

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ПАВЛОВСКИЙ РАЙОН»**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

29.07.2022г.

№\_410\_  
Экз. № \_\_\_

р.п. Павловка

**Об утверждении схемы теплоснабжения  
на территории муниципального образования  
Павловское городское поселение  
Павловского района Ульяновской области  
на период до 2028 года**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в целях развития систем теплоснабжения, повышения надежности функционирования и обеспечения комфортных и безопасных условий для проживания людей в муниципальном образовании Павловское городское поселение Павловского района Ульяновской области, администрация муниципального образования «Павловский район» п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить предлагаемую схему теплоснабжения на территории муниципального образования Павловское городское поселение Павловского района Ульяновской области на период до 2028 года.
2. Признать утратившим силу постановление администрации муниципального образования «Павловский район» от 18.06.2014 № 439 «Об утверждении схемы теплоснабжения на территории муниципального образования «Павловское городское поселение» Ульяновской области на период до 2020 года».
3. Настоящее постановление вступает в силу после официального опубликования.
4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Главы администрации муниципального образования «Павловский район» М.И. Локтева.

**Глава администрации  
муниципального образования  
«Павловский район»**

**А.А. Тузов**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ПАВЛОВСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»**

**1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепла.**

**1.1 Источники теплоснабжения. Характеристика состояния основного оборудования.**

В настоящее время теплоснабжающей организацией в р.п. Павловка является ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области». Теплоснабжение обеспечивается за счёт 6 котельных:

- Квартальная котельная № 1 на пл. Школьная 21;
- Квартальная котельная № 3 на ул. Калинина 24а;
- Квартальная котельная № 5 на ул. Ленина 91а;
- Котельная ЦРБ на ул. Калинина 128а;
- Котельная общежития на пл. Луговая 6а;
- Котельная Технологического техникума на ул. Калинина 29.

В состав квартальной котельной № 1 входит: 3 водогрейных котельных агрегатов «Энергия-3» с 9 газовыми горелками НГК 4-160, водогрейный котельный агрегат КВ-ГМ-1,0 115н с газовой горелкой P71M-AB.S.RU.A7.65, 2 сетевых насоса К 100-65-200 и установка ХВО «Комплексон-6», установленная мощность 2,5 МВт, ввод в эксплуатацию в 1973 году.

В состав квартальной котельной № 3 входит: 2 водогрейных котельных агрегата «Универсал-3» с 6 газовыми горелками ФГ-1,0, водогрейный котельный агрегат Rossen, 2 сетевых насоса К 100-80-160 и установка ХВО «Комплексон-6», установленная мощность 1,0 МВт, ввод в эксплуатацию в 1978 году.

В состав квартальной котельной № 5 входит: 4 водогрейных котельных агрегата ВВД-1,8 с 8 газовыми горелками Л1-Н, водогрейный котельный агрегат КВ-ГМ-1,0 115н с газовой горелкой P71M-AB.S.RU.A7.65, 2 сетевых насоса К-100-

65-200 и установка ХВО «Термит-М» ТМ-170, установленная мощность 2,8 МВт, ввод в эксплуатацию в 1993 году.

В состав котельной ЦРБ входит: водогрейный котельный агрегат RS-D 1000, водогрейный котельный агрегат RS-D 1500, 8 сетевых насосов: Wilo IL 65/160-7,5/2 – 2 шт., Wilo IL 80/120-4/2 – 2 шт., Wilo IL 40/120-1,1/4 – 2 шт., MVI203-1/16/E/3-400-50-2 – 2 шт. и установка ХВО МПВ-БТ-1,5, установленная мощность 2,5 МВт, ввод в эксплуатацию в 1978 году.

В состав котельной общежития входит: водогрейный котельный агрегат ИШМА-100, водогрейный котельный агрегат ИШМА-80, сетевой насос Wilo ТОН-S 30/10. Установленная мощность 0,18 МВт, ввод в эксплуатацию 1986 год. Установка ХВО не предусмотрено проектом.

В состав котельной Технологического техникума входит: водогрейный котельный агрегат Ква-0,8 (RS-H80), сетевой насос Calpeda NMM32/12A/E, установленная мощность 0,08 МВт, ввод в эксплуатацию 2018 год. Установка ХВО не предусмотрено проектом.

Для технологических и хозяйственно-бытовых нужд квартальных котельных осуществляется водозабор из существующего водопровода. Сырая вода после хлорирования поступает через фильтр по водопроводу Ду-57 в аккумуляторные баки ( $V = 2$  м<sup>3</sup> каждый).

Топливом для котельных установок ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» служит природный газ, теплотворная способность которого составляет 8000 ккал/кг. Поставка природного газа осуществляется по подземному газопроводу высокого давления Ду-89 на газораспределительный шкафной пункт, где снижается с 0,6 МПа до рабочего давления 0,3 МПа.

Суммарная установленная мощность теплоисточников составляет – 19,43 МВт, подключенная нагрузка – 9,06 МВт. Расход природного газа за 2021 г. составил 2719,0 тыс. м<sup>3</sup>.

Котельные обеспечивают теплом 16 многоквартирных домов, здание общежития, 3 здания средней школы, 4 здания центральной районной больницы, 2 здания ПУ-32, 2 здания детских сада, 5 гаражей, здание полиции, здание МЦДК с библиотекой, здание администрации МО «Павловский район», здание детской библиотеки, 2 здания Технологического техникума и здание гостиницы. Тепловой режим в помещениях поддерживается согласно разработанных температурных графиков.

Износ основного и вспомогательного котельного оборудования составляет в среднем 83 %.

## **1.2 Тепловые сети. Общая характеристика тепловых сетей**

Передача теплоносителя от источников к потребителям осуществляется по трубопроводам тепловых сетей, находящихся в реестре муниципального имущества МО «Павловское городское поселение», протяженность в 2-х трубном исполнении составляет 5226 м в том числе:

- квартальная котельная № 1 – 1,97 км, год строительства – 1973 г.
- квартальная котельная № 3 – 0,52 км, год строительства – 1978 г.
- квартальная котельная № 5 – 1,51 км, год строительства – 1993 г.
- котельная Технологического техникума – год строительства 2018 г.
- котельная ЦРБ – 1,38 км.
- котельная общежития – 1,1 км, год строительства 1986 год.

Система теплоснабжения - закрытая, износ тепловых сетей составляет в среднем – 62 %.

### **1.3 Система учета, контроля параметров теплоносителя**

Основное оборудование котельных ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» оснащено средствами измерений, технологическими защитами, сигнализацией, регулируемыми приборами, электрической аппаратурой автоматических систем регулирования, регулирующей и запорной арматурой.

На каждом газовом котле установлены предохранительные клапаны прямого действия. Предохранительные клапаны защищают котлы от превышения в них давления на 10% больше разрешенного.

В качестве датчиков контроля температуры и давления на котлах установлены электроконтактные манометры и электроконтактные термометры.

Сигнализация о нарушениях нормальной и работы квартальных котельных выведена на соответствующие сигнальные щиты.

### **1.4 Потребители**

Установленная тепловая мощность тепловых источников составляет 19,43 МВт, присоединенная - 9,06 МВт.

Теплопотребление за 2021 г. составило 7029,43 Гкал, в том числе:

- население – 1744 Гкал;
- бюджетная сфера – 5123,43 Гкал;

– прочие – 162 Гкал.

Основным потребителем тепловой энергии является бюджетная сфера – 72,9% полезного отпуска, население потребляет 24,8%, прочие потребители – 2,3%.

## 2. Баланс производства и потребления тепла в существующих зонах действия головных объектов

Тепловой баланс складывается из полезного отпуска тепловой энергии, расхода на собственные нужды источников, потерь в тепловых сетях.

Объем отпуска потребителям зависит от структуры потребителей (договоры о теплоснабжении, заключаемые с потребителями). По факту 2021 г. отпуск тепловой энергии составил 7029,43 Гкал.

Таблица 1

### Фактические показатели работы котельных

Производство и транспортировка тепловой энергии	2019 год, Гкал	2020 год, Гкал	2021 год, Гкал	План 2022 год, Гкал
Выработка тепловой энергии	10580,1	10910,6	8105,2	7977,1
Реализация тепловой энергии	8971,1	9343,3	7029,4	6918,3
в том числе:				
населению	2761,9	3143,0	1744,0	1716,4
бюджетной сфере	5924,3	5890,3	4681,33	4607,3
прочим предприятиям	284,9	310,0	162,0	159,4
Потери	1609,0	1567,3	1075,8	1058,8
%	15,2	14,3	13,3	13,2
Расход натурального топлива	7834,0	9122,2	6319,5	6309,2
Удельный расход условного топлива на выработку (кг/Гкал)	625,9	728,86	504,93	504,1
Расход электроэнергии	3127,8	3122,8	2392,8	2441,6

Технологические потери при передаче тепловой энергии за период 2019-2022 составляют 5386,43 Гкал/год (14 %).

### 3. Перспективный баланс производства и потребления тепла

Прогноз потребности в каждом из коммунальных ресурсов по р.п. Павловка с подведомственной территорией произведен на основании следующих параметров, утвержденных нормативным правовым актам:

- прогноза уменьшения численности постоянного населения к 2028 году до 5,89 тыс. чел. (на 9,4% по отношению к численности 2021 года), на основе прогноза миграционного и естественного движения населения.

- утвержденного норматива отопления в размере 0,23 Гкал/м<sup>2</sup>.

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов.

В настоящее время производительность источников теплоснабжения составляет 11708,5 Гкал, потери составляют 1075,8 Гкал – 9,2%. Присоединенная нагрузка составляет 8105,2 Гкал - 69,2%, резерв 30,8%.

Существует возможность подключения новых потребителей к источникам теплоснабжения.

Согласно генеральному плану р.п. Павловка рассматриваются территории для жилой застройки в южной части поселка:

– индивидуальная с земельными участками не более 0,1 га;

– блокированная с земельными участками не более 0,08 га;

Прогнозный объем нового жилищного строительства составит около 4 тыс. м<sup>2</sup> на расчетный срок. Размещение жилищного фонда в течение расчетного срока планируется на территории 5,0 га.

Средняя плотность нового жилищного фонда на расчетный срок составит около 800 м<sup>2</sup>/га, в том числе для различных типов застройки:

- застройка индивидуальными домами – 600 м<sup>2</sup>/га;

- застройка блокированными домами - 100 м<sup>2</sup>/га;

**Прогноз потребления тепловой энергии МО «Павловское городское поселение».**

Показатели	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	7,79	7,79	7,79	6,42	4,72	3,02	1,32	0
многоквартирные жилые здания	Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	1,65	1,05	0,45	0
прочие жилые здания	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
объекты бюджетных организаций	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	4,37	3,87	2,91	1,95	0
прочие объекты	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,12	0,1	0	0	0
Выработка	тыс. Гкал	8,1	7,9	7,9	6,2	5,35	1,11	0	0
Собственные нужды,	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть,	тыс. Гкал	8,1	7,9	7,9	6,2	5,35	1,11	0	0
Потери	тыс. Гкал	1,075	1,058	1,058	1,024	0,953	0,09	0	0
%		13,3	13,2	12	11	10	8	0	0
Потребление тепловой энергии, всего в том числе:	тыс. Гкал	7,029	6,918	7,705	8,02	5,34	1,02	0	0
население	тыс. Гкал	3,213	3,213	3,01	2,88	1,48	0	0	0
бюджетные организации	тыс. Гкал	4,681	4,681	4,24	3,46	2,55	1,02	0	0
прочие потребители	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,15	0,12	0,11	0	0	0
собственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2

**Прогноз потребления тепловой энергии МО «Павловское городское поселение» .**

Показатель	Ед. изм.	По годам							
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Потребление тепловой энергии,	тыс. Гкал	7,029	6,918	7,056	7,056	5,34	1,02	0	0

всего в том числе:									
население	тыс. Гкал	1,744	3,350	3,608	2,88	1,48	0	0	0
бюджетные организации	тыс. Гкал	4,681	4,607	3,806	3,46	2,55	1,02	0	0
прочие потребители	тыс. Гкал	0,162	0,145	0,11	0,11	0,09	0	0	0
собственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ ч	7,79	7,79	6,42	3,57	2,27	0,57	0	0
многоквартирные жилые здания	Гкал/ ч	2,25	1,24	1,24	1,24	0,64	0	0	0
прочие жилые здания	Гкал/ ч	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджетные организаций	Гкал/ ч	5,67	3,33	3,33	2,03	1,53	0,57	0	0
прочие объекты	Гкал/ ч	0,18	0,18	0,18	0,15	0,1	0	0	0

#### **4. Перспективное потребление тепла по разным категориям пользователей**

##### **4.1 Основные показатели работы систем.**

Перспективное теплоснабжение определено на основании следующих параметров:

- установленная мощность источника тепловой энергии;
- присоединенная нагрузка;
- прогноз строительства новых объектов.

##### **4.2 Определение эффекта от реализации мероприятий**

Результаты реализации Программы определяются уровнем с достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204 (табл. 6):

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

Таблица 3

Наименование целевого индикатора	Ед. изм.	Значение индикатора по годам реализации Программы							
		2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<b>Система теплоснабжения</b>									
<b>Доступность для потребителей</b>									
Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к теплоснабжению	%	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения	%	4	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	0	0
<b>Показатели спроса на услуги теплоснабжения</b>									
Потребление тепловой энергии	Гкал	9,986	9,419	9,705	8,02	5,34	1,02	0	0
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	5,37	4,94	4,94	3,57	2,27	0,57	0	0
Величина новых нагрузок	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Уровень использования производственных мощностей	%	77	78	82	85	88	90	0	0



использованием приборов учета									
<b>Надежность обслуживания систем теплоснабжения</b>									
Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год	ед./км	5	4	3	3	2	2	0	0
Износ коммунальных систем	%	62	65	67	70	72	75	78	81
Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	4,5	4,8	5,0	5,0	4,7	4,0	0	0
Доля ежегодно заменяемых сетей	%	2	2	3	3	4	4	0	0
Уровень потерь и неучтенных расходов тепловой энергии	%	13,3	13,2	12,5	12	11	8	0	0
<b>Ресурсная эффективность теплоснабжения</b>									
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	108	98	100	81	54	27	0	0
Удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	788	696	707	670	370	185	0	0
Удельный расход воды	м <sup>3</sup> /Гкал	10,4	9,4	9,5	7,8	5,2	2,6	0	0
<b>Эффективность потребления тепловой энергии</b>									
Удельное теплоснабжения населения	Гкал/м <sup>2</sup>	0,23	0,2	0,15	0,078	0	0	0	0
Объем выбросов	т	93,2	93,2	93,2	69,9	46,6	23,3	0	0

### **5. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии**

Развитие систем теплоснабжения в МО «Павловское городское поселение» не предусматривается, планируется закрытие имеющихся источников теплоснабжения и перевод объектов социальной сферы и многоквартирных домов на индивидуальное газовое отопление.

### **6. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов**

## **6.1 Основные направления реконструкции, модернизации и строительства линейных объектов**

Основные направления развития системы теплоснабжения:

- модернизация системы теплоснабжения с использованием труб нового поколения;
- установка единой системы АСДУ системы теплоснабжения;
- реконструкция тепловых сетей;
- установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности...» на границах балансовой принадлежности;

Для модернизации системы теплоснабжения, с учетом существующего состояния системы и перспектив развития города, разработан перечень мероприятий.

Мероприятия, включенные в Программу комплексного развития, могут быть откорректированы в соответствии с требованиями пп.1 п. 8 ст. 14 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» на основании:

- Программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих регулируемые виды деятельности;
- Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

## **7. Экологические аспекты мероприятий по строительству и реконструкции объектов инженерной инфраструктуры**

Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-78.

Источники тепловой энергии работают на природном газе. Исходя из этого для источников нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, сероводорода, мазутной золы, пыли неорганической, твердых частиц.

## 8. Оценка надежности и безопасности систем ресурсоснабжения

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Для этого необходимо выполнять следующие мероприятия:

- обеспечение соответствия технических характеристик оборудования источников тепла и тепловых сетей условиям их работы;
- резервирование наиболее ответственных элементов систем теплоснабжения и оборудования;
- выбор схемных решений как для системы теплоснабжения в целом, так и по конфигурации тепловых сетей, повышающих надежность их функционирования;
- контроль теплоносителя по всем показателям качества воды, что обеспечит отсутствие внутренней коррозии и увеличение срока службы оборудования и трубопроводов;
- комплексный учет энергоносителей (газ, электроэнергия, вода, теплота в системе отопления, теплота в системе горячего водоснабжения);
- АСУ ТП котлов с центральной диспетчеризацией функций управления эксплуатационными режимами;
- постоянный контроль над соблюдением температурных графиков тепловых сетей в зависимости от температуры наружного воздуха, удельных норм на выработку 1 Гкал по топливу, воде, химических реагентов и качественной подготовки источников теплоснабжения и объектов теплопотребления.

Основной причиной порывов на тепловых сетях является физический износ трубопроводов, что приводит к увеличению аварийности и отключению потребителей на длительные сроки, росту тепловых потерь, и влечет за собой значительные материальные убытки. Рост аварийности сетей теплопроводов обусловлен малыми темпами внедрения прогрессивных технологий, которые должны закономерно увеличивать срок службы и сокращать потери. Кроме того, одним из факторов роста аварийности является сокращение физических объемов по капитальному ремонту и реконструкции и модернизации в предшествующие годы.

### 8.1 Качество работы системы

Параметры качества услуг теплоснабжения соответствуют требованиям, установленным в Постановлении Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам». В перспективе показатели качества должны соответствовать требованиям к качеству

коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах» (с момента вступления в силу) (табл.6).

Таблица 4

## Показатели качества услуг теплоснабжения

Требования к качеству коммунальных услуг	Допустимая продолжительность перерывов или предоставления коммунальных услуг ненадлежащего качества	Порядок изменения размера платы за коммунальные услуги ненадлежащего качества
<b>I. Горячее водоснабжение</b>		
1. Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года	Допустимая продолжительность перерыва подачи горячей воды: 8 ч (суммарно) в течение одного месяца; 4 ч одновременно, а при аварии на тупиковой магистрали – 24 ч; для проведения 1 раз в год профилактических работ в соответствии с пунктом 10 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам	За каждый час, превышающий (суммарно за расчетный период) допустимый период перерыва подачи воды, размер ежемесячной платы снижается на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета или исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, с учетом положений пункта 61 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам
2. Обеспечение температуры горячей воды в точке разбора: не менее 60 °С - для открытых систем централизованного теплоснабжения; не менее 50 °С – для закрытых систем централизованного теплоснабжения; не более 75 °С – для любых систем	Допустимое отклонение температуры горячей воды в точке разбора: в ночное время (с 23.00 до 6.00 часов) не более чем на 5 °С; в дневное время (с 6.00 до 23.00 час.) не более чем на 3 °С	За каждые 3 °С снижения температуры свыше допустимых отклонений размер платы снижается на 0,1 % за каждый час превышения (суммарно за расчетный период) допустимой продолжительности

теплоснабжения		нарушения; при снижении температуры горячей воды ниже 40 °С оплата потребленной воды производится по тарифу за холодную воду
3. Постоянное соответствие состава и свойств горячей воды санитарным нормам и правилам	Отклонение состава и свойств горячей воды от санитарных норм и правил не допускается	При несоответствии состава и свойств воды санитарным нормам и правилам плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний)
4. Давление в системе горячего водоснабжения в точке разбора от 0,03 МПа (0,3 кгс/см <sup>2</sup> ) до 0,45 МПа (4,5 кгс/см <sup>2</sup> )	Отклонение давления не допускается	За каждый час (суммарно за расчетный период) подачи воды: при давлении, отличающемся от установленного до 25%, размер ежемесячной платы снижается на 0,1%; при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от учетных показаний)
<b>II. Отопление</b>		
5. Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода	Допустимая продолжительность перерыва отопления: не более 24 час (суммарно) в	За каждый час, превышающий (суммарно за расчетный период)

	<p>течение одного месяца; не более 16 ч одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 12 °С до нормативной; не более 8 ч одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 10 °С до 12 °С; не более 4 ч одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от 8 °С до 10 °С</p>	<p>допустимую продолжительность перерыва отопления, размер ежемесячной платы снижается на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета или исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, с учетом положений пункта 61 Правил предоставления коммунальных услуг гражданам</p>
<p>6. Обеспечение температуры воздуха в жилых помещениях не ниже +18 °С (в угловых комнатах +20 °С), в районах с температурой наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92 °С) – 31 °С и ниже +20 (+22) °С; в других помещениях - в соответствии с ГОСТ Р 51617-2000. Допустимое снижение нормативной температуры в ночное время суток (от 0.00 до 5.00 часов) не более 3 °С. Допустимое превышение нормативной температуры не более 4 °С</p>	<p>Отклонение температуры воздуха в жилом помещении не допускается</p>	<p>За каждый час отклонения температуры воздуха в жилом помещении (суммарно за расчетный период) размер ежемесячной платы снижается: на 0,15% размера платы, определенной исходя из показаний приборов учета за каждый градус отклонения температуры; на 0,15% размера платы, определенной исходя из нормативов потребления коммунальных услуг (при отсутствии приборов учета), за каждый градус отклонения температуры</p>
<p>7. Давление во внутридомовой</p>	<p>Отклонение давления</p>	<p>За каждый час</p>

<p>системе отопления: с чугунными радиаторами не более 0,6 МПа (6 кгс/см<sup>2</sup>); с системами конвекторного и панельного отопления, калориферами, а также прочими отопительными приборами – не более 1 МПа (10 кгс/см<sup>2</sup>); с любыми отопительными приборами – не менее чем на 0,05 МПа (0,5 кгс/см<sup>2</sup>) превышающее статическое давление,  требуемое для постоянного заполнения системы отопления теплоносителем</p>	<p>более установленных значений не допускается</p>	<p>(суммарно за расчетный период) периода отклонения установленного давления во внутримодовой системе отопления при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25%, плата не вносится за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета)</p>
--	--	--

### **9. Оценка капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию головных и линейных объектов систем теплоснабжения**

Финансовые потребности, необходимые для реализации Программы, обеспечиваются за счет средств федерального, областного, местного бюджета, внебюджетных источников и составят за период реализации Программы в части теплоснабжения 12060,0 тыс. рублей, в т.ч.:

- в 2024 г. – 2400,0 тыс. руб.;
- в 2025 г. – 5580,0 тыс. руб.;
- в 2026 г. – 4080,0 тыс. руб.;

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании законов Ульяновской области, муниципального образования «Павловский район», муниципального образования «Павловское городское поселение» утверждающих бюджет.

Предоставление субсидий из областного бюджета осуществляется в соответствии с Правилами предоставления из областного бюджета субсидий бюджетам муниципальных образований Ульяновской области.