32 889,45
5.4	Амортизационные отчисления всего на новое оборудование, в т.ч.	5 045,28	5 045,28
	на погашение % (заемные средства Фонд ЖКХ 80%)	5 045,28	5 045,28



**Таблица 15.5 – Тарифно-балансовая расчетная модель Филиала Нижегородский ПАО «Т Плюс»**

№	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год	год
		ГВС	ГВС	ГВС	ГВС	ГВС	ГВС	ГВС	ГВС	ГВС	ГВС	ГВС	ГВС
1	Объем отпуска, тыс. Гкал	415,42	415,42	415,42	415,42	415,42	415,42	415,42	415,42	415,42	415,42	415,42	415,42
2	Тариф на тепловую энергию- одноставочный												
2.1	Без учета прибыли на капитальные вложения, руб./Гкал	1 387,73	1 531,33	1 676,58	1 763,52	1 848,17	1 936,88	2 029,85	2 127,28	2 229,39	2 336,40	2 448,55	2 566,08
2.2	С учетом прибыли на капитальные вложения, руб./Гкал	1 387,73	1 531,33	1 676,58	1 763,52	1 848,17	1 936,88	2 029,85	2 127,28	2 229,39	2 336,40	2 448,55	2 566,08

Динамика основных технико-экономических показателей источника тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии в базовом году указан в таблице 15.6.

**Таблица 15.6 – Динамика основных технико-экономических показателей источника**

1	Выработка электрической энергии	млн. кВт·ч	3 281,540
1.1	по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	657,83
1.2	по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	2 623,71
2	Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн. кВт·ч	219,43
2.1	расход электрической энергии на ТФУ	млн. кВт·ч	13,45
3	Отпуск электрической энергии с шин НгТЭЦ	млн. кВт·ч	3 062,11
4	Выработка тепловой энергии на НгТЭЦ	тыс. Гкал	3 173,56
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов НгТЭЦ в том числе:	тыс. Гкал	3 173,56
5.1	из производственных отборов	тыс. Гкал	897,56
5.2	из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	1 350,19
5.3	из отборов противодействия	тыс. Гкал	0,00
5.4	из конденсаторов	тыс. Гкал	0,00
5.5	из ПВК	тыс. Гкал	0,00
5.6	из РОУ	тыс. Гкал	925,81
6	Отпуск тепловой энергии с коллекторов НгТЭЦ в сетевой воде	тыс. Гкал	578,31
7	Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от НгТЭЦ	%	0,0%
8	Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт·ч	28 157
9	Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВт·ч	28 165
10	Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт·ч/Гкал	348
10.1	с паром производственных отборов	кВт·ч/Гкал	246,84
10.2	с паром теплофикационных отборов	кВт·ч/Гкал	511,48
11	Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт·ч	-
12	Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт·ч	-
13	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии по пропорциональному методу, в том числе:	г у.т./кВт·ч	228,54
13.1	по теплофикационному циклу	г у.т./кВт·ч	259,43
13.2	по конденсационному циклу	г у.т./кВт·ч	209,31
14	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии по пропорциональному методу	кг у.т./Гкал	167,49
15	Расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе:	т у.т.	699820
15.1	по теплофикационному циклу	т у.т.	169277
15.2	по конденсационному циклу	т у.т.	530543
16	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	т у.т.	531547

**в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей**

С учетом роста стоимости энергетических ресурсов и индекса дефлятора Минэкономразвития можно спрогнозировать рост тарифа на тепловую энергию.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 26.09.2020 г.);

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 28.11.2018 г.);

- Приложение к Методической информации РЭК Саратовской области по вопросам ценообразования для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Саратовской области.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере уточнения планируемых расходов на производство (передачу) тепловой энергии, появления уточненных прогнозов социальноэкономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения. Для сглаживания тарифных последствий реализации мероприятий и обеспечения постепенного роста стоимости теплотенергии для потребителей в пределах индекса роста стоимости тепловой энергии, планируемых Минэкономразвития, расчет тарифов на тепловую энергию выполнен с учетом постепенного увеличения объема принятых в расчет тарифов расходов на реконструкцию ветхих сетей.

При расчете ценовых последствий производственные издержки на каждый год расчетного периода определены с учетом изменения перечисленных выше издержек, а также с применением индексов-дефляторов для приведения величины затрат в соответствие с ценами соответствующих лет.

Затраты на топливо определены исходя из годового расхода топлива и его цены с учетом индексов-дефляторов для соответствующего года.

Производственные издержки по тепловым сетям включают в себя следующие элементы затрат:

- амортизационные отчисления по тепловой сети, определяемые исходя из стоимости объектов основных средств и срока их полезного использования;
- затраты на оплату труда персонала;
- затраты на ремонт;
- затраты электроэнергии на транспортировку теплоносителя;
- затраты на компенсацию потерь тепловой энергии в тепловой сети;
- прочие затраты.

**Таблице 15.7 - Тарифно - балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителями, находящимися в зоне действия котельной ООО «Тепло Плюс» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения**

Показатели	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58	74,58
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41	73,41
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
То же в %	%	5,19%	5,19%	5,19%	5,19%	5,19%	5,19%	5,19%	5,19%	5,19%	5,19%
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	69,60	69,60	69,60	69,60	69,60	69,60	69,60	69,60	69,60	69,60
Средневзвешенный НУР	г у.т/Гкал	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02	159,02
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. туг	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
<b>Затраты на выработку тепловой энергии</b>											
топливо	тыс. руб.	72 306,19	89 844,82	75 198,44	78 206,38	81 334,63	84 588,02	87 971,54	91 490,40	95 150,01	98 956,01
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	5701,72	5929,78	6110,08	6 354,48	6 608,66	6 873,01	7 147,93	7 433,85	7 731,20	8 040,45
холодная вода	тыс. руб.	68,53	71,27	74,12	77,08	80,17	83,37	86,71	90,18	93,78	97,53
теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
эл. энергия	тыс. руб.	8116,83	8441,50	8779,16	9042,54	9313,81	9593,23	9881,03	10177,46	10482,78	10797,26
Расходы на оплату труда. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28311,02	29443,46	30621,19	31846,04	33119,88	34444,68	35822,47	37255,37	38745,58	40295,40
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	15,86	16,50	17,15	17,84	18,55	19,30	20,07	20,87	21,71	22,57
сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2246,84	2246,84	2246,84	2336,71	2430,18	2527,39	2628,49	2733,62	2842,97	2956,69
внебюджетные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	138940,97	144498,609	150278,553	172623,582	179528,525	86709,667	194178,053	201945,175	210022,982	218423,902
Требуемая величина инвестиций в реконструкцию системы теплоснабжения, без НДС	тыс.руб	14003,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	2246,84	2246,84	2246,84	2336,71	2430,18	2527,39	2628,49	2733,62	2842,97	2956,69
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	-11756,66									
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	-10685,49	-9507,19	-8121,20	-6503,14	-4626,06	-2460,18	27,42	2873,13	6117,14
Выплаты по кредиту (16%)	тыс. руб.	0,00	1175,67	1068,55	950,72	812,12	650,31	462,61	246,02	-2,74	-287,31
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00									-287,31
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс.руб	138940,97	144498,61	150278,553	172623,582	179528,525	86709,667	194178,05	201945,175	210022,982	218110,86
Утвержденный тариф на тепловую энергию потребителям без НДС	руб./Гкал	2204,91	2293,11	2384,83	2480,22	2579,43	2682,61	2789,91	2901,51	3017,57	3138,27
Тариф с инвест составляющей	руб./Гкал	2204,91	2293,11	2384,83	2480,22	2579,43	2682,61	2789,91	2901,51	3017,57	3133,78

**Таблица 15.8 - Тарифно - балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителями от Новогорьковской ТЭЦ и котельных, находящихся в зоне действия ЕТО Филиал Нижегородский ПАО Т Плюс в 2026 – 2035 гг.**

Показатели	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Принято тепловой энергии с коллекторов источников (НГТЭЦ)	тыс. Гкал	488,665	537,499	549,7075	561,916	574,1245	586,333	605,586	624,839	644,092	663,345
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (НГТЭЦ)	тыс. Гкал	104,86	104,86	104,86	104,86	104,86	104,86	104,86	104,86	104,86	104,86
Отпущено всего, в том числе:	тыс. Гкал	383,805	432,639	444,8475	457,056	469,2645	481,473	500,726	519,979	539,232	558,485
Отпущено магистральные сети конечный потребитель	тыс. Гкал	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Отпущено распределительные сети конечный потребитель	тыс. Гкал	339,055	387,889	400,098	412,306	424,515	436,723	455,976	475,229	494,482	513,735
Отпущено распределительные сети (компенсация потерь)	тыс. Гкал	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05
Покупная энергия, в том числе:	тыс.руб	1 078 170,49	1 319 056,68	1 429 810,21	1 541 022,47	1 658 344,28	1 785 252,14	1 934 829,29	2 128 420,78	2 312 111,26	2 511 837,96
на технологические цели, в т.ч:	тыс.руб	1 078 170,49	1 319 056,68	1 429 810,21	1 541 022,47	1 658 344,28	1 785 252,14	1 934 829,29	2 128 420,78	2 312 111,26	2 511 837,96
электроэнергия на производственные нужды	тыс.руб	46977,03	48856,11	50321,79	51831,45	53386,39	54987,98	56637,62	58336,75	60086,85	61889,46
тепловая энергия на технологические нужды (потери):	тыс.руб	1 031 193,46	1 270 200,58	1 379 488,42	1 489 191,02	1 604 957,90	1 730 264,16	1 878 191,67	2 070 084,04	2 252 024,41	2 449 948,50
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс.руб	1053,02	1095,14	1138,95	1184,51	1231,89	1281,16	1332,41	1385,71	1441,14	1498,78
расходы на покупку сетевой воды	тыс.руб	1053,02	1095,14	1138,95	1184,51	1231,89	1281,16	1332,41	1385,71	1441,14	1498,78
Услуги производственного характера	тыс.руб	5058,64	5260,99	5471,43	5690,28	5917,89	6154,61	6400,79	6656,83	6923,10	7200,02
в т.ч. капитальный ремонт (нормативный)	тыс.руб	5058,64	5260,99	5471,43	5690,28	5917,89	6154,61	6400,79	6656,83	6923,10	7200,02
услуги водоснабжения	тыс.руб	38,52	40,06	41,66	43,33	45,06	46,87	48,74	50,69	52,72	54,83
Затраты на оплату труда	тыс.руб	7292,47	7584,17	7887,54	8203,04	8531,16	8872,41	9227,30	9596,40	9980,25	10379,46
Страховые взносы	тыс.руб	4999,48	5199,46	5407,44	5623,74	5848,69	6082,64	6325,94	6578,98	6842,14	7115,82
Амортизация:	тыс.руб	24616,03	30842,23	29924,47	32541,80	35693,87	35920,05	35922,67	47098,66	50216,72	52785,61
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб	27367,47	28462,17	29856,82	31051,09	32572,60	33875,50	35535,40	36956,82	38767,70	40318,41
внебюджетные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку:	тыс.руб	4668,41	4855,15	5093,05	5296,77	5556,31	5778,56	6061,71	6304,18	6613,09	6877,61
Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства	тыс.руб	1 153 264,54	1 402 396,06	1 514 631,57	1 630 657,03	1 753 741,75	1 883 263,93	2 035 684,27	2 243 049,04	2 432 948,11	2 638 068,50
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии от НГТЭЦ в г.Кстово	тыс.руб	1 153 264,54	1 402 396,06	1 514 631,57	1 630 657,03	1 753 741,75	1 883 263,93	2 035 684,27	2 243 049,04	2 432 948,11	2 638 068,50
Выработано тепловой энергии (Котельными КМО)	тыс. Гкал	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34	153,34
Собственные нужды котельных	тыс. Гкал	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	152,648	152,648	152,648	152,648	152,648	152,648	152,648	152,648	152,648	152,648
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19
То же в %	%	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	128,458	128,458	128,458	128,458	128,458	128,458	128,458	128,458	128,458	128,458
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	25 103,57	25 035,78	25 035,78	25 035,78	25 035,78	25 035,78	25 032,18	25 032,18	25 032,18	25 032,18
<b>Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства</b>											
Покупная энергия, в том числе:	тыс.руб	578 028,26	592 478,97	607 290,94	622 473,22	638 035,05	653 985,93	670 335,57	687 093,96	704 271,31	721 878,09

Показатели	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на технологические цели	тыс.руб	578 028,26	592 478,97	607 290,94	622 473,22	638 035,05	653 985,93	670 335,57	687 093,96	704 271,31	721 878,09
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс.руб	147,4	153,3	159,5	165,8	172,5	179,4	186,5	194,0	201,8	209,8
вода на хозяйственные нужды	тыс.руб	147,43	153,33	159,46	165,84	172,47	179,37	186,55	194,01	201,77	209,84
Услуги производственного характера	тыс.руб	53 863,73	56 018,28	58 763,17	61 113,70	64 108,27	66 672,60	69 939,56	72 737,14	76 301,26	79 353,31
в т.ч. капитальный ремонт	тыс.руб	53 863,73	56 018,28	58 763,17	61 113,70	64 108,27	66 672,60	69 939,56	72 737,14	76 301,26	79 353,31
Амортизация:	тыс.руб	36 621,05	38 085,89	39 952,10	41 550,18	43 586,14	45 329,59	47 550,74	49 452,77	51 875,95	53 950,99
налог на имущество, в том числе:	тыс. руб.	9 196,46	9 564,32	9 946,89	10 344,77	10 758,56	11 188,90	11 636,46	12 101,91	12 585,99	13 089,43
налог на имущество инвестпроектов	тыс. руб.	9 196,46	9 564,32	9 946,89	10 344,77	10 758,56	11 188,90	11 636,46	12 101,91	12 585,99	13 089,43
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии от котельных	тыс. руб.	677 856,93	696 300,78	716 112,57	735 647,70	756 660,49	777 356,38	799 648,87	821 579,79	845 236,28	868 481,66
НВВ на отпуск тепла от котельных и сетей ПАО "Т Плюс" с расходами на кап.вложения	тыс.руб	1 831 121,46	2 098 696,84	2 230 744,13	2 366 304,73	2 510 402,24	2 660 620,32	2 835 333,14	3 064 628,83	3 278 184,39	3 506 550,16
расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	тыс.руб	68 339,4	43 506,6	40 243,52	40 342,33	39 123,39	39 363,55	52 688,93	22 154,53	18 640,31	12 180,34
НВВ на отпуск тепла от котельных и сетей ПАО "Т Плюс" с расходами на кап.вложения	тыс.руб	1 899 460,83	2 142 203,45	2 270 987,65	2 406 647,06	2 549 525,64	2 699 983,87	2 888 022,07	3 086 783,35	3 296 824,70	3 518 730,51
Тариф (без инвестиций), без НДС	руб./Гкал	3 290,21	3 421,81	3 558,69	3 701,03	3 849,08	4 003,04	4 163,16	4 329,69	4 502,87	4 682,99
плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	тыс.руб	5 468,10	2 182,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Требуемая величина инвестиций в реконструкцию тепловых сетей, без НДС	тыс.руб	135 044,5	114 617,4	110 120,1	114 434,3	118 403,4	120 613,2	136 162,3	118 705,9	120 733,0	118 916,9
Источники финансирования											
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	135 044,5	114 617,4	110 120,1	114 434,3	118 403,4	120 613,2	136 162,3	118 705,9	120 733,0	118 916,9
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перенос неосвоенных средств на следующий год (депозит 10%)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дополнительное привлечение средств (сверхкредита)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс.руб	1 899 535,41	2 142 278,03	2 271 062,23	2 406 721,64	2 549 600,22	2 700 058,45	2 888 096,65	3 086 857,93	3 296 899,28	3 518 805,09
Утвержденный тариф на тепловую энергию потребителям от НГТЭЦ и котельных без НДС	руб./Гкал	3290,21	3421,81	3558,69	3701,03	3849,08	4003,04	4163,16	4329,69	4502,87	4682,99

## РАЗДЕЛ 16. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) прогноз максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

**Таблица 16.1 - Максимальная разовая концентрация веществ, загрязняющих атмосферу**

№ п/п	Вещества		Используемый критерий	Значения критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества		
	Код	Наименование				ПДВ (BCB)		
						г/сек	т/год	
<b>Площадка 1, котельная пер. Больничный г. Кстово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	3	0,399790	2,028612	
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	3	0,064966	0,329499	
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4	0,666731	4,220904	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	1	0,000000054	0,00000034	
<b>Всего веществ по котельной :</b>						<b>4</b>	<b>1,131487</b>	<b>6,579015</b>
в том числе твердых:						1	<b>0,000000054</b>	<b>0,00000034</b>
жидких/газообразных:						3	<b>1,131487</b>	<b>6,579015</b>
<b>Площадка 2, котельная ул. Береговая, г Кстово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	3	0,077281	1,422638	
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	3	0,012558	0,231179	
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4	0,139315	2,567693	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	1	0,0000000105	0,000000192	
<b>Всего веществ по котельной:</b>						<b>4</b>	<b>0,229154</b>	<b>4,221510</b>
в том числе твердых:						1	<b>0,0000000105</b>	<b>0,000000192</b>
жидких/газообразных:						3	<b>0,229154</b>	<b>4,221510</b>
<b>Площадка 3, котельная пос. Приволжский</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	3	0,129347	2,248014	
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	3	0,021019	0,365301	
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4	0,250579	4,387713	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	1	0,0000000055	0,0000000965	
<b>Всего веществ по котельной :</b>						<b>4</b>	<b>0,400945</b>	<b>7,001028</b>
в том числе твердых:						1	<b>0,0000000055</b>	<b>0,0000000965</b>
жидких/газообразных:						3	<b>0,400945</b>	<b>7,001028</b>
<b>Площадка 4, котельная ЦРБ г. Кстово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	3	0,209376	1,706518	
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	3	0,034024	0,277310	
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4	0,361845	3,473234	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	1	0,000000029	0,00000028	
<b>Всего веществ по котельной :</b>						<b>4</b>	<b>0,605245</b>	<b>5,457062</b>
в том числе твердых:						1	<b>0,000000029</b>	<b>0,00000028</b>
жидких/газообразных:						3	<b>0,605245</b>	<b>5,457062</b>
<b>Площадка 5, котельная пос. Дружный</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	3	0,255074	3,221072	
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	3	0,041450	0,523424	
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4	0,428229	6,118378	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	1	0,0000000338	0,000000482	
<b>Всего веществ по котельной :</b>						<b>4</b>	<b>0,724753</b>	<b>9,862874</b>
в том числе твердых:						1	<b>0,0000000338</b>	<b>0,000000482</b>
жидких/газообразных:						3	<b>0,724753</b>	<b>9,862874</b>
<b>Площадка 6, котельная в/ч 36026 пос. Дружный</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	3	0,051539	0,398453	
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	3	0,0391	0,064749	
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4	0,100819	1,352756	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	1	0,0000000127	0,00000011	
<b>Всего веществ по котельной:</b>						<b>4</b>	<b>0,2208490</b>	<b>1,815958</b>
в том числе твердых:						1	<b>0,0000000127</b>	<b>0,00000011</b>
жидких/газообразных:						3	<b>0,2208490</b>	<b>1,815958</b>
<b>Площадка 7, котельная д. Афонино-1</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	3	0,034462	0,331019	
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	3	0,005600	0,053791	
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>ир</sub>	5,0	4	0,103774	1,072354	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	1	0,0000000054	0,0000000553	
<b>Всего веществ по котельной:</b>						<b>4</b>	<b>0,143836</b>	<b>1,457164</b>
в том числе твердых:						1	<b>0,0000000054</b>	<b>0,0000000553</b>

		жидких/газообразных:		3		<b>0,143836</b>	<b>1,457164</b>
<b>Площадка 8, котельная д. Афонино-2</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,225385	2,305035
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,036625	0,374568
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,385219	4,548004
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000031	0,00000036
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>		<b>0,647229</b>	<b>7,227607</b>
в том числе твердых:				1		<b>0,000000031</b>	<b>0,00000036</b>
жидких/газообразных:				3		<b>0,647229</b>	<b>7,227607</b>
<b>Площадка 9, котельная пос. Ждановский</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	1,249207	8,827754
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,202996	1,434511
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	1,580149	13,953073
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000043	0,00000052
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>		<b>3,032352</b>	<b>24,215339</b>
в том числе твердых:				1		<b>0,000000044</b>	<b>0,00000052</b>
жидких/газообразных:				3		<b>3,032352</b>	<b>24,215338</b>
<b>Площадка 10, котельная пос. Селекция</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,299108	2,000037
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,048606	0,325005
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,776051	5,992728
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000055	0,00000043
<b>Всего веществ по котельной :</b>				<b>4</b>		<b>1,123765</b>	<b>8,317770</b>
в том числе твердых:				1		<b>0,000000055</b>	<b>0,00000043</b>
жидких/газообразных:				3		<b>1,123765</b>	<b>8,317770</b>
<b>Площадка 11, котельная санатория Б.Ельня</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,038865	0,246289
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,006316	0,040022
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,095652	0,652347
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000069	0,000000047
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>		<b>0,140833</b>	<b>0,938658</b>
в том числе твердых:				1		<b>0,0000000069</b>	<b>0,000000047</b>
жидких/газообразных:				3		<b>0,140833</b>	<b>0,938658</b>
<b>Площадка 12, котельная с. Новолікеево</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,317353	1,628317
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,051570	0,264601
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,762025	4,757080
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000022	0,000000136
<b>Всего веществ по котельной :</b>				<b>4</b>		<b>1,130948</b>	<b>6,649998</b>
в том числе твердых:				1		<b>0,0000000219</b>	<b>0,000000136</b>
жидких/газообразных:				3		<b>1,130948</b>	<b>6,649998</b>
<b>Площадка 13, котельная с. Чернуха</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,198607	1,609402
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,032274	0,261528
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,458151	4,268566
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000154	0,000000144
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>		<b>0,689032</b>	<b>6,139496</b>
в том числе твердых:				1		<b>0,0000000154</b>	<b>0,000000144</b>
жидких/газообразных:				3		<b>0,689032</b>	<b>6,139496</b>
<b>Площадка 14, котельная с. Шелокша</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,357977	2,936042
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,058171	0,477107
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,504900	4,768336
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000071	0,000000067
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>		<b>0,921048</b>	<b>8,181485</b>
в том числе твердых:				1		<b>0,0000000071</b>	<b>0,000000067</b>
жидких/газообразных:				3		<b>0,921048</b>	<b>8,181485</b>
<b>Площадка 15, котельная с. Прокошево</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,263657	2,363984
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,042844	0,384148
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,485266	4,733256
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000035	0,000000345
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>		<b>0,791667</b>	<b>7,481388</b>
в том числе твердых:				1		<b>0,000000035</b>	<b>0,000000345</b>
жидких/газообразных:				3		<b>0,791667</b>	<b>7,481388</b>
<b>Площадка 16, котельная с. Запрудное</b>							
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,333724	2,958335

2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,054230	0,480729
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,476851	4,798785
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000086	0,0000000862
		<b>Всего веществ по котельной:</b>		<b>4</b>		<b>0,864805</b>	<b>8,237849</b>
		в том числе твердых:		1		<b>0,0000000086</b>	<b>0,0000000862</b>
		жидких/газообразных:		3		<b>0,864805</b>	<b>8,237849</b>
		<b>Площадка 17, котельная д. Подлесово</b>					
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,206942	1,496019
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,033628	0,243103
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,384754	3,228978
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000003	0,000000025
		<b>Всего веществ по котельной:</b>		<b>4</b>		<b>0,625324</b>	<b>4,968100</b>
		в том числе твердых:		1		<b>0,0000000041</b>	<b>0,000000025</b>
		жидких/газообразных:		3		<b>0,625324</b>	<b>4,968100</b>
		<b>Площадка 18, котельная с. Слободское</b>					
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,113709	0,520589
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,018478	0,084596
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,223465	1,157100
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000036	0,0000000185
		<b>Всего веществ по котельной:</b>		<b>4</b>		<b>0,355652</b>	<b>1,762285</b>
		в том числе твердых:		1		<b>0,0000000036</b>	<b>0,0000000185</b>
		жидких/газообразных:		3		<b>0,355652</b>	<b>1,762285</b>
		<b>Площадка 19, котельная д. Шава</b>					
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,061428	0,232018
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,009982	0,037703
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,123421	0,529020
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000003	0,000000013
		<b>Всего веществ по котельной:</b>		<b>4</b>		<b>0,194831</b>	<b>0,798741</b>
		в том числе твердых:		1		<b>0,000000003</b>	<b>0,000000013</b>
		жидких/газообразных:		3		<b>0,194831</b>	<b>0,798741</b>
		<b>Площадка 20, котельная с. Б.Мокрое</b>					
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,106246	1,531241
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,0172650	0,248827
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,210341	3,111759
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000063	0,000000093
		<b>Всего веществ по котельной:</b>		<b>4</b>		<b>0,333852</b>	<b>4,891827</b>
		в том числе твердых:		1		<b>0,0000000034</b>	<b>0,000000093</b>
		жидких/газообразных:		3		<b>0,333852</b>	<b>4,891827</b>
		<b>Площадка 21, котельная пос. Волжский</b>					
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,316987	2,170608
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,051510	0,352724
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,546975	4,253106
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000046	0,000000036
		<b>Всего веществ по котельной:</b>		<b>4</b>		<b>0,915472</b>	<b>6,776438</b>
		в том числе твердых:		1		<b>0,0000000046</b>	<b>0,000000036</b>
		жидких/газообразных:		3		<b>0,915472</b>	<b>6,776438</b>
		<b>Площадка 22, котельная с. Работки</b>					
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,240077	1,293069
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,039013	0,210124
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,406727	2,564716
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000036	0,000000022
		<b>Всего веществ по котельной:</b>		<b>4</b>		<b>0,685817</b>	<b>4,067909</b>
		в том числе твердых:		1		<b>0,0000000036</b>	<b>0,000000022</b>
		жидких/газообразных:		3		<b>0,685817</b>	<b>4,067909</b>
		<b>Площадка 23, котельная с. Чернышиха</b>					
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,272867	2,118275
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,044341	0,344220
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,664785	5,160758
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000011	0,000000085
		<b>Всего веществ по котельной:</b>		<b>4</b>		<b>0,981993</b>	<b>7,623254</b>
		в том числе твердых:		1		<b>0,000000011</b>	<b>0,000000085</b>
		жидких/газообразных:		3		<b>0,981993</b>	<b>7,623253</b>
		<b>Площадка 24, котельная школы с. Б. Борисово</b>					
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,013280	0,118634
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,002158	0,019278
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,030855	0,284703
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,0000000008	0,0000000069

		<b>Всего веществ по котельной:</b>	<b>4</b>			<b>0,0462930</b>	<b>0,422615</b>	
		в том числе твердых:	1			<b>0,000000008</b>	<b>0,000000069</b>	
		жидких/газообразных:	3			<b>0,0462930</b>	<b>0,422615</b>	
		<b>Площадка 25, котельная школы с. Вязовка</b>						
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,007080	0,039706	
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,001152	0,006453	
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,013884	0,080619	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000001	0,000000059	
		<b>Всего веществ по котельной:</b>	<b>4</b>			<b>0,022116</b>	<b>0,126778</b>	
		в том числе твердых:	1			<b>0,000000001</b>	<b>0,000000059</b>	
		жидких/газообразных:	3			<b>0,022116</b>	<b>0,126778</b>	
		<b>Площадка 26, котельная школы с. Работки</b>						
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,017552	0,115805	
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,002852	0,018818	
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,039178	0,273608	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000008	0,000000057	
		<b>Всего веществ по котельной:</b>	<b>4</b>			<b>0,059582</b>	<b>0,408231</b>	
		в том числе твердых:	1			<b>0,000000008</b>	<b>0,000000057</b>	
		жидких/газообразных:	3			<b>0,059582</b>	<b>0,408231</b>	
		<b>Площадка 27, котельная школы с. Безводное</b>						
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,010253	0,087818	
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,001666	0,014270	
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,024124	0,213006	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000005	0,000000042	
		<b>Всего веществ по котельной:</b>	<b>4</b>			<b>0,036043</b>	<b>0,315094</b>	
		в том числе твердых:	1			<b>0,000000005</b>	<b>0,000000042</b>	
		жидких/газообразных:	3			<b>0,036043</b>	<b>0,315094</b>	
		<b>Площадка 28, котельная больницы с. Б.Борисово</b>						
1	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,011868	0,053428	
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	3	0,0019284	0,008682	
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,022404	0,106762	
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	1	0,000000016	0,000000078	
		<b>Всего веществ по котельной:</b>	<b>4</b>			<b>0,0362004</b>	<b>0,168872</b>	
		в том числе твердых:	1			<b>0,000000008</b>	<b>0,000000039</b>	
		жидких/газообразных:	3			<b>0,0362004</b>	<b>0,168872</b>	
		<b>Производственная база ул. Шохина г. Кстово</b>						
1	0123	Железа оксид	ПДКсс	0,04	2	0,007984	0,035286	
2	0143	Марганец и его соединения	ПДКмр	0,01	2	0,000245	0,001187	
3	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	3	0,000425	0,000043	
4	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	4	0,003768	0,000384	
5	0342	Водород фтористый	ПДКмр	0,02	2	0,000213	0,000702	
6	0344	Фториды плохо растворим	ПДКмр	0,2	2	0,000374	0,000038	
7	2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05	-	0,000000029	0,000041	
8	2908	Пыль неорганическая с сод SiO2 20-70%	ПДКмр	0,3	3	0,000159	0,000016	
9	2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04	-	0,0042	0,018144	
		<b>Всего веществ по производственной базе:</b>	<b>9</b>			<b>0,017368</b>	<b>0,055841</b>	
		в том числе твердых:	5			<b>0,012962</b>	<b>0,054671</b>	
		жидких/газообразных:	4			<b>0,004406</b>	<b>0,001170</b>	
		<b>Всего веществ в целом по предприятию:</b>	<b>11</b>			<b>17,10859</b>	<b>146,17020</b>	
		в том числе твердых:	5			<b>0,012963</b>	<b>0,054688</b>	
		жидких/газообразных:	6			<b>17,09563</b>	<b>146,11551</b>	

**б) прогноз выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории Кстовского МО**

В таблице 16.2 представлены данные по прогнозу выбросов загрязняющих веществ на территории Кстовского муниципального округа.

**Таблица 16.2 - данные по прогнозу выбросов загрязняющих веществ на территории МО**

№ п/п	Вещества		Используемый критерий	Значения критерия мг/м3	Выброс вещества, т/год
	Код	Наименование			

					2025	2026	2027	2028-2035
<b>Площадка 1, котельная пер. Больничный г. Кстово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	2,028612	2,028612	2,028612	2,028612
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,329499	0,329499	0,329499	0,329499
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,220904	4,220904	4,220904	4,220904
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,00000034	0,00000034	0,00000034	0,00000034
<b>Всего веществ по котельной :</b>				<b>4</b>	<b>6,579015</b>	<b>6,579015</b>	<b>6,579015</b>	<b>6,579015</b>
<b>Площадка 2, котельная ул. Береговая, г Кстово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	1,422638	1,422638	1,422638	1,422638
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,231179	0,231179	0,231179	0,231179
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	2,567693	2,567693	2,567693	2,567693
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000192	0,000000192	0,000000192	0,000000192
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>4,221510</b>	<b>4,221510</b>	<b>4,221510</b>	<b>4,221510</b>
<b>Площадка 3, котельная пос. Приволжский</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	2,248014	2,248014	2,248014	2,248014
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,365301	0,365301	0,365301	0,365301
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,387713	4,387713	4,387713	4,387713
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,0000000965	0,0000000965	0,0000000965	0,0000000965
<b>Всего веществ по котельной :</b>				<b>4</b>	<b>7,001028</b>	<b>7,001028</b>	<b>7,001028</b>	<b>7,001028</b>
<b>Площадка 4, котельная ЦРБ г. Кстово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	1,706518	1,706518	1,706518	1,706518
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,277310	0,277310	0,277310	0,277310
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	3,473234	3,473234	3,473234	3,473234
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000028	0,000000028	0,000000028	0,000000028
<b>Всего веществ по котельной :</b>				<b>4</b>	<b>5,457062</b>	<b>5,457062</b>	<b>5,457062</b>	<b>5,457062</b>
<b>Площадка 5, котельная пос. Дружный</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	3,221072	3,221072	3,221072	3,221072
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,523424	0,523424	0,523424	0,523424
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	6,118378	6,118378	6,118378	6,118378
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000482	0,000000482	0,000000482	0,000000482
<b>Всего веществ по котельной :</b>				<b>4</b>	<b>9,862874</b>	<b>9,862874</b>	<b>9,862874</b>	<b>9,862874</b>
<b>Площадка 6, котельная в/ч 36026 пос. Дружный</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	0,398453	0,398453	0,398453	0,398453
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,064749	0,064749	0,064749	0,064749
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	1,352756	1,352756	1,352756	1,352756
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,00000011	0,00000011	0,00000011	0,00000011
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>1,815958</b>	<b>1,815958</b>	<b>1,815958</b>	<b>1,815958</b>
<b>Площадка 7, котельная д. Афоново-1</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	0,331019	0,331019	0,331019	0,331019
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,053791	0,053791	0,053791	0,053791
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>ир</sub>	5,0	1,072354	1,072354	1,072354	1,072354
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,0000000553	0,0000000553	0,0000000553	0,0000000553
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>1,457164</b>	<b>1,457164</b>	<b>1,457164</b>	<b>1,457164</b>
<b>Площадка 8, котельная д. Афоново-2</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	2,305035	2,305035	2,305035	2,305035
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,374568	0,374568	0,374568	0,374568
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,548004	4,548004	4,548004	4,548004
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000036	0,000000036	0,000000036	0,000000036
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>7,227607</b>	<b>7,227607</b>	<b>7,227607</b>	<b>7,227607</b>
<b>Площадка 9, котельная пос. Ждановский</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	8,827754	8,827754	8,827754	8,827754
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	1,434511	1,434511	1,434511	1,434511
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	13,953073	13,953073	13,953073	13,953073
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000052	0,000000052	0,000000052	0,000000052
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>24,215339</b>	<b>7,227607</b>	<b>24,215339</b>	<b>7,227607</b>
<b>Площадка 10, котельная пос. Селекция</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	2,000037	2,000037	2,000037	2,000037
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,325005	0,325005	0,325005	0,325005
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	5,992728	5,992728	5,992728	5,992728
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000043	0,000000043	0,000000043	0,000000043
<b>Всего веществ по котельной :</b>				<b>4</b>	<b>8,317770</b>	<b>8,317770</b>	<b>8,317770</b>	<b>8,317770</b>
<b>Площадка 11, котельная санатория Б.Ельня</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	0,246289	0,246289	0,246289	0,246289
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,040022	0,040022	0,040022	0,040022
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	0,652347	0,652347	0,652347	0,652347
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000047	0,000000047	0,000000047	0,000000047
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>0,938658</b>	<b>0,938658</b>	<b>0,938658</b>	<b>0,938658</b>

<b>Площадка 12, котельная с. Новаликеево</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	1,628317	1,628317	1,628317	1,628317
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,264601	0,264601	0,264601	0,264601
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,757080	4,757080	4,757080	4,757080
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000136	0,000000136	0,000000136	0,000000136
<b>Всего веществ по котельной :</b>				<b>4</b>	<b>6,649998</b>	<b>6,649998</b>	<b>6,649998</b>	<b>6,649998</b>
<b>Площадка 13, котельная с. Чернуха</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	1,609402	1,609402	1,609402	1,609402
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,261528	0,261528	0,261528	0,261528
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,268566	4,268566	4,268566	4,268566
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000144	0,000000144	0,000000144	0,000000144
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>6,139496</b>	<b>6,139496</b>	<b>6,139496</b>	<b>6,139496</b>
<b>Площадка 14, котельная с. Шелокша</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	2,936042	2,936042	2,936042	2,936042
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,477107	0,477107	0,477107	0,477107
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,768336	4,768336	4,768336	4,768336
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000067	0,000000067	0,000000067	0,000000067
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>8,181485</b>	<b>8,181485</b>	<b>8,181485</b>	<b>8,181485</b>
<b>Площадка 15, котельная с. Прокошево</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	2,363984	2,363984	2,363984	2,363984
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,384148	0,384148	0,384148	0,384148
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,733256	4,733256	4,733256	4,733256
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000345	0,000000345	0,000000345	0,000000345
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>7,481388</b>	<b>7,481388</b>	<b>7,481388</b>	<b>7,481388</b>
<b>Площадка 16, котельная с. Запрудное</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	2,958335	2,958335	2,958335	2,958335
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,480729	0,480729	0,480729	0,480729
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,798785	4,798785	4,798785	4,798785
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,0000000862	0,0000000862	0,0000000862	0,0000000862
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>8,237849</b>	<b>8,237849</b>	<b>8,237849</b>	<b>8,237849</b>
<b>Площадка 17, котельная д. Подлесово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	1,496019	1,496019	1,496019	1,496019
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,243103	0,243103	0,243103	0,243103
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	3,228978	3,228978	3,228978	3,228978
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000025	0,000000025	0,000000025	0,000000025
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>4,968100</b>	<b>4,968100</b>	<b>4,968100</b>	<b>4,968100</b>
<b>Площадка 18, котельная с. Слободское</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	0,520589	0,520589	0,520589	0,520589
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,084596	0,084596	0,084596	0,084596
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	1,157100	1,157100	1,157100	1,157100
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,0000000185	0,0000000185	0,0000000185	0,0000000185
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>1,762285</b>	<b>1,762285</b>	<b>1,762285</b>	<b>1,762285</b>
<b>Площадка 19, котельная д. Шава</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	0,232018	0,232018	0,232018	0,232018
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,037703	0,037703	0,037703	0,037703
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	0,529020	0,529020	0,529020	0,529020
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000013	0,000000013	0,000000013	0,000000013
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>0,798741</b>	<b>0,798741</b>	<b>0,798741</b>	<b>0,798741</b>
<b>Площадка 20, котельная с. Б.Мокрое</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	1,531241	1,531241	1,531241	1,531241
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,248827	0,248827	0,248827	0,248827
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	3,111759	3,111759	3,111759	3,111759
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000093	0,000000093	0,000000093	0,000000093
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>4,891827</b>	<b>4,891827</b>	<b>4,891827</b>	<b>4,891827</b>
<b>Площадка 21, котельная пос. Волжский</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	2,170608	2,170608	2,170608	2,170608
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,352724	0,352724	0,352724	0,352724
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	4,253106	4,253106	4,253106	4,253106
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000036	0,000000036	0,000000036	0,000000036
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>6,776438</b>	<b>6,776438</b>	<b>6,776438</b>	<b>6,776438</b>
<b>Площадка 22, котельная с. Работки</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,2	1,293069	1,293069	1,293069	1,293069
2	0304	Азота оксид	ПДК <sub>мр</sub>	0,4	0,210124	0,210124	0,210124	0,210124
3	0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5,0	2,564716	2,564716	2,564716	2,564716
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДК <sub>сс</sub>	0,000001	0,000000022	0,000000022	0,000000022	0,000000022
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>4,067909</b>	<b>4,067909</b>	<b>4,067909</b>	<b>4,067909</b>
<b>Площадка 23, котельная с. Чернышиха</b>								

1	0301	Азота диоксид	ПДКМр	0,2	2,118275	2,118275	2,118275	2,118275
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	0,344220	0,344220	0,344220	0,344220
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	5,160758	5,160758	5,160758	5,160758
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	0,00000085	0,00000085	0,00000085	0,00000085
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>7,623254</b>	<b>7,623254</b>	<b>7,623254</b>	<b>7,623254</b>
<b>Площадка 24, котельная школы с. Б. Борисово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДКМр	0,2	0,118634	0,118634	0,118634	0,118634
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	0,019278	0,019278	0,019278	0,019278
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	0,284703	0,284703	0,284703	0,284703
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	0,0000000069	0,0000000069	0,0000000069	0,0000000069
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>0,422615</b>	<b>0,422615</b>	<b>0,422615</b>	<b>0,422615</b>
<b>Площадка 25, котельная школы с. Вязовка</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДКМр	0,2	0,039706	0,039706	0,039706	0,039706
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	0,006453	0,006453	0,006453	0,006453
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	0,080619	0,080619	0,080619	0,080619
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	0,0000000059	0,0000000059	0,0000000059	0,0000000059
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>0,126778</b>	<b>0,126778</b>	<b>0,126778</b>	<b>0,126778</b>
<b>Площадка 26, котельная школы с. Работки</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДКМр	0,2	0,115805	0,115805	0,115805	0,115805
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	0,018818	0,018818	0,018818	0,018818
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	0,273608	0,273608	0,273608	0,273608
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	0,0000000057	0,0000000057	0,0000000057	0,0000000057
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>0,408231</b>	<b>0,408231</b>	<b>0,408231</b>	<b>0,408231</b>
<b>Площадка 27, котельная школы с. Безводное</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДКМр	0,2	0,087818	0,087818	0,087818	0,087818
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	0,014270	0,014270	0,014270	0,014270
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	0,213006	0,213006	0,213006	0,213006
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	0,0000000042	0,0000000042	0,0000000042	0,0000000042
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>0,315094</b>	<b>0,315094</b>	<b>0,315094</b>	<b>0,315094</b>
<b>Площадка 28, котельная больницы с. Б.Борисово</b>								
1	0301	Азота диоксид	ПДКМр	0,2	0,053428	0,053428	0,053428	0,053428
2	0304	Азота оксид	ПДКмр	0,4	0,008682	0,008682	0,008682	0,008682
3	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	0,106762	0,106762	0,106762	0,106762
4	0703	Бенз(а)пирен	ПДКсс	0,000001	0,0000000078	0,0000000078	0,0000000078	0,0000000078
<b>Всего веществ по котельной:</b>				<b>4</b>	<b>0,168872</b>	<b>0,168872</b>	<b>0,168872</b>	<b>0,168872</b>
<b>Производственная база ул. Шохина г. Кстово</b>								
1	0123	Железа оксид	ПДКсс	0,04	0,035286	0,035286	0,035286	0,035286
2	0143	Марганец и его соединения	ПДКмр	0,01	0,001187	0,001187	0,001187	0,001187
3	0301	Азота диоксид	ПДКмр	0,2	0,000043	0,000043	0,000043	0,000043
4	0337	Углерода оксид	ПДКмр	5,0	0,000384	0,000384	0,000384	0,000384
5	0342	Водород фтористый	ПДКмр	0,02	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702
6	0344	Фториды плохо растворим	ПДКмр	0,2	0,000038	0,000038	0,000038	0,000038
7	2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05	0,000041	0,000041	0,000041	0,000041
8	2908	Пыль неорганическая с сод	ПДКмр	0,3	0,000016	0,000016	0,000016	0,000016
		SiO2 20-70%						
9	2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04	0,018144	0,018144	0,018144	0,018144

**в) прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на объектах теплоснабжения**

В структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения Кстовского муниципального округа отсутствует твердое топливо, образования отходов сжигание топлива не происходит.