



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ПАВЛОВСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ  
НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДО 2045 ГОДА**

**КНИГА 1: УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

Глава местного самоуправления  
Павловского муниципального округа  
Нижегородской области

\_\_\_\_\_ Кириллов А.О.  
подпись

Разработчик:  
Генеральный директор ООО «НП ТЭКтест-32»

\_\_\_\_\_ Полякова О.А.  
подпись

2026 г.

## ОГЛАВЛЕНИЕ

ПАСПОРТ РАЗРАБОТКИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	7
<b>РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....</b>	<b>17</b>
а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5 летние периоды (далее - этапы) .....	17
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 .....	19
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	21
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, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения .....	21
<b>РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....</b>	<b>23</b>
<b>2.1. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки .....</b>	<b>23</b>
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	23
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	30
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 .....	44
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, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения .....	54
д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	54
<b>2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют .....</b>	<b>55</b>
а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии .....	55
б) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии .....	55
в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии .....	55
г) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто .....	55
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 .....	56
е) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей .....	56
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. ....	56
з) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки. ....	57
<b>2.3. В ценовых зонах теплоснабжения положения подпунктов "а", "в", "г", а также положения пункта 7 настоящего документа применяются в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются. ....</b>	<b>57</b>
<b>2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре. ....</b>	<b>57</b>
<b>РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....</b>	<b>58</b>
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	58
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	61
<b>РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....</b>	<b>63</b>
а) описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения .....	63
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения .....	63
<b>РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ. ....</b>	<b>66</b>
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, 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, муниципального округа, 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 .....	66
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	66
в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. ....	67
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	67
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 .....	67
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	67
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 .....	67

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 .....	67
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	68
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	68

**РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....** 69

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) .....	69
б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	69
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 .....	69
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, указанным в подпункте «д» раздела 5 настоящего документа .....	70
д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	70
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.....	71

**РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....** 72

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 .....	72
б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. ....	72

**РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....** 73

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	73
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	74
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.....	74

г) преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе.....	74
д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа.....	74

**РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ..... 75**

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе .....	75
б) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	75
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 .....	75
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	75
д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	75
е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	77
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.....	77
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.....	77

**РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)..... 78**

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	78
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	81
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	82
г) информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	83
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения .....	83

**РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКЕ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ..... 84**

а) сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии.....	84
б) сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.....	84

**РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ..... 85**

**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, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .... 86**

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 .....	86
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	86
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 .....	86
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 .....	87
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 .....	87
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	88
ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, 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 .....	88
<b>РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....</b>	<b>89</b>
<b>РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ .....</b>	<b>99</b>
а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения ....	99
б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации .....	99
в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей .....	100

### Паспорт разработки схемы теплоснабжения

Виды работ	Разработка Схемы теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 года
Местонахождение объекта	Российская Федерация, 606100, Нижегородская область, муниципальный округ Павловский, г. Павлово, ул. Профсоюзная, д. 42, ком. 23
Основание для разработки схемы теплоснабжения	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении»;</li> <li>2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;</li> <li>3. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;</li> <li>4. Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»;</li> <li>5. Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения;</li> <li>6. 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»;</li> <li>7. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации Приказ от 30.06.2014 года №399 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»;</li> <li>8. Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 г. «Об утверждении Правил 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>9. Градостроительный кодекс Российской Федерации.</li> <li>10. Генеральный план.</li> <li>11. Другие нормативно-правовые и нормативно-методические документы.</li> </ol>
Заказчики схемы	Администрация Павловского муниципального округа Нижегородской области
Основные разработчики схемы теплоснабжения	ООО «НП ТЭКтест-32» г. Брянск
Сроки разработки схемы теплоснабжения	<p>- 1 этап: до 15.03.2026 года;</p> <p>- 2 этап с даты согласования Заказчиком проекта схемы теплоснабжения до момента утверждения схемы теплоснабжения на публичных слушаниях, но не позднее 30.06.2026 г.</p> <p>Схема разрабатывается на срок до 2045 г.</p>
Цели разработки схемы теплоснабжения	<p>Целью выполнения Работ по разработке Схемы теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области до 2045 г.:</p> <p>- являющегося базовым документом, в котором обосновывается хозяйственная необходимость, экономическая целесообразность и экологическая возможность строительства новых, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации существующих энергетических источников, тепловых сетей и систем теплоснабжения, средств их эксплуатации и управления с учетом особенностей правового регулирования, установленным Федеральным законом от 27.07.2010</p>

	<p>№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», с целью качественного, надежного теплоснабжения потребителей и рационального использования топливно-энергетических ресурсов;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области;</li> <li>- определяющего решения по повышению надежности и эффективности эксплуатации систем теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области.</li> </ul> <p>Работы должны содержать анализ фактического состояния системы теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области, полную информацию о фактических технико-экономических показателях, требуемую для принятия решения о целесообразности инвестирования в технологические решения с целью обеспечения надежности и развития системы централизованного теплоснабжения муниципального образования с учетом снижения эксплуатационных затрат и достижения необходимого уровня энергоэффективности.</p> <p>Разработка Схемы теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области выполняется 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>Этапы (периоды) Схемы теплоснабжения</p>	<p>Базовым годом – принять год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению Схемы теплоснабжения муниципального округа.</p> <p>Расчеты по перспективе развития систем теплоснабжения формируются на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.</p> <p>Расчетный срок Схемы теплоснабжения до 2045 года.</p>
<p>Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации мероприятий схемы и ожидаемые результаты реализации мероприятий из схемы теплоснабжения</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>– снижение потерь воды и тепловой энергии в сетях централизованного отопления и горячего водоснабжения в установленные сроки.</li> <li>– соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.</li> </ul>

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

При формировании Схемы теплоснабжения использованы следующие термины и определения:

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, города другого значения их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и 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.

Разработка схемы теплоснабжения проводится в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения;
- 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)»;
- 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. «Об утверждении Правил 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»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. №399 «Об утверждении Методики 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 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства РФ»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в

многоквартирных домах и жилых домов»;

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 г. № 908-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2050 года»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации 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»;
- РД-10-ВЭП — «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации»;
- 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 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети»;
- Свод правил СП 131.13330.2025 «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 «Об утверждении 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 «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства».

## ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПАВЛОВСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Граница Павловского муниципального округа Нижегородской области установлена в соответствии с Законом Нижегородской области от 29 апреля 2020 года № 38-З «О преобразовании муниципальных образований Павловского муниципального района Нижегородской области».

Павловский муниципальный округ граничит с Володарским, Богородским, Сосновским и Вачским округами Нижегородской области, а также с Владимирской областью.

По данным государственного реестра недвижимости (далее ЕГРН) площадь земельных участков на территории муниципального округа, внесенных в ЕГРН (с границами), составляет 51,025 тыс. га (53,55 % от общей площади территории муниципального округа), участки на остальной территории площадью 58.826 тыс. га в публичной кадастровой карте не отражены.

На рисунке 1.1 представлено расположение Павловского муниципального округа в структуре Нижегородской области.

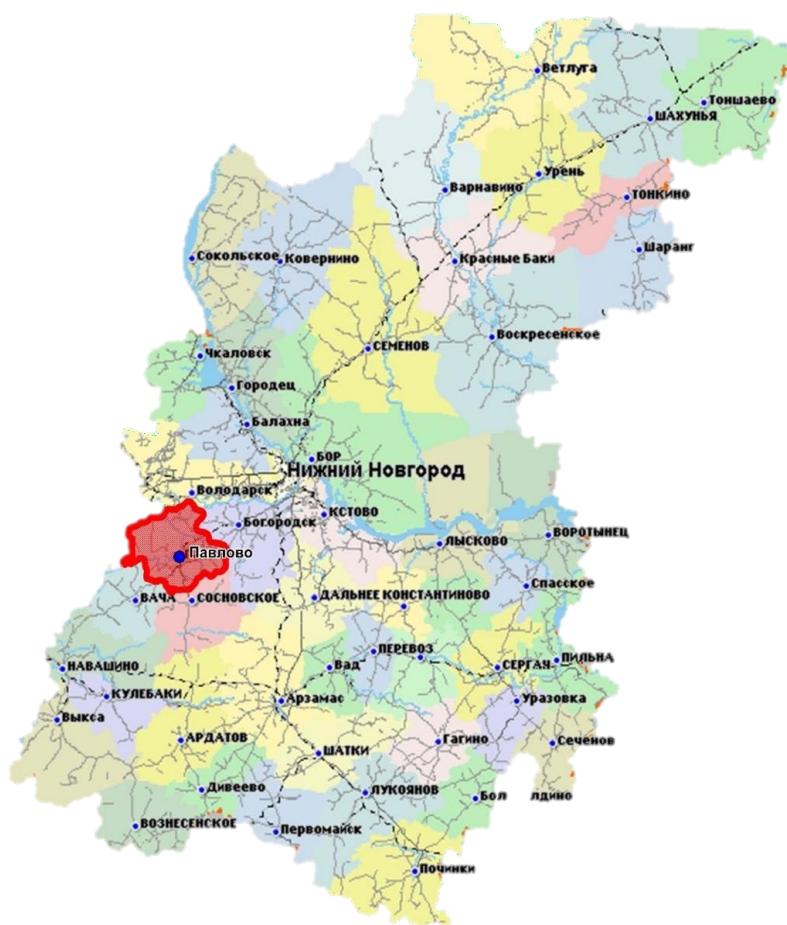


Рисунок 1.1 – Павловский муниципальный округ Нижегородской области.

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

В таблице 1.1 представлена сводная информация по административно-муниципальному устройству Павловского муниципального округа Нижегородской области. В табл. 1.2 представлен перечень населенных пунктов муниципального округа.

**Таблица 1.1 - Административно-муниципальное устройство Павловского муниципального округа**

№	Административно-территориальное (муниципальное) образование	Административный центр	Количество НП	Население (чел.)	Площадь (км <sup>2</sup> )
1	Ворсменское АТУ	город Ворсма	1	10 253	22,78
2	Горбатовское АТУ	город Горбатов	17	2236	176,71
3	Павловское АТУ	город Павлово	1	56 680	43,11
4	Тумботинское АТУ	рабочий посёлок Тумботино	14	8489	386,28
5	Абабковское АТУ	село Абабково	9	2025	104,71
6	Варежское АТУ	село Вареж	22	1147	67,30
7	Грудцинское АТУ	село Грудцино	6	1499	103,01
8	Калининское АТУ	деревня Лаптево	10	4146	97,76
9	Коровинское АТУ	деревня Ясенцы	5	2245	47,93
10	Таремское АТУ	село Таремское	10	3674	47,54

**Таблица 1.2– Перечень населенных пунктов Павловского муниципального округа**

№	Населённый пункт	Тип	Население	Административно-территориальное (муниципальное) образование
1	Абабково	село	1181	Абабковское АТУ
2	Аксентьево	деревня	41	Варежское АТУ
3	Александровка	деревня	2	Таремское АТУ
4	Амачкино	деревня	14	Таремское АТУ
5	Бабасово	деревня	68	Тумботинское АТУ
6	Бандино	деревня	28	Варежское АТУ
7	Большое Давыдово	село	2002	Калининское АТУ
8	Большое Иголкино	деревня	45	Варежское АТУ
9	Большое Мартово	село	53	Калининское АТУ
10	Большое Окское	деревня	189	Тумботинское АТУ
11	Борок	деревня	55	город Горбатов
12	Бужерово	деревня	0	Варежское АТУ
13	Булатниково	деревня	27	Калининское АТУ
14	Вакулово	деревня	0	Варежское АТУ
15	Вареж	село	365	Варежское АТУ
16	Венец	деревня	95	Тумботинское АТУ
17	Верхнее Кожухово	деревня	7	город Горбатов
18	Ворвань	деревня	62	Коровинское АТУ
19	Ворсма	город	10 253	город Ворсма
20	Выборково	деревня	4	Варежское АТУ
21	Гомзово	деревня	63	Абабковское АТУ
22	Горбаново	деревня	2	Варежское АТУ
23	Горбатов	город	1844	город Горбатов
24	Грудцино	село	1290	Грудцинское АТУ
25	Детково	село	17	Калининское АТУ
26	Долгово	деревня	46	Таремское АТУ
27	Долотково	деревня	96	Грудцинское АТУ
28	Дуброво	деревня	0	Грудцинское АТУ
29	Жестелёво	деревня	122	Абабковское АТУ
30	Завалищи	деревня	399	Таремское АТУ
31	Заплатино	деревня	61	Таремское АТУ
32	Захарово	деревня	11	Абабковское АТУ
33	Касаново	деревня	119	Абабковское АТУ
34	Кишемское	деревня	80	Коровинское АТУ
35	Кишкино	деревня	91	Грудцинское АТУ
36	Козловка	деревня	268	Тумботинское АТУ
37	Комарово	деревня	514	Абабковское АТУ
38	Коровино	деревня	172	Коровинское АТУ
39	Криуша	деревня	52	Варежское АТУ
40	Крюки	деревня	5	Таремское АТУ
41	Кряжи	деревня	161	Варежское АТУ

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Населённый пункт	Тип	Население	Административно-территориальное (муниципальное) образование
42	Лаптево	деревня	1382	Калининское АТУ
43	Липовицы	деревня	4	Варежское АТУ
44	Лисёнки	деревня	9	Горбатовское АТУ
45	Лохани	деревня	160	Варежское АТУ
46	Максаково	деревня	26	Варежское АТУ
47	Малая Тарка	деревня	125	Абабковское АТУ
48	Малое Иголкино	село	181	Варежское АТУ
49	Малое Мартово	деревня	13	Калининское АТУ
50	Малое Окское	деревня	250	Тумботинское АТУ
51	Медвежье	деревня	36	Абабковское АТУ
52	Меленки	деревня	42	Таремское АТУ
53	Мещёра	деревня	8	Горбатовское АТУ
54	Михалицы	деревня	17	Варежское АТУ
55	Молодёжный	посёлок	45	Абабковское АТУ
56	Молявино	деревня	480	Таремское АТУ
57	Мордовское	деревня	13	Калининское АТУ
58	Мошково	деревня	29	Варежское АТУ
59	Мунькино	деревня	5	Горбатовское АТУ
60	Нижнее Кожухово	деревня	0	Горбатовское АТУ
61	Низково	деревня	20	Горбатовское АТУ
62	Ново	деревня	54	Варежское АТУ
63	Новое Щербинино	деревня	98	Тумботинское АТУ
64	Окулово	село	4	Горбатовское АТУ
65	Павлово	город	56680	Павловское АТУ
66	Пестряково	деревня	1	Горбатовское АТУ
67	Погорелка	деревня	12	Горбатовское АТУ
68	Поляна	деревня	1	Горбатовское АТУ
69	Попадьино	деревня	151	Горбатовское АТУ
70	Пруды	деревня	12	Горбатовское АТУ
71	Пурка	деревня	121	Варежское АТУ
72	Рыбино	деревня	134	Коровинское АТУ
73	Самойловка	деревня	142	Тумботинское АТУ
74	Санницы	деревня	208	Тумботинское АТУ
75	Сосновка	деревня	5	Горбатовское АТУ
76	Старое Щербинино	деревня	175	Тумботинское АТУ
77	Степаньково	деревня	226	Тумботинское АТУ
78	Таремское	село	3074	Таремское АТУ
79	Тумботино	рабочий посёлок	6608	Тумботинское АТУ
80	Фроловское	село	67	Грудцинское АТУ
81	Чернеево	деревня	161	Калининское АТУ
82	Чирьево	деревня	0	Варежское АТУ
83	Чирятьево	деревня	19	Варежское АТУ
84	Чмутово	село	237	Горбатовское АТУ
85	Чубалово	деревня	8	Горбатовское АТУ
86	Чудиново	деревня	83	Грудцинское АТУ
87	Шамшилово	деревня	10	Варежское АТУ
88	Шепелево	деревня	0	Таремское АТУ
89	Шишкино	деревня	20	Калининское АТУ
90	Шульгино	деревня	133	Тумботинское АТУ
91	Щёлково	деревня	51	Тумботинское АТУ
92	Щепачиха	деревня	285	Тумботинское АТУ
93	Юрьеvec	деревня	53	Варежское АТУ
94	Ярымово	село	855	Калининское АТУ
95	Ясенцы	деревня	2012	Коровинское АТУ

### Климат

Климат территории умеренно континентальный с холодной продолжительной зимой и умеренно теплым коротким летом. Сведения о среднемесячных температурах воздуха за многолетний период в таблице 1.3.

**Таблица 1.3– Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С**

Месяц												Год
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
средняя месячная и годовая (1961-2007 гг.)												
-10,1	-9,3	-3,2	5,7	12,9	16,8	18,8	16,7	11,1	4,3	-2,7	-7,7	4,4
абсолютный максимум (1961-2007 гг.)												
6,1	7,5	17,9	26,9	33,1	36,1	35,3	37,3	31,1	25,5	12,5	6,9	37,3
абсолютный минимум (1961-2007 гг.)												
-40,3	-35,2	-29,5	-19,3	-4,5	0,3	5,1	0,7	-5,7	-16,3	-29,2	-43,8	-43,8

Абсолютная минимальная  $t_{\text{январь}} = -40,3^{\circ}\text{C}$ , абсолютная максимальная  $t_{\text{июль}} = +35,3^{\circ}\text{C}$ .

#### *Снежный покров*

Дата выпадения первого снега обычно близки к осенней дате перехода средней суточной  $t_{\text{возд}}$  через  $0^{\circ}\text{C}$ . Сход снежного покрова приходится на середину апреля.

Образование устойчивого снежного покрова происходит в III-ей декаде ноября, хотя колебания сроков из года в год довольно велики. Количество дней со снежным покровом – около 140.

Почвенный покров представлен темно-серыми и светло-серыми лесными, подзолистыми и пойменно-луговыми почвами. Средняя многолетняя величина глубина промерзания почвы – 68 см, в суровые малоснежные зимы оно достигает 138 см, в теплые многоснежные – 12 см. Устойчивое промерзание почвы начинается в середине ноября, полное оттаивание кончается в середине апреля.

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

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

Обеспечение населения качественным жильем является одной из важнейших социальных задач, стоящих перед муниципалитетом. Капитальное исполнение, полное инженерное обеспечение, создание предпосылок для эффективного развития жилищного строительства с использованием собственных ресурсов – это приоритетные цели в жилищной сфере.

Муниципальная жилищная политика – совокупность систематических решений и мероприятий, направленных на удовлетворение потребностей населения в жилье.

Перечень вопросов в сфере муниципальной жилищной политики, решение которых обеспечивают муниципальные органы власти:

- учет (мониторинг) жилищного фонда;
- определение существующей обеспеченности жильем населения муниципального образования;
- установление нормативов жилищной обеспеченности, учитывающих местные условия муниципального образования;
- организация жилищного строительства (вопросы его содержания относятся к жилищно-коммунальному комплексу) за счет всех источников финансирования;
- формирование нормативно-правовой базы в жилищной сфере.

Структура существующего жилищного фонда представлена (таблица 1.4).

**Таблица 1.4 - Структура существующего жилищного фонда**

Наименование населенного пункта	Индивидуальные дома			Многоквартирные		
	Кол-во домов	Кол-во квартир	Общая площадь, кв. м	Кол-во домов	Кол-во квартир	Общая площадь, кв.м
с. Абабково	453	-	28275,72	5	40	2240,70
г. Павлово	7353	-	587000,41	595	20505	909900
д. Гомзово	72	-	3312,70	-	-	-
д. Жестелево	108	-	5123,40	-	-	-
д. Захарово	34	-	1103,10	-	-	-
д. Касаново	87	-	3952,70	-	-	-
д. Комарово	201	-	13818,80	2	16	805,60

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование	Индивидуальные дома			Многоквартирные		
	д.	с.п.	кв.м.	д.	с.п.	кв.м.
д. Малая Тарка	81	-	3905,80	-	-	-
д. Медвежье	37	-	1347,40	-	-	-
с.п. Молодежный	16	-	1456,70	-	-	-
д. Большое Иголкино	57	0	3400	0	0	0
д. Выборково	9	0	800	0	0	0
д. Кriuша	53	0	3710	0	0	0
с. Варез	266	0	2700	3	12	472
д. Аксентьево	43	0	500	0	0	0
д. Бандино	44	0	2200	0	0	0
д. Кряжи	66	0	4950	0	0	0
д. Бужерово	0	0	0	0	0	0
д. Горбаново	0	0	0	0	0	0
д. Вакулово	0	0	0	0	0	0
д. Липовицы	18	0	180	0	0	0
д. Лохани	164	0	19680	0	0	0
с. Малое Иголкино	96	0	6432	1	8	160
д. Максаково	43	0	2580	0	0	0
д. Михалицы	24	0	1440	0	0	0
д. Мошково	30	0	1710	0	0	0
д. Ново	56	0	3248	0	0	0
д. Пурка	130	0	9100	0	0	0
д. Чирьево	0	0	0	0	0	0
д. Чирятьево	16	0	800	0	0	0
д. Шамшилово	42	0	2520	0	0	0
д. Юрьеvec	60	0	3720	0	0	0
г. Ворсма	3917	-	224,8	75	2167	93810
г. Горбатов	1069	0	62300	67	568	24030
д. Борк	43	0	-	0	0	0
д. Верхнее Кожухово	59	0	-	0	0	0
д. Лисенки	48	0	-	0	0	0
д. Мещера	48	0	-	0	0	0
д. Мунькино	26	0	-	0	0	0
д. Нижнее Кожухово	9	0	-	0	0	0
д. Низково	125	0	-	0	0	0
с. Окулово	35	0	-	0	0	0
д. Пестряково	27	0	-	0	0	0
д. Погорелка	80	0	-	1	2	52
д. Поляна	40	0	-	0	0	0
д. Попадьино	75	0	-	10	38	1688
д. Пруды	73	0	-	0	0	0
д. Сосновка	23	0	-	0	0	0
с. Чмутово	118	0	-	16	110	6160
д. Чубалово	56	0	-	0	0	0
с. Грудцино	469	-	24200	6	124	6100
д. Долотково	76	-	4000	-	-	-
д. Дуброво	22	-	1300	-	-	-
д. Кишкино	124	-	6400	-	-	-
с. Фроловское	79	-	3600	-	-	-
д. Чудиново	54	-	2700	-	-	-
д. Ясенцы	252	0	24400,90	19	576	28180
д. Коровино	82	0	5077,90	0	0	0
д. Кишемское	46	0	2458,20	0	0	0
д. Ворвань	61	0	3886,00	0	0	0
д. Рыбино	104	0	5063,70	0	0	0
р.п. Тумботино	2160	-	118,69	34	1094	50840
д. Малое Окское	108	-	3,88	2	8	156,8
д. Большое Окское	84	-	3,02	1	2	60
д. Санницы	141	-	5,07	-	-	-
д. Шульгино	115	-	4,13	-	-	-
д. Козловка	107	-	3,84	-	-	-
д. Самойловка	76	-	2,73	-	-	-
д. Венец	81	-	2,91	-	-	-
д. Новое Щербинино	81	-	2,91	-	-	-
д. Старое Щербинино	143	-	5,14	-	-	-
д. Щелково	79	-	2,84	-	-	-
д. Щепачиха	167	-	6,00	-	-	-
д. Бабасово	89	-	3,20	-	-	-
д. Степаньково	108	-	3,88	-	-	-
НПС Степаньково	-	-	-	5	65	2820
с. Таремское	640	0	53575	24	559	26745

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование	Индивидуальные дома			Многоквартирные		
	Число	Площадь, м <sup>2</sup>	Объем, м <sup>3</sup>	Число	Площадь, м <sup>2</sup>	Объем, м <sup>3</sup>
д. Александровка	10	0	350	0	0	0
д. Амачкино	10	0	390	0	0	0
д. Долгово	29	0	1450	0	0	0
д. Завалищи	160	0	11200	0	0	0
д. Заплатино	45	0	2025	0	0	0
д. Крюки	12	0	480	0	0	0
д. Меленки	54	0	2430	0	0	0
д. Молявино	151	0	9815	4	28	855
д. Шепелево	11	0	385	0	0	0
д. Лаптево	518	0	25076,38	12	69	3153
с. Б. Давыдово	799	0	38679,59	1	3	138
с. Ярымово	123	0	5954,43	14	233	10058
д. Чернеево	87	0	4211,67	3	14	651
с. Б. Маргово	73	0	3533,93	-	-	-
д. Булатниково	45	0	2178,45	-	-	-
д. Мордовское	13	0	629,33	-	-	-
д. М. Маргово	48	0	2323,68	-	-	-
д. Шишкино	37	0	1789,57	-	-	-
с. Детково	17	0	822,97	-	-	-
<b>Итого:</b>	<b>23320</b>	<b>0</b>	<b>1 032 046,47</b>	<b>900</b>	<b>26241</b>	<b>1169075,10</b>

Суммарная площадь жилищного фонда Павловского муниципального округа составляет 2 032 373,54 м<sup>2</sup> (количество домов – 24551). 50,7 % (1 032 046,47 м<sup>2</sup>) существующего жилищного фонда приходится на индивидуальные жилые дома, общая площадь многоквартирных жилых домов составляет 1 169 327,07 м<sup>2</sup>. Средний показатель современной жилищной обеспеченности по Павловскому муниципальному округу Нижегородской области составляет 22,13 м<sup>2</sup>/чел.

**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**

Прогнозы приростов площади строительных фондов в муниципальном округе выполнены в соответствии с представленными данными.

Согласно Градостроительному Кодексу РФ от 29 декабря 2004 года №190-ФЗ, ст.9, территориальное планирование направлено на определение назначения территории, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов, в целях обеспечения устойчивого развития территории, развития инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, обеспечения учета интересов граждан и их объединений, Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований.

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (жилые образования) при расчетных температурах наружного воздуха основаны на анализе тепловых нагрузок потребителей и указаны в таблице 1.5 и 1.6.

**Таблица 1.5 – Потребление тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха**

N п/п	Наименование котельной	Отопление и вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час
1	Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57	4,690	0,203	4,893
2	Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5	2,758	0,070	2,828
3	Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А	1,511	0,008	1,519
4	Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б	7,390	0,243	7,633
5	Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б	0,677	0,0	0,677
6	Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А	7,117	2,382	9,499
7	Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А	8,491	2,122	10,613
8	Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51	8,219	0,262	8,481
9	Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59	10,463	0,953	11,416
10	Котельная г.Павлово ул. Крупской,10	0,066	0,0	0,066
11	Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В	4,779	1,534	6,313
12	Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А	1,565	0,605	2,17
13	Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А	4,703	0,0	4,703
14	Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А	5,261	0,808	6,069
15	Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45	0,326	0,0	0,326
16	Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а	0,552	0,0	0,552
17	Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а	2,399	0,0	2,399
18	Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15	2,758	0,802	3,56
19	Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а	0,423	0,0	0,423
20	Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А	1,530	0,110	1,64
21	ПАО «Павловский завод им. Кирова»	7,772	0,794	8,566
22	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	0,736	0,024	0,76
23	АО «Гидроагрегат»			
	Потребители ООО "ФСК "Энерго Строй" ЦТП ул. Транспортная 5 д от котельной ОАО "Гидроагрегат"	13,531	0,0	13,531
24	ПАО «Павловский автобус»			
	Потребители ООО "ФСК "Энерго Строй" ТОП ул. 8 Марта, 21 от кот. ПАО "Павловский автобус"	5,456	1,302	6,758
	Потребители ООО "ФСК "Энерго Строй" ТОП ул. Чапаева, 71А от кот. ПАО "Павловский автобус"	11,650	0,332	11,982
25	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	0,259	0,006	0,265
26	ООО НПО «Мехинструмент»			
	Потребители ООО "ФСК "Энерго Строй" от котельной ООО НПО "Мехинструмент"	0,854	0,0	0,854
27	МУП «Тепло», р.п.Тумботино ул.Чкалова 19б	3,44	0,0	3,44

**Таблица 1.6– Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии**

N п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлами, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал
1	Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57	11458,32	11145,82
2	Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5	6775,63	6590,84
3	Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А	3121,05	3035,93
4	Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б	16676,6	16221,78
5	Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б	1776,64	1728,19
6	Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А	14928,63	14521,49
7	Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А	23225,18	22591,77
8	Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51	16188,47	15746,97
9	Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59	19253,07	18727,99
10	Котельная г.Павлово ул. Крупской,10	128,98	128,98
11	Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В	12452,94	12113,31
12	Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А	3658,36	3558,59
13	Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А	10838,5	10542,91
14	Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А	18506,54	18001,82
15	Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45	791,11	768,07
16	Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а	-	-
17	Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а	5366,72	5220,355
18	Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15	6114,43	5947,67
19	Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а	705,87	705,87

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

20	Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А	1661,16	1347,57
21	ПАО «Павловский завод им. Кирова»	17407	17181
22	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	2208,36	2142,06
23	АО «Гидроагрегат»	63554,3	45748,6
24	ПАО «Павловский автобус»	67567,51	66871,54
25	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	2153,24	2153,24
26	ООО НПО «Мехинструмент»	-	-
27	МУП «Тепло», р.п.Тумботино котельная ул.Чкалова 19б	8671,656	8671,656

Общие сведения о движении строительных фондов в муниципальном округе значения, тыс.м<sup>2</sup>. за ретроспективный период разработки Схемы теплоснабжения указаны в таблице 1.7.

**Таблица 1.7 - Общая площадь за ретроспективный период**

Годы	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года	2571,03	2566,48	2578,66	2607,55	2611,01
Прибыло общей отопляемой площади, в том числе:		4,82			
новое строительство, в том числе:					
многоквартирные жилые здания					
общественно-деловая застройка	Нет данных				
индивидуальная жилищная застройка		4,82			
Выбыло общей отопляемой площади в том числе:					
жилищный фонд					
общественные здания	Нет данных				
Общая отопляемая площадь на конец года	2566,48	2578,66	2607,55	2611,01	2621,42

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

Прироста объема тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах, и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами в течение расчетного срока Схемы теплоснабжения не предусматривается.

Также стоит принимать во внимание нестабильную ситуацию в экономике РФ, что в свою очередь затрудняет долгосрочное планирование в сфере строительства и в сфере производства.

**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, муниципальному округу, 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 1.8.

**Таблица 1.8 – Существующая и перспективная величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки**

№	Название котельной	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2045
1	Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
2	Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
3	Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
4	Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б	42,88	42,88	42,88	42,88	42,88	42,88	42,88
5	Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19
6	Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51
7	Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14	35,14
8	Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76
9	Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59	27,57	27,57	27,57	27,57	27,57	27,57	27,57
10	Котельная г.Павлово ул. Крупской,10	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
11	Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В	39,96	39,96	39,96	39,96	39,96	39,96	39,96
12	Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5
13	Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72	22,72
14	Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
15	Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
16	Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71	35,71
17	Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52
18	Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07	25,07
19	Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15
20	Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0
21	ПАО «Павловский завод им. Кирова»	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81	9,81
22	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33	63,33
23	АО «Гидроагрегат»	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66
24	ПАО «Павловский автобус»	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19
25	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
26	ООО НПО «Мехинструмент»	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
27	МУП «Тепло», р.п.Тумботино котельная ул.Чкалова,19б	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205

Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной теплоизоляцией определяется не превышением приведенной материальной характеристики в зоне действия котельной на уровне 100 Гкал/час/км<sup>2</sup>. Зона предельной эффективности ограничена 200 Гкал/ч/км<sup>2</sup>. Значение приведенной материальной характеристики, превышающей 200 Гкал/ч/км<sup>2</sup> свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения. В то же время применение в системе теплоснабжения труб с ППУ, сдвигает зону предельной эффективности до 300 Гкал/ч/км<sup>2</sup>.

## 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 Постановлении Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» даны следующие определения:

*«зона действия системы теплоснабжения»* - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

*«зона действия источника тепловой энергии»* - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционированными задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории Павловского муниципального округа Нижегородской области на момент разработки существует 32 технологические зоны теплоснабжения, из них 27 зон с централизованным отоплением. Источниками теплоснабжения являются котельные. Количество источников теплоснабжения, эксплуатируемые РСО, указано в таблице 2.1.

**Таблица 2.1 – Количество источников теплоснабжения, эксплуатируемые РСО**

№	Адрес котельной	Эксплуатирующая организация
1	г. Павлово, ул. Аллея Ильича д. 57	ООО «ФСК «Энерго Строй»
2	г. Павлово ул. Железнодорожная, 5	ООО «ФСК «Энерго Строй»
3	г. Павлово, ул. Куйбышева д. 7а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
4	г. Павлово, ул. Советская, 24	ООО «ФСК «Энерго Строй»
5	г. Павлово, ул. 1-я Северная, 45 б	ООО «ФСК «Энерго Строй»
6	г. Павлово ул. 1 Строителя д. 46А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
7	г. Павлово ул. Высокая д. 5 А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
8	г. Павлово, ул. Кирова 51	ООО «ФСК «Энерго Строй»
9	г. Павлово, ул. Чкалова, 59	ООО «ФСК «Энерго Строй»
10	г. Павлово ул. Пилота д. 45	ООО «ФСК «Энерго Строй»
11	г. Павлово, ул. Лермонтова д. 166	ООО «ФСК «Энерго Строй»
12	г. Павлово ул. Крупской д. 10	ООО «ФСК «Энерго Строй»
13	г. Павлово ул. Правика д. 3 В	ООО «ФСК «Энерго Строй»
14	г. Павлово ул. Нижегородская д. 11	ООО «ФСК «Энерго Строй»
15	г. Павлово ул. Аллея Ильича д. 9 А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
16	г. Павлово, ул. Чапаева, 38	ООО «ФСК «Энерго Строй»
17	г. Павлово ул. Перчанкина д. 76 А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
18	г. Ворсма, ул. Гагарина, 8а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
19	г. Ворсма, Заводская д. 45	ООО «ФСК «Энерго Строй»
20	г. Ворсма, ул. Свободы, 67а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
21	г. Ворсма, ул. Захаровская, 1а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
22	с. Таремское ул. Школьная д. 34 А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
23	с. Ясенцы ул. Школьная д. 15	ООО «ФСК «Энерго Строй»
24	г. Павлово ул. Школьная, 17а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
25	г. Павлово ул. Строителей, 9а	ООО «ФСК «Энерго Строй»

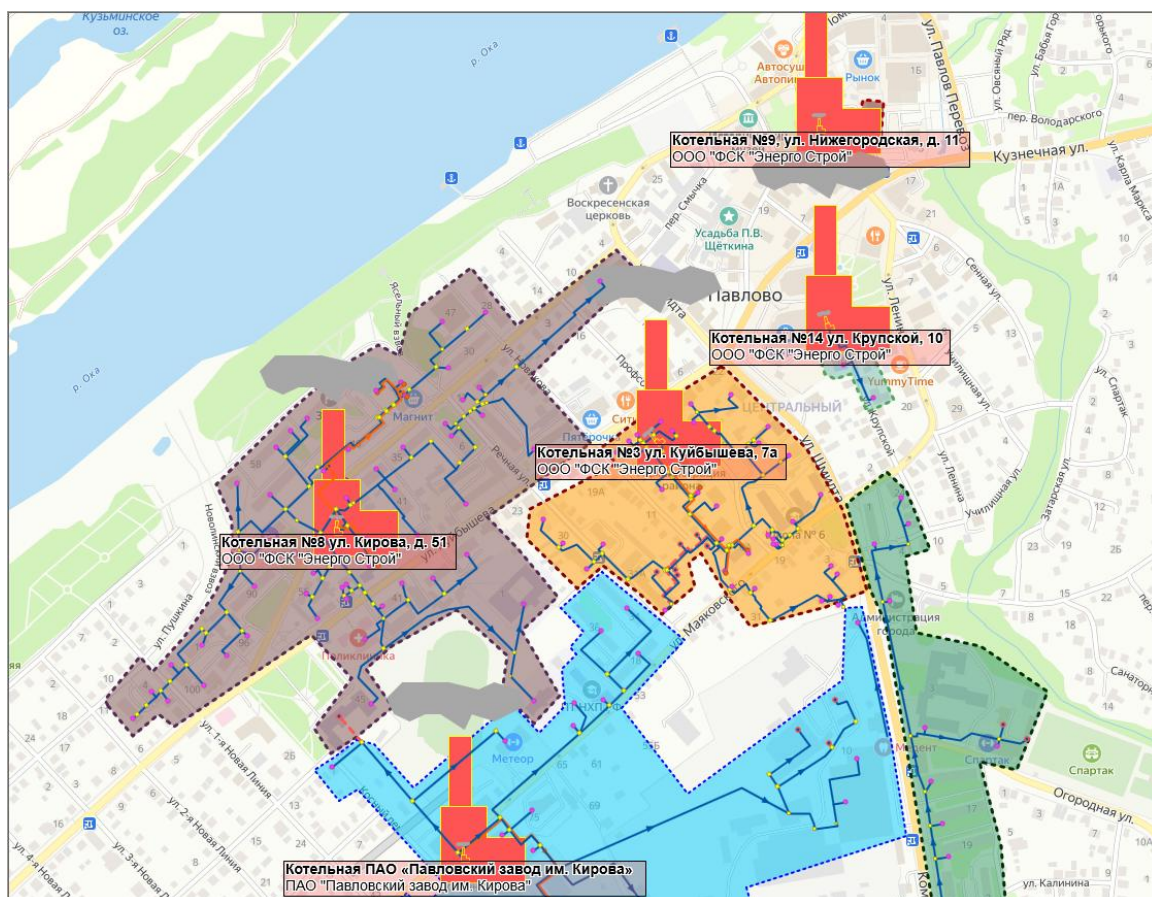
*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Адрес котельной	Эксплуатирующая организация
26	г.Павлово, ул. Коммунистическая 78	АО «Гидроагрегат»
27	д. Попадьино, 4а стр.4а	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»
28	г. Павлово, ул. Чапаева.43.	ООО НПО "Мехинструмент"
29	г.Павлово, ул. Маяковского, д.77	ПАО "Павловский завод им. Кирова"
30	р.п.Тумботино, ул.Чкалова 196	МУП "Тепло"
31	г. Павлово, ул. Суворова д.1	ПАО "Павловский автобус"
32	г. Павлово, ул. Трудовая , 73а	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»
33	ГБУЗ НО Павловская ЦРБ	ООО «ФСК «Энерго Строй»

Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории Павловского муниципального округа Нижегородской области отсутствуют.

Зоны действия котельных, расположенных на территории муниципального образования представлены на рисунках ниже.

Перечень зон действия котельных на территории Павловского муниципального округа Нижегородской области указан на рисунке 2.1-2.14. Расположение зон действия котельных имеет разрозненный характер.



**Рисунок 2.1 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.**

Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)

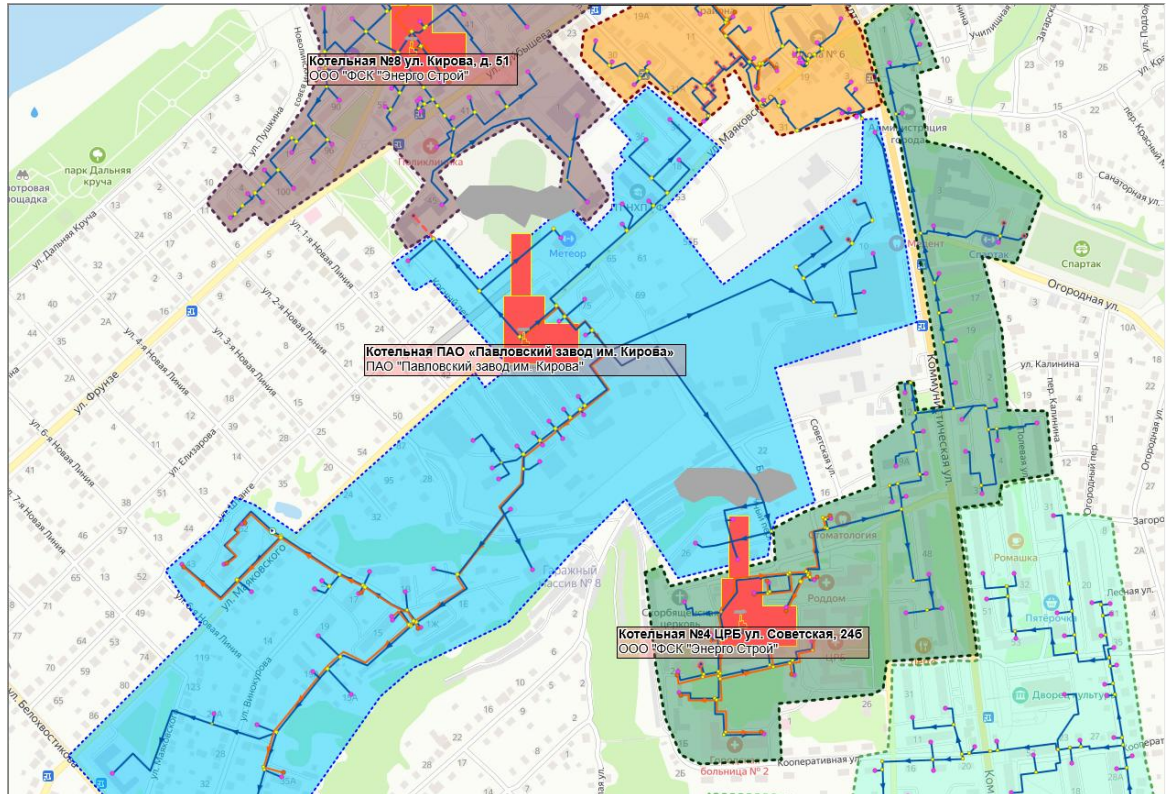


Рисунок 2.2 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

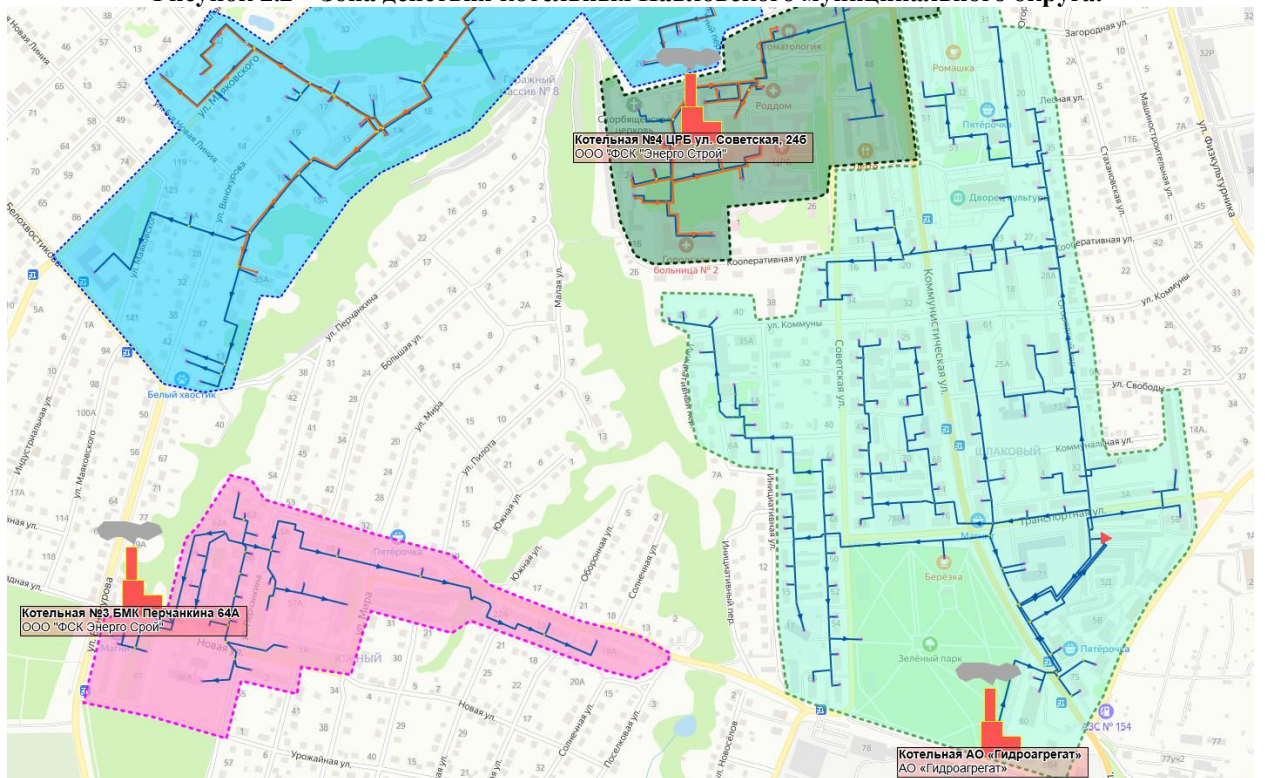


Рисунок 2.3 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.



Рисунок 2.4 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

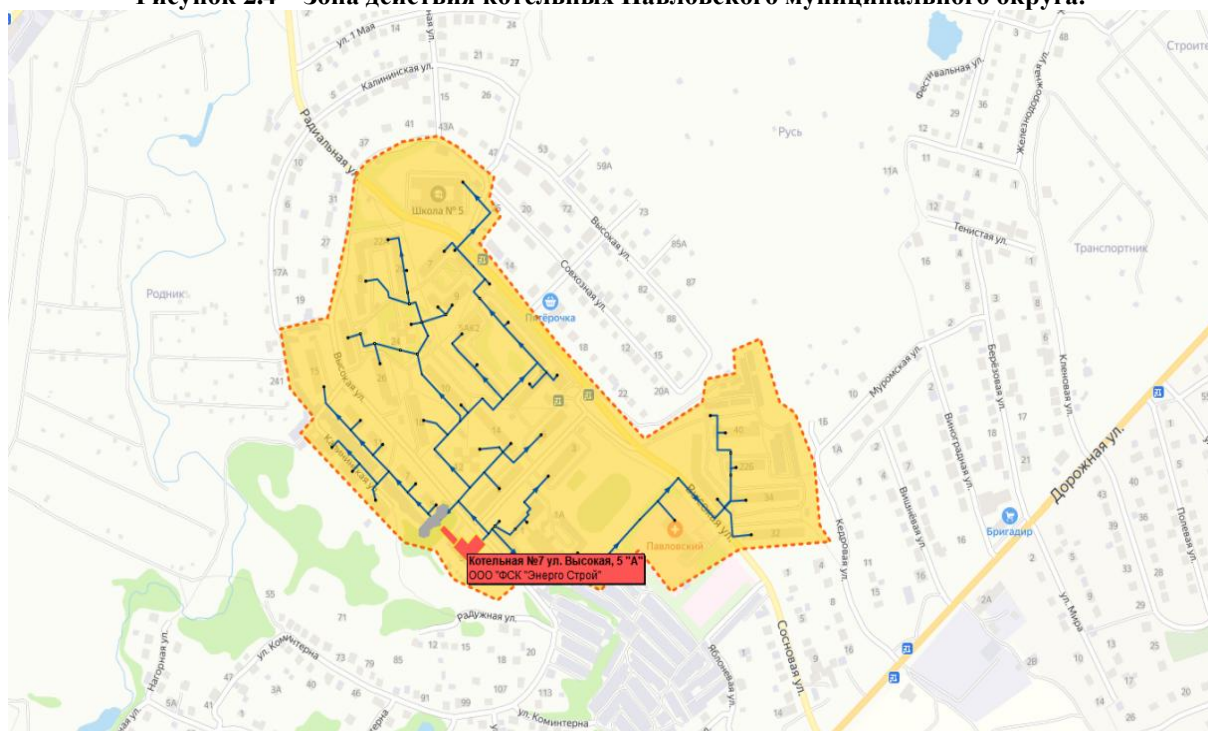


Рисунок 2.5 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

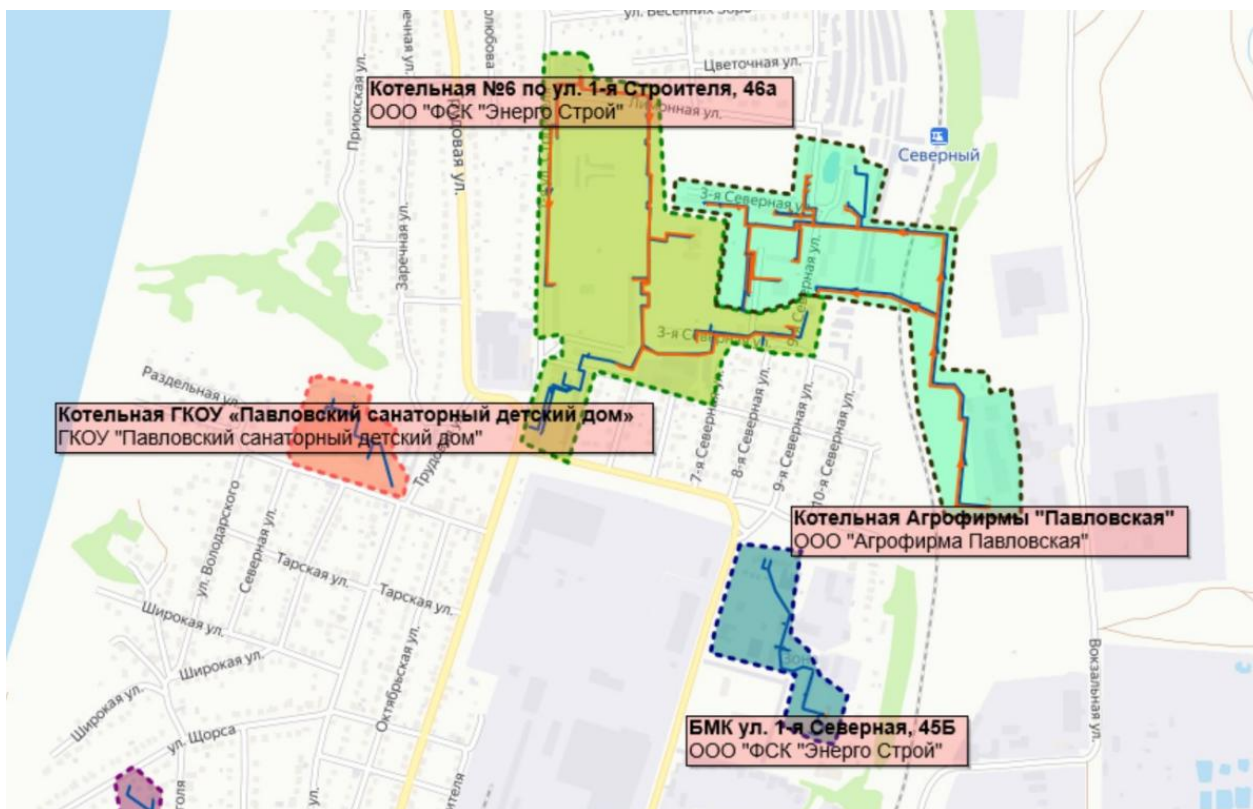


Рисунок 2.6 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

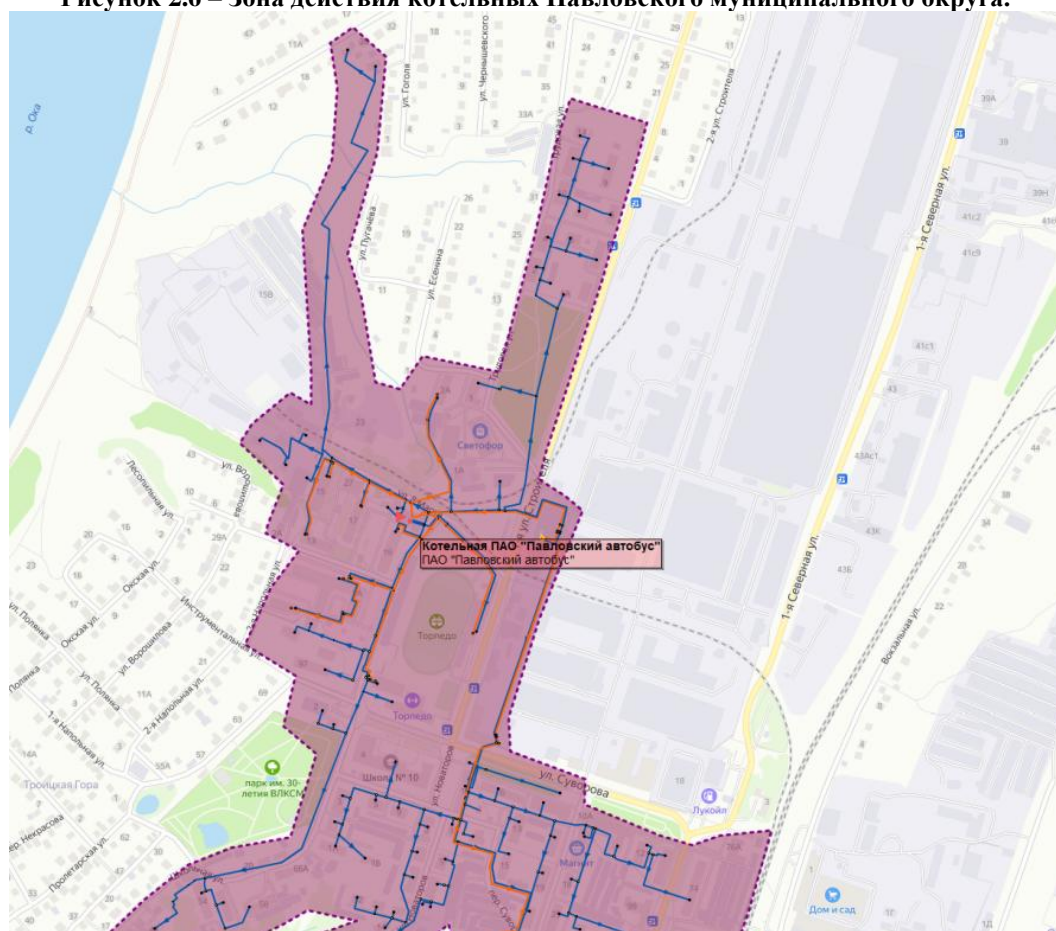
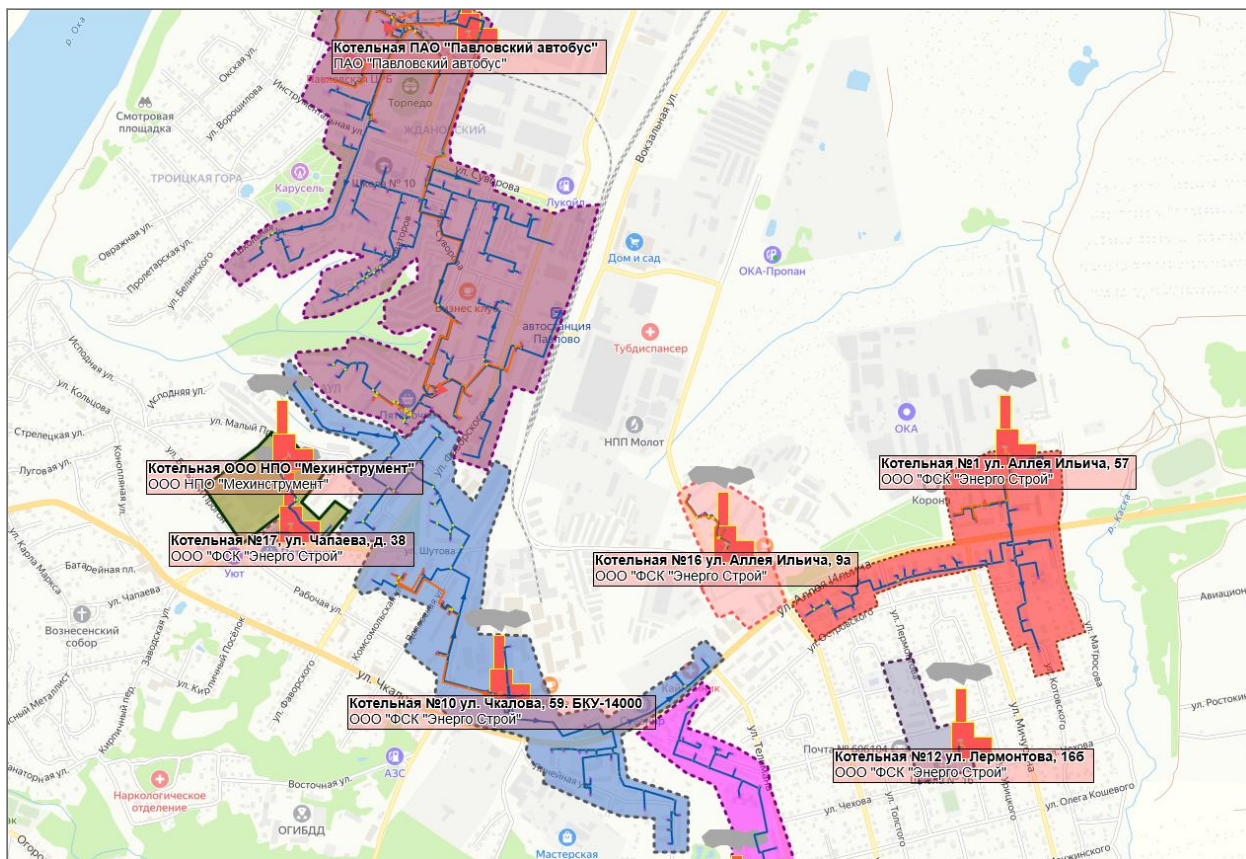
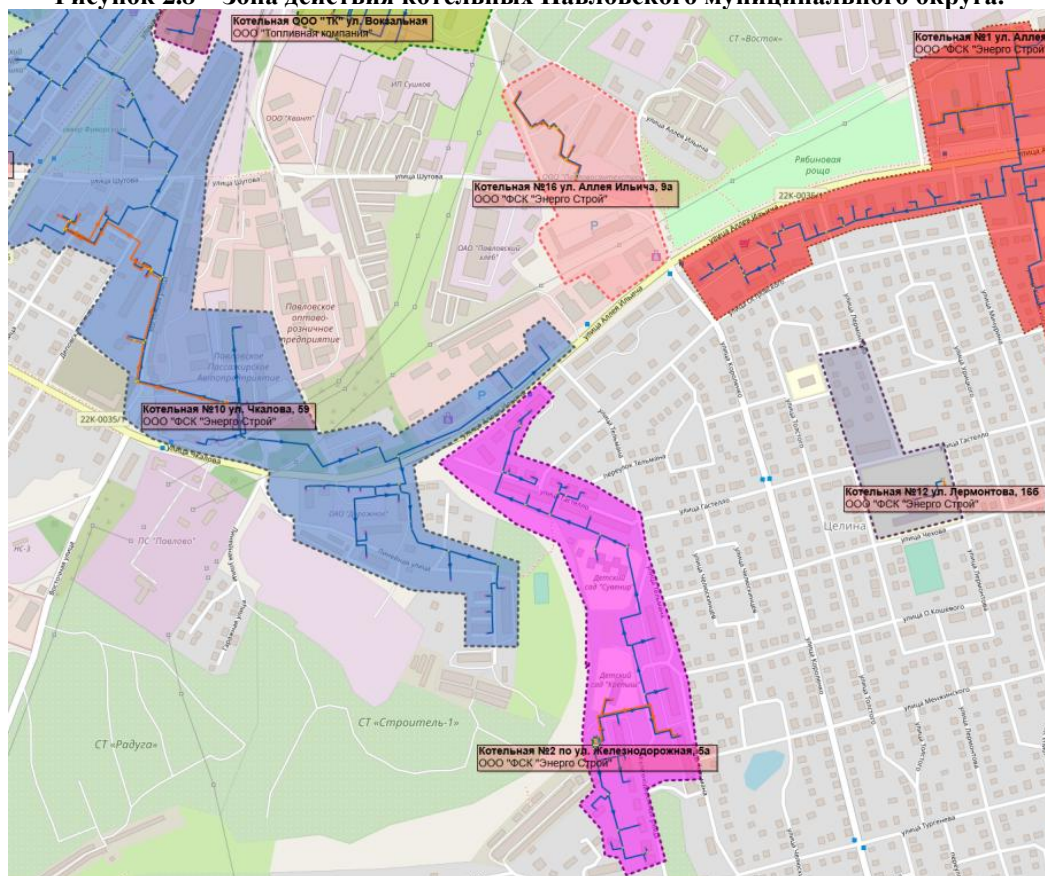


Рисунок 2.7 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*



**Рисунок 2.8 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.**



**Рисунок 2.9 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.**

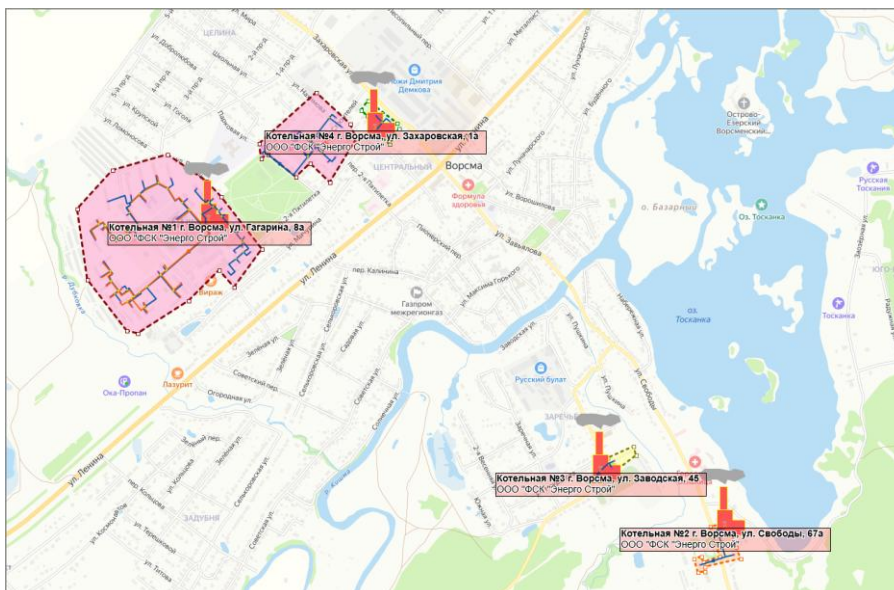


Рисунок 2.10 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

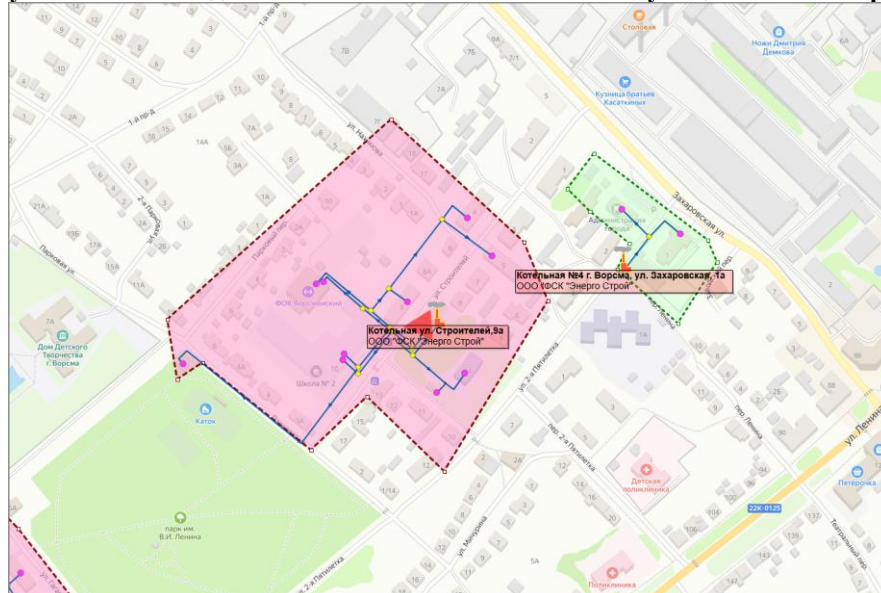


Рисунок 2.11 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.



Рисунок 2.12 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

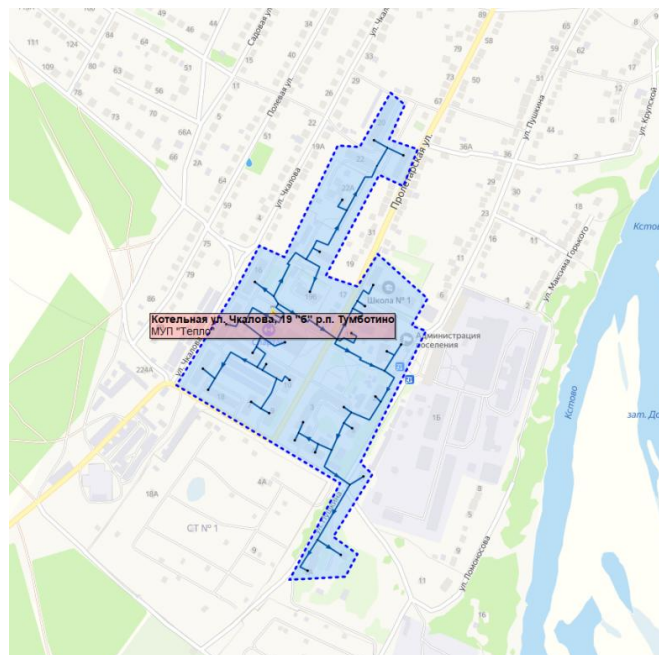


Рисунок 2.13 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

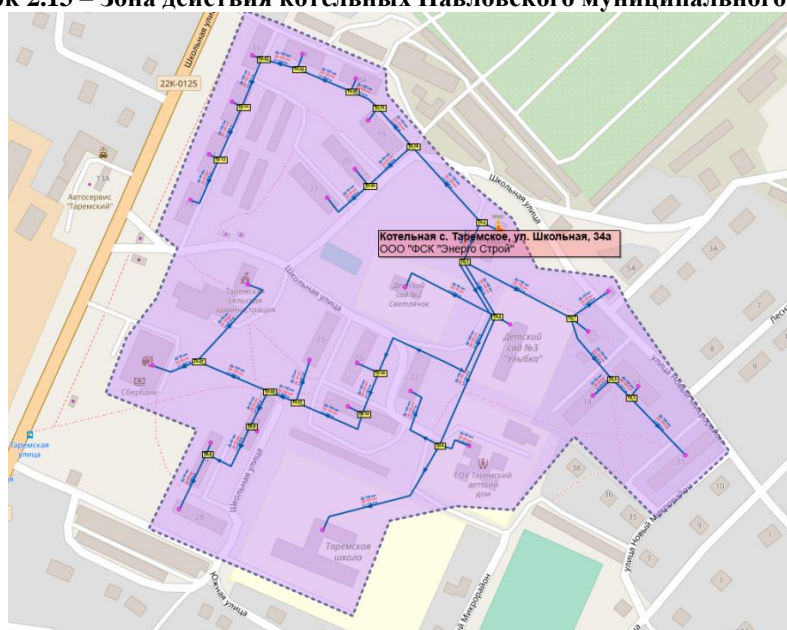


Рисунок 2.14 – Зона действия котельных Павловского муниципального округа.

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

В зоны действия индивидуального теплоснабжения входят жилые здания, которые не подключены к централизованной системе теплоснабжения. Данная застройка в основном представлена деревянными домами одно-, двух квартирного типа, а также кирпичными домами коттеджного типа. Эти здания, как правило, не присоединены к централизованным системам теплоснабжения. Теплоснабжение указанных потребителей осуществляется от индивидуальных газовых котлов или от печного отопления.

Также к зонам индивидуального теплоснабжения можно отнести котельные, которые обеспечивают тепловой энергией школы, дома культуры, администрации и т.п., находящиеся на территориях муниципального округа.

К зонам индивидуального теплоснабжения, можно отнести котельные: г. Павлово ул. Пилота д. 45, г. Павлово, ул. Лермонтова д. 16б, г. Павлово, ул. Нижегородская д.11, г. Павлово, ул. Чапаева д.38, г. Ворсма, ул. Захаровская д.1А.

Котельная г.Павлово, ул.Красная Горка, 5 ГБУЗ НО «Окский межрайонный медицинский центр» относится к индивидуальным источником теплоснабжения.

Перечень индивидуальных бюджетных котельных указан в таблице 2.2.

**Таблица 2.2 – Индивидуальные бюджетные котельные**

№ п/п	Наименование учреждения, адрес, на чем балансе	топливо	Источник теплоснабжения, Балансодержатель адрес, № котельной
1	2	3	4
1	МКУ "ЦОМОУ" (Упр.образования) /г.Павлово, ул.Ленина, д.27	газ	Кот.упр.образования /г.Павлово, ул.Ленина, д.27
2	МАДОУ ДС №31 г.Павлово / г.Павлово, ул. Транспортная, д.20/	газ	Кот.МАДОУ ДС №31 г.Павлово, ул.Транспортная,20
3	МБДОУ ДС №17 г.Павлово /г.Павлово, ул. Толстого, д.29/	газ	Кот.МБДОУ ДС №17 /г.Павлово, ул. Толстого, д.29
4	СИОТУР вместо МБДОУ №19	газ	Кот. Бывшего МБДОУ ДС №19 /г.Павлово, ул. Дальняя Круча, д.26/
5	Технический университет (филиал НГТУ) /г.Павлово, ул.Горького, д.23	газ	Кот.ф-ла НГТУ /г.Павлово, ул.Горького, д.23/
6	МБДОУ ДС №5 г.Ворсма /г.Ворсма, ул. 2 Пятилетки, д.1а/	газ	Кот.МБДОУ ДС №5 /г.Ворсма, ул. 2 Пятилетки, д.1а/
7	МБДОУ ДС №6 г.Ворсма / г.Ворсма, ул. Весенняя, д.1/	газ	Кот.МБДОУ ДС №6 /г.Ворсма, ул. Весенняя, д.1/
8	Начальная школа г.Ворсма /г.Ворсма, ул.Завьялова, д.24/	газ	Кот.НШ г.Ворсма, ул.Завьялова, д.24
9	МБУ ДО ДДТ г. Ворсма (с 2015 года) /г.Ворсма, ул.Гагарина, д.7а/	газ	Кот.МБУ ДО ДДТ /г.Ворсма, ул.Гагарина, д.7а
10	МБДОУ ДС с.Б.Давыдово /Павл.р-он, с. Б.Давыдово, ул. Молодёжная, 28а/	газ	Кот.МБДОУ ДС с.Б.Давыдово ул.Молодёжная, 28а
11	МБДОУ ДС с.Ярымово /Павловский р-он, с.Ярымово, д.15/	газ	Кот.МБДОУ ДС с.Ярымово д.15
12	МАОУ ОШ д.Лаптево /Павловский р-н, д.Лаптево, ул. Школьная д.20а	газ	Кот.МБОУ ОШ д.Лаптево ул. Школьная д.20а
13	МБОУ СШ г.Горбатов /г.Горбатов, ул. Советская, д.4-а/, МБДОУ ДС №2 г.Горбатов, ул. Советская, д.4/	газ	Кот.МБОУ СШ г.Горбатов ул. Советская, д4-а
14	МБДОУ ДС №3 г.Горбатов /г.Горбатов, ул. Ломоносова, д.7а/	газ	Кот.МБДОУ ДС №3 г.Горбатов /ул. Ломоносова,7а
15	МБУ ДО ДДТ г.Горбатов (Дом пионеров) г.Горбатов, ул.1 Мая улица, 7	уголь/дрова	Кот.МБУ ДО ДДТ г.Горбатов ул.1 Мая улица,д7
16	Библиотека с.Комарово /Павловский р-он, д. Комарово, ул. Колхозная, д.160/	уголь/дрова	Кот. я-с с.Комарово Комарово, ул. Колхозная, д.160
17	Школа д.Комарово /Павловский р/он, д.Комарово, Центральная улица, д.5а	газ	Кот.школы д.Комарово, Центральная улица, д.5а/
18	МБОУ ОШ с.Абабково /Павловский р-он, с.Абабково, пер.Школьный, д.4/	газ	Кот.МБОУ ОШ с.Абабково /Абабково, пер.Школьный, д.4/
19	МБДОУ ДС с.Абабково /Павловский р-он, с.Абабково, ул. Молодёжная, д.18/	газ	Кот.МБДОУ ДС с.Абабково / ул. Молодёжная, д.18/
20	МБОУ ОШ с.Грудцино /Павловский р-он, с.Грудцино, ул. Школьная, д.20/	газ	Кот.МБОУ ОШ с.Грудцино / ул. Школьная, д.20/
21	МБДОУ ДС №1 + библи. с.Грудцино /Павловский р-он, с. Грудцино, ул. Школьная, д.15/	газ	Кот.МБДОУ ДС №1 /с. Грудцино, ул. Школьная, д.15
22	МБОУ ОШ с.Вареж /Павловский р-он, с.Вареж, ул.Школьная,22	газ	Кот.МБОУ ОШ с.Вареж / ул.Школьная, д.22/
23	МБДОУ ДС №4 с.Вареж /Павловский р-он, с.Вареж, ул.Речная,12	газ	Кот.МБДОУ ДС №4 с.Вареж /с.Вареж, ул.Речная,12
24	МБУК "Павловский исторический музей" /г.Павлово, ул.Красноармейская, д.6/	газ	Кот.МБУК "Павл.истор.музей" /г.Павлово, ул.Красноармейская, д.6/
25	МБУ ДО "Дет.муз.школа г.Павлово" филиал /г.Павлово, ул. Шмидта, д.16/	газ	Кот.МБУ ДО "ДМШ г.Павлово" ф-л ул. Шмидта,16
26	"Павловский музей ножа" вновь созданное стр.подразделение МБУК "Павловского исторического музея" /г.Павлово, пер.Луначарского, д.8А/	газ	Кот."Музея ножа" /г.Павлово, пер.Луначарского, д.8А/
27	МБУК"Маук центр развития" Клуб д.Ярымово (в зд.школы) /Павловский р-н, с. Ярымово, д.23/	газ	Кот.клуба /с. Ярымово, д.23/
28	МАУК "Центр развития"СДК с. Лаптево, Школьная д. 29	газ	Кот.клуба /с. Лаптево, д.29/
29	МАУК " Центр развития" СДК с.Комарово /Павловский район, д.Комарово, ул.Центральная, д.167/	газ	Кот.СДК /д.Комарово, ул.Центральная, д.167/
30	МАУК "Центр развития" ДК с.Абабково	газ	Кот.СДК /с.Абабково, ул.Центральная, д. 290/

**Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)**

№ п/п	Наименование учреждения, адрес, на чьем балансе	топливо	Источник теплоснабжения, Балансодержатель адрес, № котельной
1	2	3	4
31	МАУК " Центр развития" СДК с.Грудцино /Павловский р-он с. Грудцино, ул.Школьная, д.18/	газ	Кот.СДК /с. Грудцино, ул.Школьная, д.18/
32	МАУК " Центр развития" ДК г.Горбатов г. Горбатов, ул.Ленина,1	газ	Кот.ДК г.Горбатов, ул.Ленина, д.1/
33	МБУК "ЦБС" Библиотека г.Горбатов /г. Горбатов, ул. К.Маркса,4	газ	Кот.Дома пионеров /г.Горбатов ул.Горбунова,д.14/
34	МБУК "ЦБС" Библиотека с.Вареж /Павловский р-н, с. Вареж/	уголь/ дрова	Кот.библ.-ки с.Вареж /Павловский р-н
35	МАУК " Центр развития" Клуб с.Вареж /Павловский р-он с. Вареж, ул. Советская, д.30/	газ	Кот.клуба с.Вареж / ул. Советская, д.30/
36	МАУК " Центр развития" ДК д.Пурка /Павловский р-он д. д. Пурка, ул. Центральная, д.42/	газ	Кот.ДК д.Пурка, ул. Центральная, д.42/
37	МБУК "ЦБС" Тумб.поселк.библ.№9 /р.п. Тумботино,ул. Буденного, д.27/	газ	Кот.Тумб.поселк.библ.№9 /р.п. Тумботино,ул. Буденного, д.27
38	МАУК " Центр развития" СДК д.Щепачиха /Павловский р-н д.Щепачиха, д.65а/	уголь/ дрова	Кот. СДК д.Щепачиха /Щепачиха, д.65а/
39	МАУК " Центр развития" СДК д.Ст.Щербинино (в зд.школы) /Павловский р-он д.Ст.Щербинино/	уголь/ дрова	Кот. СДК д.Ст.Щербинино /Павловский р-он
40	МБУК "Павловская ЦБС"библиотека Тумботино	газ	Кот.МБДОУ ДС №6 р.п.Тумботино ул. Будённого,9
41	МАУК " Центр развития" Дом культуры г.Ворсма, ул.Ленина, д.86	газ	Кот. Дом культуры /г.Ворсма, ул.Ленина, д.86/
42	Калининское АТУ (Адм. МО Калининский с/совет) /д. Лаптево, ул. Заводская, д.5/	газ	Кот. Адм.МО Калининский с/совет /д.Лаптево, ул.Заводская, д.5/
43	Горбатовское АТУ (Адм. МО г.Горбатов) /г. Горбатов, ул.Свердлова, д.17	газ	Кот. Адм.МО г.Горбатов, ул.Свердлова, д.17
44	Варежское АТУ (Адм. МО Варежский с/совет) /с. Вареж, ул. Школьная, д. 19/	газ	Кот. Адм.МО Варежский с/совет /ул.Школьная, д.19/
45	Абабковское АТУ (Адм. МО Абабковский с/совет) /с. Абабково, ул. Центральная, д. 286	газ	Кот. Адм.МО Абабковский с/совет ул.Центральная, д. 286
46	МБУ Чистый город , Транспортная 18а	газ	Кот.МАДОУ ДС №31 г.Павлово, ул.Транспортная,20
47	ГБУЗ НО «Окский межрайонный медицинский центр»	газ	г.Павлово, ул.Красная Горка, 5

Информация о многоквартирных домах (без учета блокированной застройки) полностью оснащенных индивидуальным отоплением указана в таблице 2.3.

**Таблица 1.9 – Многоквартирные дома (без учета блокированной застройки) полностью оснащенные индивидуальным отоплением**

№	Наименование организации (ДУК)	Фактический адрес МКД
1	ЖСК, ТСЖ	г. Павлово ул. Аллея Ильича, д. 21б
2	ЖСК, ТСЖ	г. Павлово ул. Коммуны, д. 32
3	ЖСК, ТСЖ	г. Павлово ул. Аллея Ильича, д. 43а
4	ЖСК, ТСЖ	р.п. Тумботино ул. Пролетарская, д. 22
5	НУ	г. Павлово ул. Большая, д. 62
6	НУ	г. Павлово ул. Гризодубова, д. 2
7	НУ	г. Павлово ул. Крупская д.1А
8	НУ	г. Павлово пер. Смычка, д.5б
9	НУ	г. Павлово ул. Нижегородская 1
10	НУ	г. Павлово ул. М.Горького 4
11	НУ	г. Павлово ул. Ленина 30
12	НУ	г. Павлово ул. Фрунзе 79
13	НУ	г. Павлово ул. Ленина 14
14	НУ	г. Павлово ул. Пушкина 17
15	НУ	г. Павлово ул. Пионерская 2а
16	НУ	г. Павлово ул. Речная 23
17	НУ	г. Павлово ул. Речная 26
18	НУ	г. Павлово пер.Рассвет 2
19	НУ	г. Павлово ул. Колхозная, д.29
20	НУ	г. Павлово ул. Огородная 19а
21	НУ	г. Павлово ул. Индустриальная д. 32
22	НУ	д. Б.Окское, д.50
23	НУ	д. М.Окское, д.8
24	НУ	д. М.Окское, д.16
25	НУ	Лаптево Школ.39
26	НУ	Лаптево Школьная д. 2
27	НУ	Ярымово Полев.14
28	НУ	Чернеево школьная 1
29	НУ	Б.Давыдово, ул. Заводская, 3
30	НУ	Лаптево Завод.3
31	НУ	Лаптево Завод.4

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

<b>№</b>	<b>Наименование организации (ДУК)</b>	<b>Фактический адрес МКД</b>
32	НУ	Лаптево Школьная д. 1
33	НУ	г. Горбатов ул. Калинина, д.45
34	НУ	г. Горбатов, пер. Новый, д.2
35	НУ	г. Горбатов, ул. Коммуны, д.2
36	НУ	г. Горбатов, ул. Коммуны, д.3
37	НУ	г. Горбатов, ул. Коммуны, д.4
38	НУ	г. Горбатов, ул. Коммуны, д.6
39	НУ	г. Горбатов, ул. Луначарского, д.6в
40	НУ	г. Горбатов, ул. Луначарского, д.6г
41	НУ	г. Горбатов, ул. Полевая, д.2
42	НУ	г. Горбатов, ул. Полевая, д.3
43	НУ	г. Горбатов, ул. Полевая, д.4
44	НУ	г. Горбатов, ул. Полевая, д.6
45	НУ	г. Горбатов, ул. Фабричная, д.4
46	НУ	г. Горбатов, ул. Фабричная, д.6
47	НУ	г. Горбатов, ул. Советская, д. 1
48	НУ	г. Горбатов, ул. Советская, д.3
49	НУ	г. Горбатов ул. Советская, д. 1а
50	НУ	г. Горбатов ул. Советская, д. 2а
51	НУ	г. Горбатов ул. Советская, д. 2б
52	НУ	г. Горбатов ул. Советская, д. 2
53	НУ	г. Горбатов ул. Маяковского, д. 1
54	НУ	г. Горбатов Ул. К.Маркса, 11
55	НУ	г. Горбатов ул. Островского, 47
56	НУ	г. Горбатов ул. Серпа и Молота , 10
57	НУ	г. Горбатов ул. Свердлова, 21
58	НУ	с. Чмутово, ул. Садовая, 41
59	НУ	с. Чмутово, ул. Садовая, 42
60	НУ	с. Чмутово, ул. Садовая, 47
61	НУ	с. Чмутово, ул. Садовая, д. 46
62	НУ	д. Попадино, 2
63	НУ	д. Попадино, 4
64	НУ	д. Попадино, 5
65	НУ	д. Попадино, 6
66	НУ	д. Попадино, 7
67	НУ	д. Попадино, 8
68	НУ	д. Попадино, 9
69	НУ	д. Попадино, 10
70	НУ	д. Попадино, 11
71	НУ	д. Попадино, 13
72	НУ	д.Комарово, ул. Н.Линия, д. 188
73	НУ	д.Комарово, ул. Н.Линия, д. 187
74	НУ	С. Абабково ул. Молодежная, 19
75	НУ	С. Абабково ул. Молодежная, 20
76	НУ	С. Абабково ул. Молодежная, 21
77	НУ	С. Абабково ул. Молодежная, 22
78	НУ	С. Абабково ул. Молодежная, 23
79	НУ	с.Вареж, ул.Школьная, 2
80	НУ	с.Вареж, ул.Школьная, 5
81	НУ	с.Вареж, ул.Школьная, 4
82	НУ	с. Малое Иголкина, д.79
83	НУ	г. Ворсма ул. Строителей 9
84	НУ	г. Ворсма ул. Захаровская 7
85	НУ	г. Ворсма ул. Луначарского 3
86	НУ	д. Молявино ул. Новая, 12
87	НУ	г. Ворсма ул. Строителей 5
88	ООО "ЖКХ Ярымово"	д.Лаптево Заводская 1
89	ООО "ЖКХ Ярымово"	д.Лаптево Школьная 2а
90	ООО "ЖКХ Ярымово"	д.Лаптево Школьная 19а
91	ООО "ЖКХ Ярымово"	д.Лаптево Школьная 11
92	ООО "ЖКХ Ярымово"	д.Лаптево Школьная 22а
93	ООО "ЖКХ Ярымово"	д.Лаптево Школьная 23а
94	ООО "ЖКХ Ярымово"	Д.Чернеево Новая 2
95	ООО "ЖКХ Ярымово"	Д.Чернеево Новая 4
96	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 5
97	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 12
98	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 16
99	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 17
100	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 18

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

<b>№</b>	<b>Наименование организации (ДУК)</b>	<b>Фактический адрес МКД</b>
101	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 19
102	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 20
103	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 27
104	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 28
105	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 36
106	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово 22
107	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово ул.Полевая д.12
108	ООО "ЖКХ Ярымово"	Ярымово ул.Полевая д.16
109	ООО "ЖКХ Ярымово"	д.Лаптево Заводская 7 (песное)
110	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Ясенцы ул. Юбилейная д. № 1
111	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Ясенцы ул. Юбилейная д. № 2
112	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Ясенцы ул. Юбилейная д. № 3
113	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Ясенцы ул. Юбилейная д. № 4
114	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Ясенцы ул. Юбилейная д. № 5
115	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Ясенцы ул. Юбилейная д. № 6
116	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Ясенцы ул. Юбилейная д. № 7
117	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Грудино ул. Школьная д. № 12
118	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Грудино ул. Школьная д. № 13
119	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Грудино пер.Заводской д. № 19
120	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Грудино пер.Заводской д. № 20
121	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Грудино пер.Заводской д. № 21
122	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	д. Грудино ул. Ленина д. № 2а
123	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.Строителей д. № 1
124	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.Строителей д. № 2
125	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.Строителей д. № 3
126	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.Строителей д. № 6
127	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.2 Пятилетка д. № 1
128	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.2 Пятилетка д. № 2
129	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.2 Пятилетка д. № 3
130	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.2 Пятилетка д. № 4
131	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.2 Пятилетка д. № 5
132	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.2 Пятилетка д. № 7
133	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.2 Пятилетка д. № 10
134	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.2 Пятилетка д. № 12
135	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Парковая д. № 1/14
136	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.Усадьба совхоза д. № 5
137	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Завьялова д. № 47
138	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.Пл. Победы д. № 2а
139	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Захаровская д. № 22
140	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Ленина д. № 88
141	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Ленина д. № 90
142	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Ленина д. № 130
143	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Советская д. № 34
144	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма пер. Чапаева д. № 9
145	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. М. Горького д. № 4
146	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. М. Горького д. № 6
147	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул.Парковая д. № 2
148	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Заречная д. № 22
149	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Заречная д. № 24
150	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Заречная д. № 28
151	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Павлово ул. Карьерная д. № 1
152	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Павлово ул. Карьерная д. № 2
153	ООО «ПавловоЖилСервис»	г. Павлово, ул. Советская, д.51
154	ООО «ПавловоЖилСервис»	г.Павлово, ул. Южная, д. 47
155	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Аллея Ильича д.2
156	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Аллея Ильича д.8
157	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Аллея Ильича д.10
158	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Аллея Ильича д.12
159	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Аллея Ильича д.14
160	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Аллея Ильича д.16
161	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Аллея Ильича д.18
162	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Гастелло д.1А
163	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Гастелло д. 37
164	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Гастелло д.39А
165	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Интернатская д.2
166	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Интернатская д.3
167	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кирова д.16
168	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Куйбышева д.27
169	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Красноармейская д.12

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

<b>№</b>	<b>Наименование организации (ДУК)</b>	<b>Фактический адрес МКД</b>
170	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Красноармейская д.18
171	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Крупской д.2
172	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Крупской д.5
173	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Крупской д.11А
174	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Крупской д.11/6
175	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Крупской д.16
176	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. К.Маркса д.16
177	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. К.Маркса д.47
178	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Короленко д.2
179	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Короленко д.4
180	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Котовского д.11
181	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, пер. Коммунар д.1А
182	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Луговая д.1
183	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Малый Прогон д.21
184	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул.2-я Новая Линия д.16
185	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Островского д.13
186	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Островского д.27
187	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Островского д.31
188	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Пионерская д.24
189	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Профсоюзная д.44
190	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, пер. Разина д.7А
191	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Раздельная д.3
192	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Раздельная д.9
193	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Советская д.47
194	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Санаторная д.14
195	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Тельмана д.1
196	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Тельмана д.2
197	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Тельмана д.9
198	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Тельмана д.11
199	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Транспортная д.1А
200	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Урожайная д.30
201	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Фестивальная д.1А
202	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Чкалова д.52
203	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Челюскинцев д.18
204	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Челюскинцев д.21
205	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Школьная д.66
206	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Юбилейная д.4
207	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Юбилейная д.13
208	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Южная д.49
209	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Автобусная д.6
210	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Буденного д.7
211	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Большая д.47
212	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Винокурова д.1Е
213	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, пер. Володарского д.4
214	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Елизарова д.19
215	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Интернатская д.8
216	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Куйбышева д.12/28
217	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Куйбышева д.17
218	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Красноармейская д.19/2
219	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кузнечная д.11
220	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, пер. Косный д.1А
221	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кольцова д.29
222	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Коммуны д.38
223	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Коммуны д.40
224	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Коммуны д.44
225	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.3
226	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.4
227	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.5
228	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.6
229	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.7
230	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.8
231	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.9
232	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.12
233	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.16
234	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кооперативная д.20
235	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Крупской д.3
236	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Луговая д.6
237	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Луначарского д.6А
238	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Ломоносова д.25

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

<b>№</b>	<b>Наименование организации (ДУК)</b>	<b>Фактический адрес МКД</b>
239	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Малая д.9
240	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Малая д.11
241	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Малая д.13
242	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Маяковского д.41
243	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Маяковского д.65
244	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул.М.Горького д.17
245	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Нижегородская д.5
246	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Нижегородская д.11А
247	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Новикова д.19
248	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Новикова д.19А
249	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, пер. Ногина д.1
250	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. 1-я Новая Линия д.6
251	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. 3-я Новая Линия д.2
252	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Октябрьская д.50
253	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Октябрьская д.53
254	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Раздельная д.4
255	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Раздельная д.5
256	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, пер. Разина д.2
257	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, пер. Разина д.6
258	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, пер. Рассвет д.4
259	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. 1-я Строителя д.75
260	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Стрелецкая д.3
261	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Советская д.26
262	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Солнечная д.20А
263	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Чкалова д.62В
264	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Урожайная д.26
265	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Урожайная д.28
266	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Фрунзе д.2
267	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Цитрусовая д.4
268	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Чехова д.26
269	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Шмидта д.37
270	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Буденного д.5
271	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Елизарова д.17
272	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Заводская д.1
273	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Заводская д.7
274	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кирова д.11
275	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Кирова д.14
276	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. К.Маркса д.9
277	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. К.Маркса д.11
278	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. К.Маркса д.12
279	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. К.Маркса д.14
280	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. К.Маркса д.20
281	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	г.Павлово, ул. Конопляная д.4
282	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Конопляная д.8
283	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Конопляная д.33
284	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Куйбышева д.2/20
285	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Кузнечная д.6
286	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	пер. Коммунар д.1
287	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Лермонтова д.48
288	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Лермонтова д.50
289	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Ленина д.12
290	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Ленина д.16
291	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Ленина д.20
292	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Ленина д.32
293	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Лугова д.21
294	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Маяковского д.3
295	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. М.Горького д.2
296	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. М.Горького д.20
297	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. М.Горького д.28
298	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. М.Горького д.30
299	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Новикова д.30
300	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Октябрьская д.51
301	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	пер. Рассвет д.1
302	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	пер. Рассвет д.3
303	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	пер. Рассвет д.7
304	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Санаторная д.24Г
305	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Стрелецкая д.1
306	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Тельмана д.10
307	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Трудовая д.72

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

<b>№</b>	<b>Наименование организации (ДУК)</b>	<b>Фактический адрес МКД</b>
308	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Урицкого д.23
309	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Чапаева д.1
310	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Чехова д.28
311	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Школьная д.68
312	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Школьная д.70
313	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Шмидта д.3
314	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Шмидта д.3В
315	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Шмидта д.14
316	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Шмидта д.14А
317	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Штанге д.19
318	ООО «Павловская домоуправляющая компания»	ул. Шутова д.10
319	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. 1 Мая, д. 16
320	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Горбунова, д. 10
321	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Горбунова, д. 17
322	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Калинина, д. 2
323	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Калинина, д. 2А
324	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. К.Маркса, д. 3А
325	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Коммуны, д. 16
326	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ленина, д. 13
327	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ленина, д. 19
328	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ломоносова, д. 7
329	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ломоносова, д. 7Б
330	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ломоносова, д. 9
331	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ломоносова, д. 11
332	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ломоносова, д. 13
333	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ломоносова, д. 19
334	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ломоносова, д. 21
335	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Ломоносова, д. 27
336	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Луначарского, д. 22
337	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Советская, д. 13
338	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Советская, д. 18
339	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Свердлова, д. 12
340	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Свердлова, д. 19
341	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Мира, д. 5
342	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Мира, д. 6
343	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Мира, д. 23
344	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Мира, д. 24
345	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Мира, д. 36
346	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Мира, д. 37
347	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. 1 Мая, д. 2
348	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. 1 Мая, д. 8
349	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. 1 Мая, д. 16
350	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Горбунова, д. 20
351	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, пер. Есенина, д. 4
352	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. К.Маркса, д. 14
353	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. К.Маркса, д. 17
354	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Луначарского, д. 42
355	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Луначарского, д. 44
356	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Луначарского, д. 48
357	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Луначарского, д. 58
358	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. М.Горького, д. 31
359	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Некрасова, д. 26
360	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Некрасова, д. 39
361	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Островского, д. 42
362	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Советская, д. 12
363	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Советская, д. 29
364	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Чичерина, д. 19
365	ООО «РегионРесурс»	г. Горбатов, ул. Чичерина, д. 25
366	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Мира, д. 1
367	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Школьная, д. 19
368	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Центральная, д. 39
369	ООО «РегионРесурс»	с. Чмутово, ул. Центральная, д. 40
370	ООО «РегионРесурс»	д. Погорелка, ул. Заголиха, д. 53
371	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. 3. Космодемьянской, д. 33 а
372	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. 3. Космодемьянской, д. 34
373	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. 3. Космодемьянской, д. 35
374	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. 3. Космодемьянской, д. 36
375	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. Высокая, д. 59
376	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. Высокая, д. 60

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Наименование организации (ДУК)	Фактический адрес МКД
377	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. Жукова, д. 11
378	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. Жукова, д. 13
379	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. Жукова, д. 71
380	ООО «Центр»	тер. НПС Степаньково, д. 1
381	ООО «Центр»	тер. НПС Степаньково, д. 2
382	ООО «Центр»	тер. НПС Степаньково, д. 3
383	ООО «Центр»	тер. НПС Степаньково, д. 4
384	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. Совхозная, д. 7
385	ООО «Центр»	р.п. Тумботино, ул. Чкалова, д.17а
386	ООО «Центр»	тер. НПС Степаньково, д. 1а
387	ООО ЖКХ-Сервис	с Таремское, ул Школьная, д 20А
388	ООО ЖКХ-Сервис	с Таремское, ул Совхозная, 3А
389	ООО ЖКХ-Сервис	д Молявино ул Полевая, д 1
390	ООО ЖКХ-Сервис	д Молявино ул Новая д 21
391	ООО ЖКХ-Сервис	д Молявино ул Новая д 44
392	ООО ЖКХ-Сервис	с Таремское, ул Школьная, д 20В
393	ООО ЖКХ-Сервис	с Таремское, ул Совхозная, 2
394	ООО ЖКХ-Сервис	с Таремское, ул Школьная, д 49
395	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Заречная д. № 26 (сгоревший)
396	ООО «Ворсменская домоуправляющая компания»	г. Ворсма ул. Захаровская № 5 (сгоревший)

Информация о многоквартирных домах, частично оснащенных индивидуальным отоплением, подключенных к системе централизованного теплоснабжения указана в таблице 2.4.

**Таблица 2.4 – Многоквартирные дома, частично оснащенные индивидуальным отоплением, подключенных к системе централизованного теплоснабжения**

№	Адрес потребителя	№ квартиры	Площадь жилых помещений, м <sup>2</sup>
1	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	1	49,30
2	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	3	62,50
3	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	4	48,80
4	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	5	62,80
5	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	6	64,00
6	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	7	50,70
7	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	8	50,70
8	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	9	52,80
9	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	10	48,90
10	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	11	50,20
11	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	12	51,60
12	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	13	65,50
13	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	16	61,60
14	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	17	57,50
15	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 18	18	48,90
16	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21б	2	62,80
17	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21б	3	61,80
18	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21б	5	64,20
19	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21б	6	66,14
20	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21б	12	51,00
21	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21б	14	62,50
22	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21б	17	59,80
23	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21б	18	53,40
24	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21в	33	63,90
25	г. Ворсма ул. Гагарина д.№ 21в	36	66,10
26	д. Ясенцы ул. Центральная д. № 42	7	64,37
27	д. Ясенцы ул. Центральная д. № 42	10	63,11
28	д. Ясенцы ул. Центральная д. № 44	10	64,17
29	д. Ясенцы ул. Центральная д. № 45	2	45,74
30	д. Ясенцы ул. Центральная д. № 45	18	46,42
31	с Таремское, ул Школьная д 13	12	44,9
32	с Таремское, ул Школьная д 13	23	44
33	с Таремское, ул Школьная д 17А	24	31
34	с Таремское, ул Школьная д 18А	16	30,1
35	с Таремское, ул Школьная д 20	3	61,85
36	с Таремское, ул Школьная д 20	4	50,5
37	с Таремское, ул Школьная д 20	8	59,26

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Адрес потребителя	№ квартиры	Площадь жилых помещений, м <sup>2</sup>
38	с Таремское , ул Школьная д 20	9	61,85
39	с Таремское , ул Школьная д 20	10	50,86
40	с Таремское , ул Школьная д 20	13	50,86
41	с Таремское , ул Школьная д 20	15	50,5
42	с Таремское , ул Школьная д 20	19	62,09
43	с Таремское , ул Школьная д 20	20	59,23
44	с Таремское , ул Школьная д 20	21	49,8
45	с Таремское , ул Школьная д 20	22	62,09
46	с Таремское , ул Школьная д 20	24	95,07
47	с Таремское , ул Школьная д 20	26	112,17
48	с Таремское , ул Школьная д 20	27	50,17
49	с Таремское , ул Школьная д 21	1	50,1
50	с Таремское , ул Школьная д 21	2	60
51	с Таремское , ул Школьная д 21	3	62,47
52	с Таремское , ул Школьная д 21	5	59,91
53	с Таремское , ул Школьная д 21	6	62,47
54	с Таремское , ул Школьная д 21	7	50,4
55	с Таремское , ул Школьная д 21	8	60
56	с Таремское , ул Школьная д 21	10	50,6
57	с Таремское , ул Школьная д 21	12	50,4
58	с Таремское , ул Школьная д 21	13	50,67
59	с Таремское , ул Школьная д 21	18	50,36
60	с Таремское , ул Школьная д 21	20	59,6
61	с Таремское , ул Школьная д 21	24	50
62	с Таремское , ул Школьная д 21	25	62,9
63	с Таремское , ул Школьная д 22	2	51,4
64	с Таремское , ул Школьная д 22	4	44,9
65	с Таремское , ул Школьная д 22	5	40
66	с Таремское , ул Школьная д 22	6	52,4
67	с Таремское , ул Школьная д 22	7	45,1
68	с Таремское , ул Школьная д 22	8	43,9
69	с Таремское , ул Школьная д 23	2	58,36
70	с Таремское , ул Школьная д 23	3	62,4
71	с Таремское , ул Школьная д 23	4	49,4
72	с Таремское , ул Школьная д 23	5	58,36
73	с Таремское , ул Школьная д 23	6	63,4
74	с Таремское , ул Школьная д 23	7	49,8
75	с Таремское , ул Школьная д 23	8	58,3
76	с Таремское , ул Школьная д 23	12	50,8
77	с Таремское , ул Школьная д 23	16	50,68
78	с Таремское , ул Школьная д 23	20	57,69
79	с Таремское , ул Школьная д 23	23	57,69
80	с Таремское , ул Школьная д 23	24	50,2
81	с Таремское , ул Школьная д 23	25	62,35
82	с Таремское , ул Школьная д 23	27	50,8
83	с Таремское , ул Школьная д 24	1	51
84	с Таремское , ул Школьная д 24	2	60,9
85	с Таремское , ул Школьная д 24	3	61,94
86	с Таремское , ул Школьная д 24	4	51,89
87	с Таремское , ул Школьная д 24	5	59,9
88	с Таремское , ул Школьная д 24	9	61,94
89	с Таремское , ул Школьная д 24	11	37,72
90	с Таремское , ул Школьная д 24	18	50,8
91	с Таремское , ул Школьная д 24	20	57,8
92	с Таремское , ул Школьная д 24	22	63,23
93	с Таремское , ул Школьная д 24	23	60,63
94	с Таремское , ул Школьная д 24	24	50,3
95	с Таремское , ул Школьная д 24	25	61,5
96	с Таремское , ул Школьная д 24	26	60,1
97	с Таремское , ул Школьная д 24	27	49,9
98	с Таремское , ул Школьная д 25	1	49,6
99	с Таремское , ул Школьная д 25	5	60,2
100	с Таремское , ул Школьная д 25	6	61,4
101	с Таремское , ул Школьная д 25	8	59,47
102	с Таремское , ул Школьная д 25	10	50,61
103	с Таремское , ул Школьная д 25	11	34,41

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Адрес потребителя	№ квартиры	Площадь жилых помещений, м <sup>2</sup>
104	с Таремское , ул Школьная д 25	19	62,1
105	с Таремское , ул Школьная д 25	20	59,72
106	с Таремское , ул Школьная д 25	22	62,08
107	с Таремское , ул Школьная д 25	25	62,08
108	с Таремское , ул Школьная д 25	26	58,3
109	с Таремское , ул Школьная д 25	27	49,61
110	с Таремское , ул Школьная д 26	1	50
111	с Таремское , ул Школьная д 26	11	35,4
112	с Таремское , ул Школьная д 26	13	50,5
113	с Таремское , ул Школьная д 26	16	50,8
114	с Таремское , ул Школьная д 26	17	35,37
115	с Таремское , ул Школьная д 26	18	50,9
116	с Таремское , ул Школьная д 26	19	61,5
117	с Таремское , ул Школьная д 26	20	58,61
118	с Таремское , ул Школьная д 26	21	50,82
119	с Таремское , ул Школьная д 26	22	61,5
120	с Таремское , ул Школьная д 26	24	50,82
121	с Таремское , ул Школьная д 26	26	58,5
122	с Таремское , ул Школьная д 27	10	36,4
123	с Таремское , ул Школьная д 27	13	64,6
124	с Таремское , ул Школьная д 27	14	48
125	с Таремское , ул Школьная д 27	15	48,7
126	с Таремское , ул Школьная д 27	17	65,3
127	с Таремское , ул Школьная д 27	18	49,5
128	с Таремское , ул Школьная д 27	19	49,2
129	с Таремское , ул Школьная д 27	22	49,2
130	с Таремское , ул Школьная д 27	23	48,4
131	с Таремское , ул Школьная д 27	24	64,3
132	с Таремское , ул Школьная д 27	28	41,4
133	с Таремское , ул Школьная д 27	32	41,5
134	с Таремское , ул Школьная д 27	34	48,2
135	с Таремское , ул Школьная д 27	36	42,5
136	с Таремское , ул Школьная д 28	2	61,08
137	с Таремское , ул Школьная д 28	5	59,9
138	с Таремское , ул Школьная д 28	8	60,5
139	с Таремское , ул Школьная д 28	10	50,7
140	с Таремское , ул Школьная д 28	11	36,3
141	с Таремское , ул Школьная д 28	20	59,4
142	с Таремское , ул Школьная д 28	23	59,85
143	с Таремское , ул Школьная д 28	25	60,55
144	с Таремское , ул Школьная д 28	26	59,85
145	с Таремское , ул Школьная д 28	27	50,93
146	с Таремское , м-н Новый д 17	3	53,47
147	с Таремское , м-н Новый д 17	6	53,5
148	с Таремское , м-н Новый д 17	7	68,07
149	с Таремское , м-н Новый д 17	10	54
150	с Таремское , м-н Новый д 17	11	47,77
151	с Таремское , м-н Новый д 17	13	55,4
152	с Таремское , м-н Новый д 17	14	47,77
153	с Таремское , м-н Новый д 17	16	54
154	с Таремское , м-н Новый д 17	21	53,4
155	с Таремское , м-н Новый д 17	22	65,4
156	с Таремское , м-н Новый д 17	25	69,9
157	с Таремское , м-н Новый д 18	1	68,2
158	с Таремское , м-н Новый д 18	3	54,1
159	с Таремское , м-н Новый д 18	4	67,4
160	с Таремское , м-н Новый д 18	9	55,7
161	с Таремское , м-н Новый д 18	13	53,7
162	с Таремское , м-н Новый д 18	17	45,1
163	с Таремское , м-н Новый д 18	18	53,9
164	с Таремское , м-н Новый д 18	19	66,2
165	с Таремское , м-н Новый д 18	20	33,2
166	с Таремское , м-н Новый д 31	33	63,8
167	с Таремское , м-н Новый д 31	36	65,6
168	р.п. Тумботино, ул. Пролетарская, д.21	2, 6, 10, 11, 15, 17, 19, 21, 23	437, 5
169	р.п. Тумботино, ул. Пушкина, д.2	1, 6, 9, 11	192, 8

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Адрес потребителя	№ квартиры	Площадь жилых помещений, м <sup>2</sup>
170	р.п. Тумботино, ул. Пушкина, д.5	1, 3, 4, 5, 7, 8	289, 78
171	р.п. Тумботино, ул. Пролетарская, д.13	1, 2, 3, 6, 7, 8	265, 6
172	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.1	32,6
173	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.3	45,9
174	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.4	40,6
175	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.6	41,6
176	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.9	32,6
177	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.14	43,8
178	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.17	41,6
179	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.22	44,4
180	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.23	40,8
181	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.20	кв.24	31,9
182	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.36	кв.2	37,8
183	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.40	кв.7	44,3
184	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.22	кв.17	42
185	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.22	кв.19	40,6
186	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.24	кв.1	32,6
187	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.24	кв.4	55,6
188	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.24	кв.13	55,7
189	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.24	кв.14	34,6
190	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.28А	кв.14	43
191	г. Павлово ул. Аллея Ильича д.28А	кв.15	41,3
192	г. Павлово ул. Гастелло д.3	кв.8	40,2
193	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.3	54,7
194	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.4	45,8
195	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.5	47,8
196	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.6	50,6
197	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.7	68,7
198	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.12	50,5
199	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.14	45
200	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.16	53,3
201	г. Павлово ул. Гастелло д.39А	кв.18	48,5
202	г. Павлово ул. Елизарова д.1	кв.4	31,82
203	г. Павлово ул. Железнодорожная д.7	кв.6	51,1
204	г. Павлово ул. Железнодорожная д.7А	кв.2	44,6
205	г. Павлово ул. Железнодорожная д.7А	кв.3	52,9
206	г. Павлово ул. Железнодорожная д.7А	кв.4	44,7
207	г. Павлово ул. Железнодорожная д.7А	кв.8	54,5
208	г. Павлово ул. Железнодорожная д.9	кв.4	40,3
209	г. Павлово ул. Железнодорожная д.9	кв.6	50,6
210	г. Павлово ул. Короленко д.1	кв.10	41,9
211	г. Павлово ул. Короленко д.1	кв.19	43,3
212	г. Павлово ул. Короленко д.1	кв.20	33,2
213	г. Павлово ул. Котовского д.1А	кв.28	54,7
214	г. Павлово ул. Котовского д.1А	кв.36	65,3
215	г. Павлово ул. Коммунистическая д.65	кв.1	86
216	г. Павлово ул. Коммунистическая д.65	кв.3	63,8
217	г. Павлово ул. Коммунистическая д.65	кв.4	85,9
218	г. Павлово ул. Коммунистическая д.65	кв.24	60,1
219	г. Павлово ул. Коммунистическая д.65	кв.26	86
220	г. Павлово ул. Кирова д.40	кв.69	62,2
221	г. Павлово ул. Кирова д.56	кв.93	60,9
222	г. Павлово ул. Кирова д.96	кв.1	60,4
223	г. Павлово ул. Кирова д.96	кв.5	60
224	г. Павлово ул. Кирова д.98	кв.5	62,4
225	г. Павлово ул. Кирова д.98	кв.7	79,4
226	г. Павлово ул. Кирова д.100	кв.1	56,6
227	г. Павлово ул. Маяковского д.18	кв.13	51,2
228	г. Павлово ул. Островского д.19	кв.2	38,4
229	г. Павлово ул. Островского д.19	кв.11	46,35
230	г. Павлово ул. Островского д.19	кв.20	29,6
231	г. Павлово ул. Островского д.19	кв.21	44,1
232	г. Павлово ул. Островского д.19	кв.23	39,6
233	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.2	43,6
234	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.3	42,1
235	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.4	41,1

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Адрес потребителя	№ квартиры	Площадь жилых помещений, м <sup>2</sup>
236	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.14	42,76
237	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.16	32,4
238	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.17	42,6
239	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.19	43,5
240	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.21	44,2
241	г. Павлово ул. Островского д.21	кв.23	42,7
242	г. Павлово ул. Речная д.11	кв.69	60,6
243	г. Павлово ул. Речная д.31	кв.16	49,2
244	г. Павлово ул. Речная д.34	кв.74	41,6
245	г. Павлово ул. Речная д.34	кв.85	44,5
246	г. Павлово ул. Советская д.49	кв.2	79,8
247	г. Павлово ул. Советская д.49	кв.5	60,4
248	г. Павлово ул. Советская д.53	кв.5	60
249	г. Павлово ул. Советская д.53	кв.7	81,1
250	г. Павлово ул.1-я Северная д.49	кв.11	78,7
251	г. Павлово пер. Суворова д.16	кв.17	59,4
252	г. Павлово пер. Суворова д.16	кв.20	65,1
253	г. Павлово пер. Суворова д.16	кв.47	59,8
254	г. Павлово пер. Суворова д.17	кв.4	52,7
255	г. Павлово ул. Суворова д.8	кв.1	59,6
256	г. Павлово ул. Суворова д.8	кв.3	61,7
257	г. Павлово ул. Суворова д.8	кв.10	99,2
258	г. Павлово ул. Фаворского д.67	кв.8	42
259	г. Павлово ул. Фаворского д.40	кв.3	49,9
260	г. Павлово ул. Фаворского д.49	кв.69	44,3
261	г. Павлово ул. Фаворского д.74	кв.40	52,2
262	г. Павлово ул. Фаворского д.74	кв.48	50,3
263	г. Павлово ул. Фаворского д.62А	кв.16	59,5
264	г. Павлово ул. Чкалова д.60	кв.13	65,6
265	г. Павлово ул. Чкалова д.60	кв.21	61,4
266	г. Павлово ул. Чапаева д.48	кв.83	39
267	г. Павлово ул. Шутова д.12	кв.61	51,9
268	г. Павлово ул. Школьная д.54	кв.7	80,5
269	г. Павлово ул. Куйбышева д.48/1	кв.2	49,6
270	г. Павлово ул. Куйбышева д.48/1	кв.4	31,4
271	г. Павлово ул. Кооперативная д.14	кв.3	24,1
272	г. Павлово ул. Кооперативная д.14	кв.5	25,4
273	г. Павлово ул. Кооперативная д.14	кв.7	19,1
274	г. Павлово ул. Кооперативная д.14	кв.8	25,1
275	г. Павлово ул. Кооперативная д.18	кв.1	30,28
276	г.Павлово, пер. Больничный, д.2	9	59,9
277	г.Павлово, пер. Больничный, д.2	25	46,5
278	г.Павлово, ул. Коммунальная, д.2	2	94,4
279	г.Павлово, пер. Огородный, д.20	58	62,6
280	г.Павлово, пер. Огородный, д.30а	63	59,1
281	г.Павлово, ул.Солнечная, д. 18а	52	66,3
282	г.Павлово, ул.Солнечная, д. 18а	88	69,5
283	г.Павлово, ул. Перчанкина, 57а	26	62,4
284	г.Павлово, ул.Полевая, 32	14	58,1
285	г.Павлово, ул.Радиальная, 7	33	36,1

Информация о юридических лицах, оборудованных индивидуальными источниками теплоснабжения представлена ниже

**Таблица 2.5 – Информация о юридических лицах, оборудованных индивидуальными источниками теплоснабжения**

№	Наименование организации	Фактический адрес	Установленное оборудование	Установленная мощность
1	Хозяйственный корпус санаторий-профилакторий Ока ФКП Завод имени Я.М. Свердлова	Павловский муниципальный округ г. Горбатов д. Попадьино № 4А	Газовые котлы Бакси Луна 31кВт -2 шт.	7,04 м. куб/час





Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)

**Таблица 2.6 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2045		
<b>Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	8,6			8,6			8,6			8,6			8,6			8,6		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	8,3			8,3			8,3			8,3			8,3			8,3		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19			0,19			0,19			0,19			0,19			0,19		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,11			8,11			8,11			8,11			8,11			8,11		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	5,237			5,237			5,237			5,237			5,237			5,237		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+2,873			+2,873			+2,873			+2,873			+2,873			+2,873		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,344			0,344			0,344			0,344			0,344			0,344		
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
	4,69	0,203	4,893	4,69	0,203	4,893	4,69	0,203	4,893	4,69	0,203	4,893	4,69	0,203	4,893	4,69	0,203	4,893
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,404			0,404			0,404			0,404			0,404			0,404		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	12,11			12,11			12,11			12,11			12,11			12,11		
<b>Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	3,225			3,225			3,225			3,225			3,225			3,225		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	3,02			3,02			3,02			3,02			3,02			3,02		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07			0,07			0,07			0,07			0,07			0,07		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,95			2,95			2,95			2,95			2,95			2,95		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,95			2,95			2,95			2,95			2,95			2,95		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,122			0,122			0,122			0,122			0,122			0,122		
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
	2,758	0,07	2,828	2,758	0,07	2,828	2,758	0,07	2,828	2,758	0,07	2,828	2,758	0,07	2,828	2,758	0,07	2,828
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,148			0,148			0,148			0,148			0,148			0,148		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	19,11			19,11			19,11			19,11			19,11			19,11		
<b>Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	1,72			1,72			1,72			1,72			1,72			1,72		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,66			1,66			1,66			1,66			1,66			1,66		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04			0,04			0,04			0,04			0,04			0,04		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,62			1,62			1,62			1,62			1,62			1,62		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,62			1,62			1,62			1,62			1,62			1,62		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,101			0,101			0,101			0,101			0,101			0,101		
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
	1,511	0,008	1,519	1,511	0,008	1,519	1,511	0,008	1,519	1,511	0,008	1,519	1,511	0,008	1,519	1,511	0,008	1,519
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,094			0,094			0,094			0,094			0,094			0,094		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2045		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	16,16			16,16			16,16			16,16			16,16			16,16		
<b>Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	11,868			11,868			11,868			11,868			11,868			11,868		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	11,70			11,70			11,70			11,70			11,70			11,70		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,26			0,26			0,26			0,26			0,26			0,26		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,44			11,44			11,44			11,44			11,44			11,44		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	8,189			8,189			8,189			8,189			8,189			8,189		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+3,251			+3,251			+3,251			+3,251			+3,251			+3,251		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,556			0,556			0,556			0,556			0,556			0,556		
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
	7,39	0,243	7,633	7,39	0,243	7,633	7,39	0,243	7,633	7,39	0,243	7,633	7,39	0,243	7,633	7,39	0,243	7,633
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,178			0,178			0,178			0,178			0,178			0,178		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	42,88			42,88			42,88			42,88			42,88			42,88		
<b>Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	1,032			1,032			1,032			1,032			1,032			1,032		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,01			1,01			1,01			1,01			1,01			1,01		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99			0,99			0,99			0,99			0,99			0,99		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,698			0,698			0,698			0,698			0,698			0,698		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,292			+0,292			+0,292			+0,292			+0,292			+0,292		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,021			0,021			0,021			0,021			0,021			0,021		
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
	0,677	0,0	0,677	0,677	0,0	0,677	0,677	0,0	0,677	0,677	0,0	0,677	0,677	0,0	0,677	0,677	0,0	0,677
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,034			0,034			0,034			0,034			0,034			0,034		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	19,19			19,19			19,19			19,19			19,19			19,19		
<b>Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	14,19			14,19			14,19			14,19			14,19			14,19		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	13,71			13,71			13,71			13,71			13,71			13,71		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14			0,14			0,14			0,14			0,14			0,14		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,57			13,57			13,57			13,57			13,57			13,57		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	9,802			9,802			9,802			9,802			9,802			9,802		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+3,768			+3,768			+3,768			+3,768			+3,768			+3,768		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,303			0,303			0,303			0,303			0,303			0,303		
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
	7,117	2,382	9,499	7,117	2,382	9,499	7,117	2,382	9,499	7,117	2,382	9,499	7,117	2,382	9,499	7,117	2,382	9,499
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,422			0,422			0,422			0,422			0,422			0,422		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2045		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	22,51			22,51			22,51			22,51			22,51			22,51		
<b>Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	11,094			11,094			11,094			11,094			11,094			11,094		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	11,08			11,08			11,08			11,08			11,08			11,08		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13			0,13			0,13			0,13			0,13			0,13		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,95			10,95			10,95			10,95			10,95			10,95		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	10,88			10,88			10,88			10,88			10,88			10,88		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,07			+0,07			+0,07			+0,07			+0,07			+0,07		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,267			0,267			0,267			0,267			0,267			0,267		
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
	8,491	2,122	10,613	8,491	2,122	10,613	8,491	2,122	10,613	8,491	2,122	10,613	8,491	2,122	10,613	8,491	2,122	10,613
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,302			0,302			0,302			0,302			0,302			0,302		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	35,14			35,14			35,14			35,14			35,14			35,14		
<b>Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	9,975			9,975			9,975			9,975			9,975			9,975		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	9,727			9,727			9,727			9,727			9,727			9,727		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22			0,22			0,22			0,22			0,22			0,22		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,507			9,507			9,507			9,507			9,507			9,507		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	9,022			9,022			9,022			9,022			9,022			9,022		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,485			+0,485			+0,485			+0,485			+0,485			+0,485		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,541			0,541			0,541			0,541			0,541			0,541		
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
	8,219	0,262	8,481	8,219	0,262	8,481	8,219	0,262	8,481	8,219	0,262	8,481	8,219	0,262	8,481	8,219	0,262	8,481
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,357			0,357			0,357			0,357			0,357			0,357		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	23,76			23,76			23,76			23,76			23,76			23,76		
<b>Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	12,04			12,04			12,04			12,04			12,04			12,04		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	11,89			11,89			11,89			11,89			11,89			11,89		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,26			0,26			0,26			0,26			0,26			0,26		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,63			11,63			11,63			11,63			11,63			11,63		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	11,516			11,516			11,516			11,516			11,516			11,516		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,114			+0,114			+0,114			+0,114			+0,114			+0,114		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,1			0,1			0,1			0,1			0,1			0,1		
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
	10,463	0,953	11,416	10,463	0,953	11,416	10,463	0,953	11,416	10,463	0,953	11,416	10,463	0,953	11,416	10,463	0,953	11,416
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,414			0,414			0,414			0,414			0,414			0,414		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2045		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	27,57			27,57			27,57			27,57			27,57			27,57		
<b>Котельная г.Павлово ул. Крупской,10</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,162			0,162			0,162			0,162			0,162			0,162		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,162			0,162			0,162			0,162			0,162			0,162		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,001			0,001			0,001			0,001			0,001			0,001		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,161			0,161			0,161			0,161			0,161			0,161		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,076			0,076			0,076			0,076			0,076			0,076		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,085			+0,085			+0,085			+0,085			+0,085			+0,085		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
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
	0,066	0,0	0,066	0,066	0,0	0,066	0,066	0,0	0,066	0,066	0,0	0,066	0,066	0,0	0,066	0,066	0,0	0,066
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,0041			0,0041			0,0041			0,0041			0,0041			0,0041		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	16,1			16,1			16,1			16,1			16,1			16,1		
<b>Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	7,74			7,74			7,74			7,74			7,74			7,74		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	7,73			7,73			7,73			7,73			7,73			7,73		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,47			0,47			0,47			0,47			0,47			0,47		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,26			7,26			7,26			7,26			7,26			7,26		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,622			6,622			6,622			6,622			6,622			6,622		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,638			+0,638			+0,638			+0,638			+0,638			+0,638		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,309			0,309			0,309			0,309			0,309			0,309		
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
	4,779	1,534	6,313	4,779	1,534	6,313	4,779	1,534	6,313	4,779	1,534	6,313	4,779	1,534	6,313	4,779	1,534	6,313
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,158			0,158			0,158			0,158			0,158			0,158		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	39,96			39,96			39,96			39,96			39,96			39,96		
<b>Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	2,485			2,485			2,485			2,485			2,485			2,485		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	2,45			2,45			2,45			2,45			2,45			2,45		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,283			2,283			2,283			2,283			2,283			2,283		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,117			+0,117			+0,117			+0,117			+0,117			+0,117		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,113			0,113			0,113			0,113			0,113			0,113		
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
	1,565	0,605	2,17	1,565	0,605	2,17	1,565	0,605	2,17	1,565	0,605	2,17	1,565	0,605	2,17	1,565	0,605	2,17
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,028			0,028			0,028			0,028			0,028			0,028		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

<b>Наименование источника</b>	<b>2025</b>			<b>2026</b>			<b>2027</b>			<b>2028</b>			<b>2029</b>			<b>2030-2045</b>		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	77,5			77,5			77,5			77,5			77,5			77,5		
<b>Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	5,504			5,504			5,504			5,504			5,504			5,504		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	5,42			5,42			5,42			5,42			5,42			5,42		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12			0,12			0,12			0,12			0,12			0,12		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,30			5,30			5,30			5,30			5,30			5,30		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	4,817			4,817			4,817			4,817			4,817			4,817		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,483			+0,483			+0,483			+0,483			+0,483			+0,483		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,114			0,114			0,114			0,114			0,114			0,114		
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
	4,703	0,0	4,703	4,703	0,0	4,703	4,703	0,0	4,703	4,703	0,0	4,703	4,703	0,0	4,703	4,703	0,0	4,703
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,207			0,207			0,207			0,207			0,207			0,207		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	22,72			22,72			22,72			22,72			22,72			22,72		
<b>Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	8,6			8,6			8,6			8,6			8,6			8,6		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	8,16			8,16			8,16			8,16			8,16			8,16		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18			0,18			0,18			0,18			0,18			0,18		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,98			7,98			7,98			7,98			7,98			7,98		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,592			6,592			6,592			6,592			6,592			6,592		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,388			+1,388			+1,388			+1,388			+1,388			+1,388		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,523			0,523			0,523			0,523			0,523			0,523		
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
	5,261	0,808	6,069	5,261	0,808	6,069	5,261	0,808	6,069	5,261	0,808	6,069	5,261	0,808	6,069	5,261	0,808	6,069
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,309			0,309			0,309			0,309			0,309			0,309		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	19,64			19,64			19,64			19,64			19,64			19,64		
<b>Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,525			0,525			0,525			0,525			0,525			0,525		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,42			0,42			0,42			0,42			0,42			0,42		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,41			0,41			0,41			0,41			0,41			0,41		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,356			0,356			0,356			0,356			0,356			0,356		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,054			+0,054			+0,054			+0,054			+0,054			+0,054		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,03			0,03			0,03			0,03			0,03			0,03		
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
	0,326	0,0	0,326	0,326	0,0	0,326	0,326	0,0	0,326	0,326	0,0	0,326	0,326	0,0	0,326	0,326	0,0	0,326
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,130			0,130			0,130			0,130			0,130			0,130		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2045		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	2,51			2,51			2,51			2,51			2,51			2,51		
<b>Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	1,806			1,806			1,806			1,806			1,806			1,806		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,806			1,806			1,806			1,806			1,806			1,806		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04			0,04			0,04			0,04			0,04			0,04		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,766			1,766			1,766			1,766			1,766			1,766		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,594			0,594			0,594			0,594			0,594			0,594		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,172			+1,172			+1,172			+1,172			+1,172			+1,172		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,042			0,042			0,042			0,042			0,042			0,042		
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
	0,552	0,0	0,552	0,552	0,0	0,552	0,552	0,0	0,552	0,552	0,0	0,552	0,552	0,0	0,552	0,552	0,0	0,552
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,028			0,028			0,028			0,028			0,028			0,028		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	35,71			35,71			35,71			35,71			35,71			35,71		
<b>Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	3,225			3,225			3,225			3,225			3,225			3,225		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	3,148			3,148			3,148			3,148			3,148			3,148		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04			0,04			0,04			0,04			0,04			0,04		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,108			3,108			3,108			3,108			3,108			3,108		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,566			2,566			2,566			2,566			2,566			2,566		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,542			+0,542			+0,542			+0,542			+0,542			+0,542		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,167			0,167			0,167			0,167			0,167			0,167		
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
	2,399	0,0	2,399	2,399	0,0	2,399	2,399	0,0	2,399	2,399	0,0	2,399	2,399	0,0	2,399	2,399	0,0	2,399
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,228			0,228			0,228			0,228			0,228			0,228		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	10,52			10,52			10,52			10,52			10,52			10,52		
<b>Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	3,87			3,87			3,87			3,87			3,87			3,87		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	3,722			3,722			3,722			3,722			3,722			3,722		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,642			3,642			3,642			3,642			3,642			3,642		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,642			3,642			3,642			3,642			3,642			3,642		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,082			0,082			0,082			0,082			0,082			0,082		
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
	2,758	0,802	3,56	2,758	0,802	3,56	2,758	0,802	3,56	2,758	0,802	3,56	2,758	0,802	3,56	2,758	0,802	3,56
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,142			0,142			0,142			0,142			0,142			0,142		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	25,07			25,07			25,07			25,07			25,07			25,07		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2045		
<b>Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,86			0,86			0,86			0,86			0,86			0,86		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,83			0,83			0,83			0,83			0,83			0,83		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,81			0,81			0,81			0,81			0,81			0,81		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,448			0,448			0,448			0,448			0,448			0,448		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,362			+0,362			+0,362			+0,362			+0,362			+0,362		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,025			0,025			0,025			0,025			0,025			0,025		
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
	0,423	0,0	0,423	0,423	0,0	0,423	0,423	0,0	0,423	0,423	0,0	0,423	0,423	0,0	0,423	0,423	0,0	0,423
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,0117			0,0117			0,0117			0,0117			0,0117			0,0117		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	36,15			36,15			36,15			36,15			36,15			36,15		
<b>Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	1,849			1,849			1,849			1,849			1,849			1,849		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,849			1,849			1,849			1,849			1,849			1,849		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,829			1,829			1,829			1,829			1,829			1,829		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,72			1,72			1,72			1,72			1,72			1,72		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,109			+0,109			+0,109			+0,109			+0,109			+0,109		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
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
	1,53	0,11	1,64	1,53	0,11	1,64	1,53	0,11	1,64	1,53	0,11	1,64	1,53	0,11	1,64	1,53	0,11	1,64
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	82			82			82			82			82			82		
<b>ПАО «Павловский завод им. Кирова»</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	19,15			19,15			19,15			19,15			19,15			19,15		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	17,101			17,101			17,101			17,101			17,101			17,101		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,36			0,36			0,36			0,36			0,36			0,36		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,741			16,741			16,741			16,741			16,741			16,741		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	9,513			9,513			9,513			9,513			9,513			9,513		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+7,228			+7,228			+7,228			+7,228			+7,228			+7,228		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,947			0,947			0,947			0,947			0,947			0,947		
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
	7,772	0,794	8,566	7,772	0,794	8,566	7,772	0,794	8,566	7,772	0,794	8,566	7,772	0,794	8,566	7,772	0,794	8,566
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,873			0,873			0,873			0,873			0,873			0,873		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	9,81			9,81			9,81			9,81			9,81			9,81		
<b>ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»</b>																		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2045		
	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	2,16			2,16			2,16			2,16			2,16			2,16		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,46			1,46			1,46			1,46			1,46			1,46		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,41			1,41			1,41			1,41			1,41			1,41		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,806			0,806			0,806			0,806			0,806			0,806		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,604			+0,604			+0,604			+0,604			+0,604			+0,604		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,046			0,046			0,046			0,046			0,046			0,046		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,736	0,024	0,76	0,736	0,024	0,76	0,736	0,024	0,76	0,736	0,024	0,76	0,736	0,024	0,76	0,736	0,024	0,76
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,012			0,012			0,012			0,012			0,012			0,012		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	63,33			63,33			63,33			63,33			63,33			63,33		
<b>АО «Гидроагрегат»</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	65,67			65,67			65,67			65,67			65,67			65,67		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	65,67			65,67			65,67			65,67			65,67			65,67		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	1,44			1,44			1,44			1,44			1,44			1,44		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	64,23			64,23			64,23			64,23			64,23			64,23		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	14,298			14,298			14,298			14,298			14,298			14,298		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+49,932			+49,932			+49,932			+49,932			+49,932			+49,932		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,767			0,767			0,767			0,767			0,767			0,767		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	13,531	0,0	13,531	13,531	0,0	13,531	13,531	0,0	13,531	13,531	0,0	13,531	13,531	0,0	13,531	13,531	0,0	13,531
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,812			0,812			0,812			0,812			0,812			0,812		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	16,66			16,66			16,66			16,66			16,66			16,66		
<b>ПАО «Павловский автобус»</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	51,06			51,06			51,06			51,06			51,06			51,06		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	51,06			51,06			51,06			51,06			51,06			51,06		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	1,24			1,24			1,24			1,24			1,24			1,24		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	49,82			49,82			49,82			49,82			49,82			49,82		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	19,551			19,551			19,551			19,551			19,551			19,551		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+30,262			+30,262			+30,262			+30,262			+30,262			+30,262		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,811			0,811			0,811			0,811			0,811			0,811		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	17,106	1,634	18,74	17,106	1,634	18,74	17,106	1,634	18,74	17,106	1,634	18,74	17,106	1,634	18,74	17,106	1,634	18,74
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	1,537			1,537			1,537			1,537			1,537			1,537		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	12,19			12,19			12,19			12,19			12,19			12,19		
<b>ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	1,88			1,88			1,88			1,88			1,88			1,88		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2045		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,718			1,718			1,718			1,718			1,718			1,718		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03			0,03			0,03			0,03			0,03			0,03		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,688			1,688			1,688			1,688			1,688			1,688		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,275			0,275			0,275			0,275			0,275			0,275		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,413			+1,413			+1,413			+1,413			+1,413			+1,413		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
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
	0,259	0,006	0,265	0,259	0,006	0,265	0,259	0,006	0,265	0,259	0,006	0,265	0,259	0,006	0,265	0,259	0,006	0,265
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,53			0,53			0,53			0,53			0,53			0,53		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	0,5			0,5			0,5			0,5			0,5			0,5		
<b>ООО НПО «Мехинструмент»</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	5,64			5,64			5,64			5,64			5,64			5,64		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	5,64			5,64			5,64			5,64			5,64			5,64		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12			0,12			0,12			0,12			0,12			0,12		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,52			5,52			5,52			5,52			5,52			5,52		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,048			1,048			1,048			1,048			1,048			1,048		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+4,472			+4,472			+4,472			+4,472			+4,472			+4,472		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,194			0,194			0,194			0,194			0,194			0,194		
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
	0,854	0,0	0,854	0,854	0,0	0,854	0,854	0,0	0,854	0,854	0,0	0,854	0,854	0,0	0,854	0,854	0,0	0,854
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,239			0,358			0,358			0,358			0,358			0,358		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	3,57			2,385			2,385			2,385			2,385			2,385		
<b>МУП «Тепло» р.п.Тумботино ул.Чкалова 19б</b>																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	6,88			6,88			6,88			6,88			6,88			6,88		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,72			6,72			6,72			6,72			6,72			6,72		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15			0,15			0,15			0,15			0,15			0,15		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,57			6,57			6,57			6,57			6,57			6,57		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,474			3,474			3,474			3,474			3,474			3,474		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+3,096			+3,096			+3,096			+3,096			+3,096			+3,096		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,034			0,034			0,034			0,034			0,034			0,034		
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
	3,44	0,0	3,44	3,44	0,0	3,44	3,44	0,0	3,44	3,44	0,0	3,44	3,44	0,0	3,44	3,44	0,0	3,44
Зона действия источника тепловой мощности, км <sup>2</sup>	0,307			0,307			0,307			0,307			0,307			0,307		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км <sup>2</sup>	11,205			11,205			11,205			11,205			11,205			11,205		

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

Источники теплоснабжения, в зону деятельности которых входит территория нескольких населенных пунктов, отсутствуют.

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

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

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

В основу расчетов радиуса эффективного теплоснабжения от теплового источника положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были приведены в «Нормы по проектированию тепловых сетей» (Энергоиздат, М., 1938 г.).

Для приведения указанных зависимостей к современным условиям функционирования системы теплоснабжения использованы эмпирические коэффициенты, предложенные В.Н. Папушкиным (ВТИ, Москва).

Вопросы с использованием понятия РЭТ чаще всего возникают в следующих случаях:

- при определении фактического (сложившегося) радиуса теплоснабжения в зоне действия источника тепловой мощности и сравнении его с РЭТ путём оценки тарифных последствий при моделировании отключения удалённых потребителей (обобщённых потребителей).
- при определении возможности расширения зоны действия источника тепловой энергии

с целью теплоснабжения новых потребителей, планируемых к строительству вне существующей зоны действия источника путём оценки тарифных последствий.

- при оценке эффектов, возникающих при принятии решения о перераспределении тепловой нагрузки между источниками, с пересекающимися (или вложенными) зонами действия путём оценки тарифных последствий.

- при возникновении альтернативы о теплоснабжении потребителей, планируемых к строительству вне существующей зоны действия источника теплоснабжения – расширять ли существующую зону действия источника тепловой мощности или строить новый источник.

Показатели расчета радиус эффективного теплоснабжения указаны в Главе 7 «Обосновывающих материалах».

**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 таблице 2.6.

**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 источников тепловой энергии указаны в таблице 2.6.

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

С учетом располагаемой мощности источников тепловой энергии и представленной информации теплоснабжающей организации о затратах тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, определена тепловая мощность котельных «нетто» для определения существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии.

Показатели существующих и перспективных затрат указаны в таблице 2.6.

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

Значения существующих и перспективных тепловых мощностей источников тепловой энергии нетто указаны в таблице 2.6.

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. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто указаны в таблице 2.6. Затратами теплоносителя на компенсацию потерь является расчеты на пусковое заполнение системы теплоснабжения и утечки 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 тепловых сетей на территории муниципального округа не используется

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 муниципального округа на расчетный срок представлены в таблице 2.6. Данные резервов/дефицитов тепловой мощности нетто, указанные в таблице 2.7.

**Таблица 2.7 – Величина резерва и дефицита тепловой мощности «нетто»**

Адрес котельной	Профицит/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57	+2,873
Котельная г. Павлово ул. Железнодорожная, 5	0,0
Котельная г. Павлово ул. Куйбышева, д. 7А	0,0
Котельная г. Павлово, ул. Советская, 24Б	+3,251
Котельная г. Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б	+0,292
Котельная г. Павлово ул. 1-я Строителя, 46 А	+3,768

Адрес котельной	Профицит/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А	+0,07
Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51	+0,485
Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59	+0,114
Котельная г.Павлово ул. Крупской,10	+0,085
Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В	+0,638
Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А	+0,117
Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А	+0,482
Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А	+1,388
Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45	+0,054
Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а	+1,172
Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а	+0,542
Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15	0,0
Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а	+0,362
Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А	+0,109
ПАО «Павловский завод им. Кирова»	+7,228
ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	+0,604
АО «Гидроагрегат»	+49,932
ПАО «Павловский автобус»	+30,262
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	+1,413
ООО НПО «Мехинструмент»	+4,472
МУП «Тепло», р.п.Тумботино ул.Чкалова 19б	+3,096

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

Перспективные нагрузки на отопления потребителей и перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения представлены в таблице 2.5.

**2.3. В ценовых зонах теплоснабжения положения подпунктов "а", "в", "г", а также положения пункта 7 настоящего документа применяются в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются**

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

**2.4. 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 таблице 2.6.

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

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

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен 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 2008 г. №325.

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается в соответствии с требованиями «СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети», которыми установлены следующие требования – расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

Потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой.

К технологическим потерям, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения, относятся количество воды на пусковое заполнение трубопроводов теплосети после проведения планового ремонта и подключения новых участков сети и потребителей, проведение плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей и другие регламентные работы, промывку и дезинфекцию.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой.

Расчетные потери сетевой воды связанные, с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования, определяются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих

трубопроводов тепловых сетей. Неизбежные потери при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

Среднегодовая норма утечки теплоносителя ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Норматив аварийной подпитки имеет в виду инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой.

Согласно «СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Общие сведения по источникам водоснабжения котельных и водоподготовительным установкам (ВПУ) приведены в таблице 3.1.

**Таблица 3.1 – Данные о системах ВПУ установленных на котельных и балансе подпитки тепловых сетей**

№	Теплоисточник, адрес	Тип ХВО	Производство	Величина нормативного объема подпитки, $\text{м}^3/\text{сут}$	
				зима	лето
1	Котельная г. Павлово, ул. Аллея Ильича д.57	СДР-5 (сетевой контур)	60 л	0,166	0,0
		Установка умягчения			
2	Котельная г. Павлово ул. Железнодорожная д.5	СДР-5 (сетевой контур)	200 л	0,104	0,0
		Установка умягчения			
3	Котельная г. Павлово, ул. Куйбышева д.7А	СДР-5 (сетевой контур) фильтр умягчения периодического действия «Гидро Тех» серии 1044 (котловой контур)	200 л 1 $\text{м}^3/\text{час}$	0,075	0,0
4	Котельная г. Павлово, ул. Советская д.24Б	Реагентные дозирующие установки (сетевой контур и контур ГВС)	60 л	0,357	0,0
		Фильтр умягчения непрерывного действия «Аква Флоу» 1-я ступень -	3 $\text{м}^3/\text{час}$		

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Теплоисточник, адрес	Тип ХВО	Производ- сть	Величина нормативного объема подпитки, м <sup>3</sup> /сут	
				зима	лето
		75/2-91 – 2 шт.; 2-я ступень - 45-56Т – 1 шт. (котловой контур)			
5	Котельная г. Павлово, ул 1-я Северная д.45Б	Фильтр умягчения непрерывного действия «Аква Флоу» 1-я ступень - 125/2-91,90 – 2 шт.; 2-я ступень - 75/2-56М – 1 шт. (котловой контур)	3,3 / 2,2 м <sup>3</sup> /час	0,016	0,0
6	Котельная г. Павлово ул. 1-я Строителя д.46А	СДР-6 (сетевой контур)	200 л	0,132	0,0
		Фильтр умягчения «Аква Флоу» Комплекс дозирования «Аква Флоу» (сетевой контур и контур ГВС)			
7	Котельная г. Павлово ул. Высокая д.5А	Натрий-катионитовый фильтр (котловой контур) Комплекс дозирования «Аква Флоу» 2 шт (сетевой контур)	25 м <sup>3</sup> /час	0,241	0,0
8	Котельная г. Павлово, ул. Кирова д.51	СДР-5 (сетевой контур и контур ГВС)	200 л / 60 л	0,174	0,0
		Фильтр умягчения периодического действия «Гидро Тех» серии 1044 (котловой контур)	1 м <sup>3</sup> /час		
9	Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича д. 9А	Реагентная дозирующая установка (сетевой контур)	60 л	0,025	0,0
		Фильтр-умягчитель непрерывного действия «Аква Флоу» 055/2-91 (котловой контур)	3 м <sup>3</sup> /час		
10	Котельная г. Павлово, ул. Чкалова д.59	Реагентные дозирующие установки (сетевой контур)	60 л	0,483	0,0
		Фильтр умягчения непрерывного действия «Аква Флоу» 1-я ступень - 75/2-91 – 2 шт.; 2-я ступень - 45-56Т – 1 шт. (котловой контур)	3 м <sup>3</sup> /час		
11	Котельная г. Павлово ул. Правика д. 3В	Натрий-катионитовый фильтр (котловой контур), дозирующие установки (сетевой контур и контур ГВС)	4,95 м <sup>3</sup> /час	0,175	0,0
12	Котельная г. Павлово ул. Перчанкина д. 76А	Реагентная дозирующая установка (сетевой контур)	60 л	0,025	0,0
		Фильтр-умягчитель непрерывного действия «Аква Флоу» 1 ступень - 125/2-91, 90 – 2 шт.; 2 ступень - 75/2-56 – 1 шт. (котловой контур)	3,3 / 2,2 м <sup>3</sup> /час		
13	Котельная г. Павлово ул. Крупской,10	–	–	0,0875	0,0
14	Котельная с. Таремское ул. Школьная д.34А	Реагентная дозирующая установка (сетевой контур)	60 л	0,375	0,0
		Фильтр-умягчитель периодического действия «Гидро Тех» серии 1044 (котловой контур)	1 м <sup>3</sup> /час		
15	Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная д. 17А	СДР-5 (сетевой контур)	60 л	–	0,0
		Картриджный фильтр умягчения «Биг Блю» (котловой контур)	500 м <sup>3</sup>	–	0,0
16	Котельная с. Ясенцы ул. Школьная д.15	СДР-5 (сетевой контур)	60 л	0,0	0,0
		Фильтр умягчения «Аква Флоу» Комплекс дозирования «Аква Флоу»			
17	г. Ворсма, ул. Гагарина д. 8А	Реагентная дозирующая установка (сетевой контур и контур ГВС)	60 л	0,112	0,0
		Фильтр-умягчитель периодического действия «Гидро Тех» серии 1044 (котловой контур)	1 м <sup>3</sup> /час		
18	Котельная г. Ворсма, ул. Заводская д.45	АЭА-Т (котловой контур)	25 м <sup>3</sup> /час	0,075	0,0
19	Котельная г. Ворсма, ул. Свободы д. 67А	АЭА-Т (котловой и сетевой контур)	40 м <sup>3</sup> /час	0,1	0,1

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Теплоисточник, адрес	Тип ХВО	Производ- сть	Величина нормативного объема подпитки, м <sup>3</sup> /сут	
				зима	лето
20	Котельная г. Ворсма, ул. Строителей, 9а	Автоматическая установка умягчения Аква Флоу, комплекс дозирования Аква Флоу		-	0,0
21	ЦТП ул. Транспортная 5 д от котельной ОАО «Гидроагрегат»	Реагентная дозирующая установка (сетевой контур)	60 л	–	
22	Котельная АО «Гидроагрегат»	Натрий-катионирование	10 м <sup>3</sup> /час	0,51	0,0
23	Котельная ФКП «Завод им. Я.М. Свердлова	Натрий катионитовые фильтры и деаэратор	–	0,005	
24	ЦЗК г. Павлово, ул. Маяковского д.77	Катионит Betasoft	0,83 м <sup>3</sup> /час	1,15	0,0
25	Котельная ПАО «Павловский автобус»	Na-катионитовый	–	1,3	
26	ООО НПО «Мехинструмент»		–	0,012	0,0
27	МУП «Тепло» р.п. Тумботино		–	0,31	
28	ГКО «Павловский санаторий детский дом	BNT-265	5 м <sup>3</sup> /час	0,012	0,0

Фактические показатели работы ВПУ в базовом году указаны в таблице 3.2.

**Таблица 3.2. – Данные о работе систем ВПУ в базовом периоде**

Наименование котельной/ЦТП, адрес	Тип ХВО	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Фактическая подпитка (м <sup>3</sup> /ч//год)
ЦЗК г. Павлово ул. Маяковского, д.77	Катионит Betasoft	0,83	0,25/-
Транспортная котельная установка ТКУ – 2.0 БВ д. Попадьино, Павловский район, Нижегородская область	Автоматическая комплектная водоподготовительная установка	0,14	0,0/1304
Котельная г. Павлово ул.Трудовая, 73а	BNT-265	5	0.000099/0.500
Котельная АО «Гидроагрегат»	Натрийкатионит	10	10/0,0

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

Расчет производительности водоподготовительных установок котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия выполнен согласно «СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети». Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности, дренажи и исполнительные механизмы и плановыми сбросами с воздушников.

Согласно «СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети»:

«Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения – 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от

источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения, при наличии баков аккумуляторов, по расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2, а при отсутствии баков аккумуляторов по максимальному расходу воды на горячее водоснабжении. В обоих случаях плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения указан в таблицах 3.1 и 3.2.

Расчет аварийной подпитки тепловых сетей от котельных указан в таблице 3.3.

**Таблица 7.3 – Нормативная аварийная подпитка сети на момент актуализации, т/ч**

№	Наименование технологической зоны	Нормативная аварийная подпитка тепловой сети
1	Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57	1,4
2	Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5	0,9
3	Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А	0,5
4	Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б	2,8
5	Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б	0,8
6	Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А	1,7
7	Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А	3,3
8	Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51	1,7
9	Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59	3,864
10	Котельная г.Павлово ул. Крупской,10	-
11	Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В	1,4
12	Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А	0,2
13	Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А	0,7
14	Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А	3,0
15	Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45	0,0
16	Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а	0,2
17	Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а	0,9
18	Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15	0,6
19	Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а	0,0
20	Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А	-
21	ПАО «Павловский завод им. Кирова»	4,1
22	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	0,039
23	АО «Гидроагрегат»	9,2
24	ПАО «Павловский автобус»	10,4
25	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	10,4
26	ООО НПО «Мехинструмент»	0,1
27	МУП «Тепло», р.п.Тумботино ул.Чкалова 19б	2,5

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

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

Разработка мастер-плана в Схеме теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области осуществлялась с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, принимаемого за основу для разработки утвержденной Схемы теплоснабжения.

Основными принципами, положенными в основу разработки 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 города.

Разработанные 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 настоящем проекте схемы теплоснабжения рассматриваются два варианта развития системы теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области.

##### Вариант 1

1. Выполнение мероприятий Инвестиционной программа по Павловскому муниципальному округу Нижегородской области.

2. Строительство крышной котельной в г. Павлов ул. Фаворского – 2028 г. (тепловая нагрузка – 0,8198Гкал/ч).

3. В связи со строительством «Центра спортивных единоборств» по адресу г. Павлово ул. Суворова 1Б, требуется строительство тепловых сетей отопления и ГВС до здания центра, а также строительство тепловых сетей отопления и ГВС к павильону стадиона МАОУ ДО «ФОК «Торпедо» г. Павлово. Сметная стоимость 10 млн. руб. (заемные средства). Сметная стоимость будет уточняться при проектировании.

**Таблица 4.1 - Строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки на 2026 г.**

№ п/п	Адрес котельной	Мероприятия за 2026 год	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Затраты, тыс. рублей (без НДС)	Источник финансирования
1	Сети от котельной с. Таремское, ул. Школьная, 34а	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Нижегородская обл., Павловский МО, с. Таремское, ул. Школьная, 34а до ж.д. №22 ул. Школьная с переключением потребителей	0,348	3 632,23	Амортизационные отчисления

**Вариант 2**

Выполнение плановых мероприятий, предусмотренных к подготовке к отопительному сезону.

В соответствии С Генеральным планом муниципального округа планируются мероприятия по реконструкции котельных в срок до 2045 г.:

- в г. Павлово, ЦТП ул. Транспортная, д. 5 (мощностью 15,5 МВт);
- в г. Ворсма, ул. Гагарина, д.5а (мощностью 12,5 МВт);
- в с. Таремское, ул. Школьная, д. 34а (мощностью 3,75 МВт);
- в г. Павлово, ул. Железнодорожная, д. 5а (мощностью 3,5 МВт).

Выполнения работ в 2025 г. указано в таблице 5.2

**Таблица 4.2 – Выполнения работ в 2025 г.**

№ п/п	Адрес котельной	Мероприятия за 2025 год	Затраты, тыс. рублей (без НДС)
1	Котельная г. Павлово, ул. 1-я Строителя, 46а	Реконструкция ул. 1-я Строителей, 46А	54 555,20517
2	Сети от котельной г. Павлово, ул. 1-я Строителя, 46а	Строительство тепловых сетей от реконструируемой котельной по адресу: Нижегородская обл., г. Павлово, ул. 1-я Строителя, 46а до ж.д №19, корп. 1 по ул.9-я Северная	49 486,94749

**б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения**

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области предлагается **Вариант 1** предусматривающий перечень мероприятия, указанных в таблице 4.1.

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.
- 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.

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

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, 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, муниципального округа, 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

Строительство крышной котельной в г. Павлов ул. Фаворского – 2028 г. (тепловая нагрузка – 0,8198Гкал/ч).

В соответствии с Генеральным планом муниципального округа планируются мероприятия по реконструкции котельных:

- в г. Павлово, ЦТП ул. Транспортная, д. 5 (мощностью 15,5 МВт);
- в г. Ворсма, ул. Гагарина, д.5а (мощностью 12,5 МВт);
- в с. Таремское, ул. Школьная, д. 34а (мощностью 3,75 МВт);
- в г. Павлово, ул. Железнодорожная, д. 5а (мощностью 3,5 МВт).

Данные мероприятия обеспечит надёжность безотказной работы всей системы теплоснабжения так как при аварийной остановки одного из источников выработки тепловой энергии (котельная) позволит подключенную тепловую нагрузку объекта распределить между оставшимися в работе источниками теплоснабжения.

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

Наиболее рациональным способом модернизации источников тепловой энергии является постепенная модернизация основного и вспомогательного оборудования с устранением разрывов между установленной и располагаемой мощностью, а также

увеличение установленной мощности для обеспечения тепловой энергии вновь подключаемых потребителей.

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

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии схемой не предусмотрены.

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

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**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**

Избыточных источников тепловой энергии в муниципальном округе отсутствуют.

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

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют. Мероприятия не предусмотрены на данном этапе схемы теплоснабжения.

**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**

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**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**

Методика расчета температурного графика описана в справочнике В.И. Манюк, Я.И. Каплинский «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии. В соответствии с «СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети» в последующий период для действующих источников централизованного теплоснабжения предусматривается сохранение температурного графика 95/70°C.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельных в виде горячей воды - качественное, дополняемое количественным регулированием.

Для регулирования отпуска тепловой энергии от теплоисточников используется качественное регулирование, т.е. при постоянном расходе теплоносителя изменяется его температура. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии представлены в Обосновывающих материалах Схемы теплоснабжения Части 3.

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

Схемой теплоснабжения на данном этапе разработке схемы теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по увеличению новых мощностей источников тепловой энергии для перспективной тепловой нагрузки.

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

В муниципальном округе на момент разработки схемы теплоснабжения не существует источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников. Данные технологии для централизованного теплоснабжения в перспективе развития тепловых сетей не предусматриваются.

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

## 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 связи со строительством «Центра спортивных единоборств» по адресу г. Павлово ул. Суворова 1Б, требуется строительство тепловых сетей отопления и ГВС до здания центра, а также строительство тепловых сетей отопления и ГВС к павильону стадиона МАОУ ДО «ФОК «Торпедо» г. Павлово. Сметная стоимость 10 млн. руб. (заемные средства). Сметная стоимость будет уточняться при проектировании.

Таблица 6.1 - Строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки на 2026 г.

№ п/п	Адрес котельной	Мероприятия за 2026 год	Протяженность (в однострубно́м исчислении), км	Затраты, тыс. рублей (без НДС)	Источник финансирования
1	Сети от котельной с. Таремское, ул. Школьная, 34а	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Нижегородская обл., Павловский МО, с. Таремское, ул. Школьная, 34а до ж.д. №22 ул. Школьная с переключением потребителей	0,348	3 632,23	Амортизационные отчисления

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки на данном этапе разработки схемы теплоснабжения не предусмотрено.

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

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предлагаются.

**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» раздела 5 настоящего документа**

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработавших свой ресурс, на новые изолированные трубопроводы. Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях.

Перевод котельных в пиковый режим не целесообразен в виду отсутствия источников электрогенерации. Решение о ликвидации котельной принимается собственником источника теплоснабжения.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на данном этапе не предусматривается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом.

Текущий ремонт тепловых сетей локальных котельных рекомендуется выполнять в рамках текущей деятельности обслуживающих организаций.

Рекомендуется при новом строительстве и реконструкции существующих теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и снижения выбросов теплоносителя в атмосферу и др. последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля (ОДК). Трубы ППУ - изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

- низкое водопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан экологически безопасен, низкая токсичность;
- долговечность пенополиуретана;

– пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности.

Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м·К;

– высокая адгезионная прочность пенополиуретана;

– звукопоглощение пенополиуретана;

– пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии;

Важной особенностью трубопроводов с ППУ изоляцией является встроенная электронная система оперативно дистанционного контроля (ОДК) (два сигнальных медных провода, залитых в пенополиуретановую изоляцию трубы, и электронный детектор повреждений), которая позволяет постоянно следить за состоянием (увлажнением) изоляции теплотрассы длиной до 2500 м. При этом место повреждения изоляции трубопровода устанавливается с точностью до одного метра с помощью импульсного рефлектометра.

**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.**

Павловский 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 Павловского муниципального округа Нижегородской области закрытая.

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

Система теплоснабжения Павловского муниципального округа Нижегородской области 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 12.09.2023 №766 по утверждению нормативов УРУТ на тепловую энергию по станциям комбинированной выработки.

Расчеты перспективных максимальных годовых расходов топлива для зимнего, и переходного периодов по элементам территориального деления выполнены на основании данных о среднемесячной температуре наружного воздуха, суммарной присоединенной тепловой нагрузке и удельных расходов условного топлива указаны в таблицах ниже.

Основным топливом для котельных является природный газ, за исключением котельной г. Ворсма ул. Свободы, 67а.

**Таблица 8.1 - Данные по расходу топлива и выработке тепловой энергии топлива**

№ п/п	Наименование котельной	Расход условного топлива за год, т. усл. топлива					
		2025	2026	2027	2028	2029	2030-2045
1	Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57	1432,7157	1432,7157	1432,7157	1432,7157	1432,7157	1432,7157
2	Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5А	883,5131	883,5131	883,5131	883,5131	883,5131	883,5131
3	Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А	478,0239	478,0239	478,0239	478,0239	478,0239	478,0239
4	Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б	2386,7408	2386,7408	2386,7408	2386,7408	2386,7408	2386,7408
5	Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б	223,7174	223,7174	223,7174	223,7174	223,7174	223,7174
6	Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А	2269,8536	2269,8536	2269,8536	2269,8536	2269,8536	2269,8536
7	Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А	3165,6159	3165,6159	3165,6159	3165,6159	3165,6159	3165,6159
8	Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51	2145,8248	2145,8248	2145,8248	2145,8248	2145,8248	2145,8248
9	Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59	2893,704	2893,704	2893,704	2893,704	2893,704	2893,704
10	Котельная г.Павлово ул. Крупской,10	22,59	22,59	22,59	22,59	22,59	22,59
11	Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В	1 749,43	1 749,43	1 749,43	1 749,43	1 749,43	1 749,43
12	Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А	606,61	606,61	606,61	606,61	606,61	606,61
13	Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А	1393,1205	1393,1205	1393,1205	1393,1205	1393,1205	1393,1205
14	Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А	2702,4402	2702,4402	2702,4402	2702,4402	2702,4402	2702,4402
15	Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45	111,76	111,76	111,76	111,76	111,76	111,76
16	Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04	714,04
17	Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а	714,044	714,044	714,044	714,044	714,044	714,044
18	Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15	747,3594	747,3594	747,3594	747,3594	747,3594	747,3594
19	Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а	904,0791	904,0791	904,0791	904,0791	904,0791	904,0791
20	Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А	-	-	122,22	122,22	122,22	122,22
21	ПАО «Павловский завод им. Кирова»	2678	2678	2678	2678	2678	2678
22	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	292,43	292,43	292,43	292,43	292,43	292,43
23	АО «Гидроагрегат»	10011,08	10011,08	10011,08	10011,08	10011,08	10011,08
24	ПАО «Павловский автобус»	2678	2678	2678	2678	2678	2678
25	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	389,776	389,776	389,776	389,776	389,776	389,776
26	ООО НПО «Мехинструмент»	-	-	-	-	-	-
27	МУП «Тепло», р.п.Тумботино ул.Чкалова 19б	1334,02	1334,02	1334,02	1334,02	1334,02	1334,02

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

Основным топливом для котельных является природный газ, за исключением котельной г. Ворсма ул. Свободы, 67а.

По состоянию на 2026 г. на территории Павловского муниципального округа Нижегородской области источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива отсутствуют, за исключением индивидуального печного отопления с использованием древесины.

**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 на котельных является природный газ. Резервное топливо не предусмотрено.

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

Основным видом топлива является природный газ.

Перевод других источников централизованного теплоснабжения на другие виды топлива не планируется.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива отсутствуют.

**д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа**

Приоритетным направлением развития топливного баланса является использование природного газа.

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

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии приведен в Разделе 4 «Основные положения Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» и Разделе 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

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

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется произвести реконструкцию ветхих тепловых сетей.

**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**

Строительства, реконструкции и технического перевооружения в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуется.

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

Система теплоснабжения в муниципальном округе закрытая.

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

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого

срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;

- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

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

#### **Расчет эффективности инвестирования средств**

Экономический эффект и срок окупаемости данных мероприятий не предусматривается, основным эффектом от внедрения данных мероприятий будут 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 мероприятий:

- 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 " в сфере теплоснабжения **Варианта 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.

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

На данный момент разработан проект Схемы теплоснабжения.

**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.**

Павловский 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 федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации 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.

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, городского округа 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, и на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - официальный сайт).

В случае если на территории поселения, городского округа 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 схеме;

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 Павловского муниципального округа Нижегородской области утверждены три единые теплоснабжающие организации.

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

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

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 на территории Павловского муниципального округа Нижегородской области утверждены три единые теплоснабжающие организации.

Перечень ЕТО указан в таблице 10.1

**Таблица 10.1 – Реестр ЕТО**

№	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Наличие категории населения	Наименование ЕТО
			Владелец (собственник, арендатор, правохоз.ведения)	техническое обслуживание	Владелец (собственник, арендатор, правохоз.ведения)	техническое обслуживание			
1	Котельная г. Павлово, ул. Аллея Ильича д.57	г. Павлово, ул. Аллея Ильича д.57	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
2	Котельная г. Павлово, ул. Железнодорожная д.5	г. Павлово, ул. Железнодорожная д.5	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
3	Котельная г. Павлово, ул. Куйбышева д.7А	г. Павлово, ул. Куйбышева д.7А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
4	Котельная г. Павлово ул. Советская д.24Б	г. Павлово, ул. Советская д.24Б	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
5	БМК г. Павлово ул.1-я Северная д.45Б	г. Павлово, ул.1-я Северная д.45Б	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
6	Котельная г. Павлово ул.1-я Строителя д.46А	г. Павлово, ул. 1 Строителя д.46А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
7	Котельная г. Павлово ул. Высокая д.5А	г. Павлово, ул. Высокая д.5А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
8	Котельная г. Павлово, ул. Кирова д.51	г. Павлово, ул. Кирова д.51	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
9	Котельная г. Павлово ул. Чкалова д.59	г. Павлово, ул. Чкалова д.59	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
10	Котельная г. Павлово ул. Пилота д.45	г. Павлово, ул. Пилота д.45	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	нет	ООО «ФСК «Энерго Строй»
11	Котельная г. Павлово ул. Лермонтова д.16Б	г. Павлово, ул. Лермонтова д.16Б	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	нет	ООО «ФСК «Энерго Строй»
12	Котельная г. Павлово ул. Правика д.3В	г. Павлово, ул. Правика д.3В	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
13	Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича д.9А	г. Павлово, ул. Аллея Ильича д.9А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
14	БМК г. Павлово ул. Перчанкина д.76А	г. Павлово, ул. Перчанкина д.76А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
15	Котельная г. Павлово ул. Крупская,10	Котельная г. Павлово ул. Крупская,10	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
16	Котельная г. Ворсма ул. Гагарина д.8А	г. Ворсма, ул. Гагарина д.8А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
17	Котельная г. Ворсма ул. Заводская д.45	г. Ворсма, ул. Заводская д.45	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
18	Котельная г. Ворсма ул. Свободы д.67А	г. Ворсма, ул. Свободы д.67А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
19	Котельная г. Ворсма ул. Свободы д.9А	г. Ворсма, ул. Свободы д.9А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
20	Котельная с.Таремское, ул. Школьная д.34А	с. Таремское, ул. Школьная д.34А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
21	Котельная с.Ясенцы, ул. Школьная д.15	с. Ясенцы, ул. Школьная д.15	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
22	Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная д.17А	р.п. Тумботино, ул. Школьная д.17А	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	нет	ООО «ФСК «Энерго Строй»
23	Котельная АО «Гидроагрегат»	г. Павлово, ул. Коммунистическая д.78	АО «Гидроагрегат»	АО «Гидроагрегат»	АО «Гидроагрегат», ЦТП ООО «ФСК «Энерго Строй»	АО «Гидроагрегат», ЦТП ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
24	Котельная ООО Агрофирма «Павловская»	г. Павлово, ул. Вокзальная д.64	ООО «Агрофирма Павловская»	ООО «Агрофирма Павловская»	ООО «Агрофирма Павловская», ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО «Агрофирма Павловская», ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
25	Котельная ООО НПО «Мехинструмент»	г. Павлово, ул. Чапаева д.43	ООО НПО «Мехинструмент»	ООО НПО «Мехинструмент»	ООО НПО «Мехинструмент», ООО «ФСК «Энерго Строй»	ООО НПО «Мехинструмент», ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
26	Котельная ПАО «Павловский завод им. Кирова»	г. Павлово, ул. Маяковского д.77	ПАО «Павловский завод им. Кирова»	ПАО «Павловский завод им. Кирова»	МУП «Тепло»	МУП «Тепло»	да	да	ПАО «Павловский завод им. Кирова»
27	Котельная ПАО «Павловский автобус»	г. Павлово, ул. Суворова д.1	ПАО «Павловский автобус»	ПАО «Павловский автобус»	ПАО «Павловский автобус», ООО «ФСК «Энерго Строй»	ПАО «Павловский автобус», ООО «ФСК «Энерго Строй»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

№	Наименование теплоисточника	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности	Наличие категории населения	Наименование ЕТО
			Владелец (собственник, арендатор, право хоз.ведения)	техническое обслуживание	Владелец (собственник, арендатор, право хоз.ведения)	техническое обслуживание			
28	Котельная ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	г. Павлово, ул. Трудовая д.73а	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»	КОУ «Павловский санаторный детский дом»	да	да	ООО «ФСК «Энерго Строй»
29	Котельная МУП «Тепло»	р.п.Тумботино, ул. Чкалова д.19Б	МУП «Тепло»	МУП «Тепло»	МУП «Тепло»	МУП «Тепло»	да	да	МУП «Тепло»
30	Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	д. Попадьино,4а стр.4а	Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	-	-	-

**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;
- 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 схеме;
- 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

Заявки теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального округа на этапе разработки проекта схемы теплоснабжения не подавались.

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

На территории Павловского муниципального округа Нижегородской области на момент разработки существует 33 технологические зоны теплоснабжения, из них 27 зон с централизованным отоплением. Источниками теплоснабжения являются котельные. Количество источников теплоснабжения, эксплуатируемые РСО, указано в таблице 10.2.

**Таблица 10.2 – Количество источников теплоснабжения, эксплуатируемые РСО**

№	Адрес котельной	Эксплуатирующая организация
1	г. Павлово, ул. Аллея Ильича д. 57	ООО «ФСК «Энерго Строй»
2	г. Павлово ул. Железнодорожная, 5	ООО «ФСК «Энерго Строй»
3	г. Павлово, ул. Куйбышева д. 7а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
4	г. Павлово, ул. Советская, 24	ООО «ФСК «Энерго Строй»
5	г. Павлово, ул. 1-я Северная, 45 б	ООО «ФСК «Энерго Строй»
6	г. Павлово ул. 1 Строителя д. 46А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
7	г. Павлово ул. Высокая д. 5 А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
8	г. Павлово, ул. Кирова 51	ООО «ФСК «Энерго Строй»
9	г. Павлово, ул. Чкалова, 59	ООО «ФСК «Энерго Строй»
10	г. Павлово ул. Пилота д. 45	ООО «ФСК «Энерго Строй»
11	г. Павлово, ул. Лермонтова д. 166	ООО «ФСК «Энерго Строй»
12	г. Павлово ул. Крупской д. 10	ООО «ФСК «Энерго Строй»
13	г. Павлово ул. Правика д. 3 В	ООО «ФСК «Энерго Строй»
14	г. Павлово ул. Нижегородская д. 11	ООО «ФСК «Энерго Строй»
15	г. Павлово ул. Аллея Ильича д. 9 А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
16	г. Павлово, ул. Чапаева, 38	ООО «ФСК «Энерго Строй»
17	г. Павлово ул. Перчанкина д. 76 А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
18	г. Ворсма, ул. Гагарина, 8а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
19	г. Ворсма, Заводская д. 45	ООО «ФСК «Энерго Строй»
20	г. Ворсма, ул. Свободы, 67а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
21	г. Ворсма, ул. Захаровская, 1а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
22	с. Таремское ул. Школьная д. 34 А	ООО «ФСК «Энерго Строй»
23	с. Ясенцы ул. Школьная д. 15	ООО «ФСК «Энерго Строй»
24	г. Павлово ул. Школьная, 17а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
25	г. Павлово ул. Строителей, 9а	ООО «ФСК «Энерго Строй»
26	г. Павлово, ул. Коммунистическая 78	АО «Гидроагрегат»
27	д. Попадьино, 4а стр. 4а	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»
28	г. Павлово, ул. Чапаева, 43.	ООО НПО "Мехинструмент"
29	г. Павлово, ул. Маяковского, д. 77	ПАО "Павловский завод им. Кирова"
30	р.п. Тумботино, ул. Чкалова 19б	МУП "Тепло"
31	г. Павлово, ул. Суворова д. 1	ПАО "Павловский автобус"
32	г. Павлово, ул. Трудовая, 73а	ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»

## РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКЕ 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.

В связи со строительством «Центра спортивных единоборств» по адресу г. Павлово ул. Суворова 1Б, требуется строительство тепловых сетей отопления и ГВС до здания центра, а также строительство тепловых сетей отопления и ГВС к павильону стадиона МАОУ ДО «ФОК «Торпедо» г. Павлово. Сметная стоимость 10 млн. руб. (заемные средства). Сметная стоимость будет уточняться при проектировании.

**Таблица 11.1 - Строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки на 2026 г.**

№ п/п	Адрес котельной	Мероприятия за 2026 год	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Затраты, тыс. рублей (без НДС)	Источник финансирования
1	Сети от котельной с. Таремское, ул. Школьная, 34а	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Нижегородская обл., Павловский МО, с. Таремское, ул. Школьная, 34а до ж.д. №22 ул. Школьная с переключением потребителей	0,348	3 632,23	Амортизационные отчисления

б) сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.

Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии для каждого этапа Схемой теплоснабжения представлена в таблице 11.1.

## **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 15.03.2023г. № П/0086 «Об установлении Порядка принятия на учет бесхозных недвижимых вещей».

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечению 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.

Согласно справке Комитета по управлению муниципальным имуществом и земельными ресурсами от 13.01.2026 г. № 16 бесхозных тепловых сетей, сетей ГВС, источников тепловой энергии на территории Павловского муниципального округа Нижегородской области не выявлено.

**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, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, 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 Павловского муниципального округа Нижегородской области, 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**

Проблемы газификации жилищно-коммунального хозяйства в муниципальном округе отсутствуют.

**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**

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 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**

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют. Предложения отсутствуют.

**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**

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют. Предложения отсутствуют.

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

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

В схеме водоснабжения и водоотведения муниципального округа предусматривается раздел системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

**ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, 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**

Корректировка схемы водоснабжения муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в Схеме теплоснабжения решений, о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения, не требуется.

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

В данной Разделе приведены существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения муниципального образования. Индикаторы развития системы теплоснабжения разработаны и представлены в данной главе в соответствии с требованиями п.79 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 03.04.2018 N 405. В главе представлены индикаторы развития системы теплоснабжения. Расчет индикаторов велся на основе методики, приведенной в Приложении 48, Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения". В данной главе произведена оценка следующих индикаторов:

1. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования;
2. Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО;
3. Индикаторы развития по отдельным системам теплоснабжения;

### *Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования*

В данном разделе произведена оценка следующих индикаторов:

1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую энергию (мощность), тепловую нагрузку в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения.
2. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования.
3. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования.
4. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования.

За последние пять лет, согласно представленных сведений РСО, на тепловых сетях аварий не происходило.

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

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии отсутствуют.

**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 источников тепловой энергии, указан в таблице 14.1.

**Таблица 14.1 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии**

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2045
<b>Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57</b>										
1.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	128,54	128,54	128,54	128,54	128,54	128,54	128,54	128,54
<b>Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5</b>										
2.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	134,05	134,05	134,05	134,05	134,05	134,05	134,05	134,05
<b>Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А</b>										
3.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46
<b>Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б</b>										
4.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	147,13	147,13	147,13	147,13	147,13	147,13	147,13	147,13
<b>Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б</b>										
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	129,45	129,45	129,45	129,45	129,45	129,45	129,45	129,45
<b>Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А</b>										
6.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31	156,31
<b>Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А</b>										
7	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12	140,12
<b>Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51</b>										
8	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	136,27	136,27	136,27	136,27	136,27	136,27	136,27	136,27
<b>Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59</b>										
9	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51	154,51
<b>Котельная г.Павлово ул. Крупской,10</b>										
10	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,16	175,16	175,16	175,16	175,16	175,16	175,16	175,16
<b>Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В</b>										
11	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	144,42	144,42	144,42	144,42	144,42	144,42	144,42	144,42
<b>Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А</b>										
12	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	170,46	170,46	170,46	170,46	170,46	170,46	170,46	170,46
<b>Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А</b>										
13	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	132,14	132,14	132,14	132,14	132,14	132,14	132,14	132,14
<b>Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А</b>										
14	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,12	150,12	150,12	150,12	150,12	150,12	150,12	150,12
<b>Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45</b>										
15	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5
<b>Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а</b>										
16	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	529,88	529,88	529,88	529,88	529,88	529,88	529,88	529,88
<b>Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а</b>										
17	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	143,16	143,16	143,16	143,16	143,16	143,16	143,16	143,16
<b>Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15</b>										
18	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,01	152,01	152,01	152,01	152,01	152,01	152,01	152,01
<b>Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а</b>										
19	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	173,15	173,15	173,15	173,15	173,15	173,15	173,15	173,15

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

<b>Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А</b>										
20	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ПАО «Павловский завод им. Кирова»</b>										
21	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»</b>										
22	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5
<b>Котельная АО «Гидроагрегат»</b>										
23	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ПАО «Павловский автобус»</b>										
24	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87	155,87
<b>Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»</b>										
25	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	181,01	181,01	181,01	181,01	181,01	181,01	181,01	181,01
<b>Котельная ООО НПО «Мехинструмент»</b>										
26	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная МУП «Тепло», р.п.Тумботино ул.Чкалова 196</b>										
27	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06

**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 14.2.

**Таблица 14.2- Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2045
<b>Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57</b>										
1.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	17,80	17,8	17,80	17,8	17,80	17,8	17,80	17,8
<b>Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5</b>										
2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28	15,28
<b>Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А</b>										
3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97	15,97
<b>Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б</b>										
4.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98
<b>Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б</b>										
5.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33
<b>Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А</b>										
6.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
<b>Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А</b>										
7	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
<b>Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51</b>										
8	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
<b>Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59</b>										

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

9	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98
<b>Котельная г.Павлово ул. Крупской,10</b>										
10	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
<b>Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В</b>										
11	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56	20,56
<b>Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А</b>										
12	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
<b>Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А</b>										
13	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17	22,17
<b>Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А</b>										
14	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
<b>Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45</b>										
15	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52
<b>Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а</b>										
16	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	21,44	21,44	21,44	21,44	21,44	21,44	21,44	21,44
<b>Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а</b>										
17	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
<b>Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15</b>										
18	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79	17,79
<b>Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а</b>										
19	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
<b>Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А</b>										
20	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08
<b>Котельная ПАО «Павловский завод им. Кирова»</b>										
21	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
<b>Котельная ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»</b>										
22	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	27,84	27,84	27,84	27,84	27,84	27,84	27,84	27,84
<b>Котельная АО «Гидроагрегат»</b>										
23	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17	31,17
<b>Котельная ПАО «Павловский автобус»</b>										
24	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59
<b>Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»</b>										
25	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
<b>Котельная ООО НПО «Мехинструмент»</b>										
26	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

	характеристике тепловых сетей									
<b>Котельная МУП «Тепло», р.п.Тумботино ул.Чкалова 196</b>										
27	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91

**коэффициент использования установленной тепловой мощности**

Коэффициент использования установленной тепловой мощности указан в табл. 14.3.

**Таблица 14.3 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности (средний за год)**

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2045
<b>Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57</b>										
1.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99	27,99
<b>Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5</b>										
2.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84	43,84
<b>Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А</b>										
3.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
<b>Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б</b>										
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
<b>Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б</b>										
5.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
<b>Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А</b>										
6.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47
<b>Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А</b>										
7	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
<b>Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51</b>										
8	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
<b>Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59</b>										
9	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64	32,64
<b>Котельная г.Павлово ул. Крупской,10</b>										
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,54	19,54	19,54	19,54	19,54	19,54	19,54	19,54
<b>Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В</b>										
11	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
<b>Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А</b>										
12	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
<b>Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А</b>										
13	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83
<b>Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А</b>										
14	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64	52,64
<b>Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45</b>										
15	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03
<b>Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а</b>										
16	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01	18,01
<b>Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а</b>										
17	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64	34,64
<b>Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15</b>										
18	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
<b>Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а</b>										
19	Коэффициент использования установленной	%	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

тепловой мощности										
<b>Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А</b>										
20	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52
<b>Котельная ПАО «Павловский завод им. Кирова»</b>										
21	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51	22,51
<b>Котельная ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»</b>										
22	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33	21,33
<b>Котельная АО «Гидроагрегат»</b>										
23	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75
<b>Котельная ПАО «Павловский автобус»</b>										
24	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86
<b>Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»</b>										
25	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,68	29,68	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86
<b>Котельная ООО НПО «Мехинструмент»</b>										
26	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,07	26,07	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86
<b>Котельная МУП «Тепло», р.п.Тумботино ул.Чкалова 19б</b>										
27	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,62	26,62	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86

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

Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке, указано в таблице 14.4.

**Таблица 14.4 - Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке**

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2045
<b>Котельная г. Павлово ул. Аллея Ильича, 57</b>										
1.	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> / Гкал/ч	122,89	122,89	122,89	122,89	122,89	122,89	122,89	122,89
<b>Котельная г.Павлово ул.Железнодорожная,5</b>										
2.	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> / Гкал/ч	139,07	139,07	139,07	139,07	139,07	139,07	139,07	139,07
<b>Котельная г.Павлово ул. Куйбышева, д.7А</b>										
3.	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> / Гкал/ч	187,27	187,24	187,27	187,24	187,27	187,24	187,27	187,24
<b>Котельная г.Павлово, ул. Советская, 24Б</b>										
4.	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> / Гкал/ч	129,17	129,17	129,17	129,17	129,17	129,17	129,17	129,17
<b>Котельная г.Павлово, ул. 1-я Северная, 45Б</b>										
5.	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> / Гкал/ч	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47	67,47
<b>Котельная г.Павлово ул.1-я Строителя, 46 А</b>										
6.	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> / Гкал/ч	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51	61,51
<b>Котельная г.Павлово ул.Высокая, 5А</b>										
7	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> / Гкал/ч	102,25	102,25	102,25	102,25	102,25	102,25	102,25	102,25
<b>Котельная г.Павлово, ул. Кирова, 51</b>										
8	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> / Гкал/ч	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3
<b>Котельная г.Павлово ул. Чкалова, 59</b>										

*Схема теплоснабжения муниципального образования Павловский муниципальный округ  
Нижегородской области до 2045 – 2025-2035 годы (по состоянию на 2025 г.)*

9	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	120,63	120,63	120,63	120,63	120,63	120,63	120,63	120,63
<b>Котельная г.Павлово ул. Крупской,10</b>										
10	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
<b>Котельная г.Павлово ул. Правика, 3В</b>										
11	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95	95,95
<b>Котельная г.Павлово ул. Аллея Ильича, 9А</b>										
12	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36	47,36
<b>Котельная г.Павлово, ул. Перчанкина, 76А</b>										
13	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	103,94	103,94	103,94	103,94	103,94	103,94	103,94	103,94
<b>Котельная г.Ворсма ул. Гагарина, 8А</b>										
14	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	201,88	201,88	201,88	201,88	201,88	201,88	201,88	201,88
<b>Котельная г. Ворсма ул. Заводская, 45</b>										
15	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01	33,01
<b>Котельная г. Ворсма ул. Свободы, 67а</b>										
16	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	137,58	137,58	137,58	137,58	137,58	137,58	137,58	137,58
<b>Котельная с.Таремское, ул. Школьная, 34а</b>										
17	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	196,58	196,58	196,58	196,58	196,58	196,58	196,58	196,58
<b>Котельная с.Ясенцы, ул.Школьная, 15</b>										
18	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55	96,55
<b>Котельная р.п. Тумботино, ул. Школьная, 17а</b>										
19	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	101,29	101,29	101,29	101,29	101,29	101,29	101,29	101,29
<b>Котельная г.Ворсма, ул. Строителей, 9А</b>										
20	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
<b>Котельная ПАО «Павловский завод им. Кирова»</b>										
21	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96
<b>Котельная ГКОУ «Павловский санаторный детский дом»</b>										
22	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	93,22	93,22	93,22	93,22	93,22	93,22	93,22	93,22
<b>Котельная АО «Гидроагрегат»</b>										
23	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
<b>Котельная ПАО «Павловский автобус»</b>										
24	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63
<b>Котельная ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»</b>										
25	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО НПО «Мехинструмент»</b>										
26	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	$\frac{M^2}{G_{\text{кал/ч}}}$	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5

	к расчетной тепловой нагрузке									
<b>Котельная МУП «Тепло», р.п.Тумботино ул.Чкалова 196</b>										
27	Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	М <sup>2</sup> / Гкал/ч	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11	169,11

**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)**

В Павловском муниципальном округе Нижегородской области отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

**удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

В Павловском муниципальном округе Нижегородской области отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

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

В Павловском муниципальном округе Нижегородской области отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

**доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии**

Сведения по количеству отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета отсутствуют.

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

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей рассчитывается по их материальной характеристике. 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.

В связи с физическим и моральным износом существующих тепловых сетей в городском округе большая их часть нуждается в реконструкции. Исходя из того, что максимальный срок эксплуатации тепловых сетей, согласно нормативам, составляет 25 лет, все сети, проложенные до 2000 года, нуждаются в замене. 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.

**отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)**

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа) не определена.

**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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)**

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) не определена.

**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 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 при разработке схемы теплоснабжения не зафиксированно.

**целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии**

Павловский муниципальный округ Нижегородской области не входит в ценовую зону теплоснабжения и не имеет результатов внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.

**существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, муниципального округа, городского округа**

Павловский муниципальный округ Нижегородской области не входит в ценовую зону теплоснабжения.

## **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.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано сохранение существующей схемы теплоснабжения, с проведением работ по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения. Реализация рекомендуемых мероприятий позволит сократить потери тепловой энергии, повысить надежность и эффективность использования котельно-печного топлива, а также повысить надежность теплоснабжения потребителей.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического 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.

### **б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации**

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию рекомендуемых мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

**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 потребительских цен и индексы роста цен**

Индекс потребительских цен определен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определены на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

Индекс потребительских цен принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, опубликованного на сайте Министерства экономического развития РФ 30.04.2025 г.

Показатель	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен, декабрь к декабрю %	9,5	7,6	4,0
Индекс потребительских цен, в среднем за год %	8,5	9,3	5,4

Индексы-дефляторы для расчета расходов на энергоресурсы в соответствии с вышеуказанным прогнозом в рамках установления тарифов на период 2024-2026 гг. приняты в размере:

Показатель	2024	2025	2026
Индексы роста цен на природный газ. (с июля)	19,1%	4,2%	4,7%
	(оптовая цена)	(оптовая цена)	
	13,9%	4,6%	5,4%
	(транспортировка)	(транспортировка)	(транспортировка)
Индексы роста цен на электрическую энергию	6,2%	6,0%	5,0%
Индексы роста цен на мазут топочный	19,1%	4,2%	4,7%