

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2037 ГОДА**

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2021 ГОД**

**ГЛАВА 4**

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ  
МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ  
НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Владимир 2020 г.

## СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»:

Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Глава 10 Перспективные топливные балансы

Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>СОСТАВ РАБОТ.....</b>	<b>2</b>
<b>СОДЕРЖАНИЕ.....</b>	<b>3</b>
<b>ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....</b>	<b>4</b>
<b>Часть 1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения.....</b>	<b>6</b>
<b>Часть 2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии .....</b>	<b>8</b>
2.1 Зона действия Владимирская ТЭЦ-2. Сценарий 1. Инерционный.....	8
2.2 Зона действия Владимирская ТЭЦ-2. Сценарий 2. Перевод тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 .....	14
2.3 Зона действия котельной «301 квартала» АО «ВКС».....	17
2.4 Зона действия котельной «Юрьевец», ООО «ТеплогазВладимир» .....	18
<b>Часть 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....</b>	<b>19</b>
<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....</b>	<b>20</b>
<b>Приложение 1 Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир.....</b>	<b>21</b>

## ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.  
БРОУ – быстродействующая редукционно-охладительная установка.  
ВВП – водо-водяной подогреватель.  
ВВТО – водо-водяной теплообменник  
ГВС – горячее водоснабжение.  
ГРП – газораспределительный пункт.  
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.  
ЖД – индивидуальный жилой дом.  
ИБК – инженерно-бытовой корпус.  
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.  
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.  
КПД – коэффициент полезного действия.  
КТЦ – котлотурбинный цех.  
КУ – котел-утилизатор.  
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.  
МКД – многоквартирный жилой дом.  
МО г. Владимир – муниципальное образование «город Владимир».  
нд – нет данных.  
НПО – научно-производственное объединение.  
НС – насосная станция.  
О – отопление.  
ОАО – открытое акционерное общество.  
ОБ – основной бойлер.  
ОВ – отопление и вентиляция.  
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.  
ОЗ – общественные здания.  
ОЗП – осенне-зимний период.  
ООО – общество с ограниченной ответственностью.  
ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс»  
ПБ – пиковый бойлер.  
ПГУ – парогазовая установка  
ПЗ – производственные здания.  
ППУ – пенополиуретан.  
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.  
РВД – ротор высокого давления.  
РТС – районная тепловая станция.  
СВ – система вентиляции.  
С.Н. – собственные нужды  
СО – система отопления.  
ТГ – турбогенератор.  
ТО – теплоснабжающая организация.  
ТП – тепловой пункт.  
ТС – тепловые сети.  
ТУ – технические условия.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УРУТ – удельный расход условного топлива.

ХВО – химическая водоочистка.

ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.

ХВП – химическая водоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ЦВД – цилиндр высокого давления.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

## **Часть 1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения**

Балансы по каждой системе теплоснабжения приведены для обоих сценариев развития.

– **Сценарий 1. Инерционный.** Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии без изменений. Ликвидация семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС». Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

– **Сценарий 2. Перевод тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2.** Ликвидация котельной микрорайон 9-В, а ее тепловая нагрузка переносится на Владимирскую ТЭЦ-2. Ликвидация семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС». Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

При сценарии 2 отпуск тепловой энергии от Владимирской ТЭЦ-2 потребителям, подключенным в настоящий момент к котельной «микрорайона 9-В», начнется с 2023 г.

Рекомендуемые к ликвидации при обоих сценариях развития муниципальные котельные, находящихся в концессии АО «ВКС»:

- Котельная Эрланген, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3б;
- Котельная 217 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14б;
- Котельная 223 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 20б;
- Котельная Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;
- Котельная 602 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67г;
- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а;
- Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49.

На момент актуализации схемы теплоснабжения, отпуск тепловой энергии потребителям, подключенных ранее к этим котельным осуществляется от других источников тепловой энергии.

В балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки также учтено:

- котельная Юго-Западного района. В 2021 г. вывод из эксплуатации котла ДКВр 10/13 ст. № 1 и установка котла Термотехник ТТ 150. В 2022 г. вывод из эксплуатации котлов ДКВр 10/13 ст. № 2 и ст. № 3 и установка двух котлов Термотехник ТТ 150;
- котельная 722 квартал. В 2021 г. установка котла Термотехник ТТ 110;
- котельная п. Пиганово. В 2020 г. вывод из эксплуатации котла Универсал-6 ст. № 4;
- котельная Загородная зона. Установка котла на летний режим работы тепловой мощностью 3,44 Гкал/ч в 2021 г.;
- котельная Оргтруд-1. Реконструкция котельной к 2025 г.;
- котельная Оргтруд-2. Реконструкция котельной к 2027 г.;
- котельная мкр. Юрьеvec, АО «ВКС». Реконструкция котельной к 2026 г.

Балансы тепловой мощности по каждой системе теплоснабжения представлены в приложении 1.

### **Сценарий 1.**

В системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1285,8 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 110,5 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 272,5 Гкал/ч.

В системах теплоснабжения с котельными к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 242,6 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 237,7 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 125,4 Гкал/ч.

## **Сценарий 2.**

В системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1266,4 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1085,1 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 252,6 Гкал/ч.

В системах теплоснабжения с котельными к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 242,6 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 237,7 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 125,4 Гкал/ч.

**Часть 2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии**

### **2.1 Зона действия Владимирская ТЭЦ-2. Сценарий 1. Инерционный**

Сценарий 1. Инерционный. Сценарием не предусмотрен перевод тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В.

Расчёт проводился на период температуры наружного воздуха  $t_{нв} = - 28 \text{ }^{\circ}\text{C}$  на 2037 год.

После присоединения к Владимирской ТЭЦ-2 перспективной тепловой нагрузки к 2037 году расход сетевой воды в расчётный период изменяется по сравнению с базовым на 2019 год, который составляет около 10 800 т/ч.

Владимирская ТЭЦ-2:

Суммарный расход в подающем трубопроводе	11 600 т/ч
Давление в подающем трубопроводе	110 м
Давление в обратном трубопроводе	35 м
Располагаемый напор	75 м
Температура в подающем трубопроводе	115 $^{\circ}\text{C}$
Температура в обратном трубопроводе	60 $^{\circ}\text{C}$

**Вывод:** Суммарный расход сетевой воды в размере 11 600 т/ч от Владимирской ТЭЦ-2 больше на 800 т/ч от базового и учитывает отсутствие потенциала по наладке системы теплоснабжения, так как система отлажена в настоящее время и эффекта разрегулированности не наблюдается.



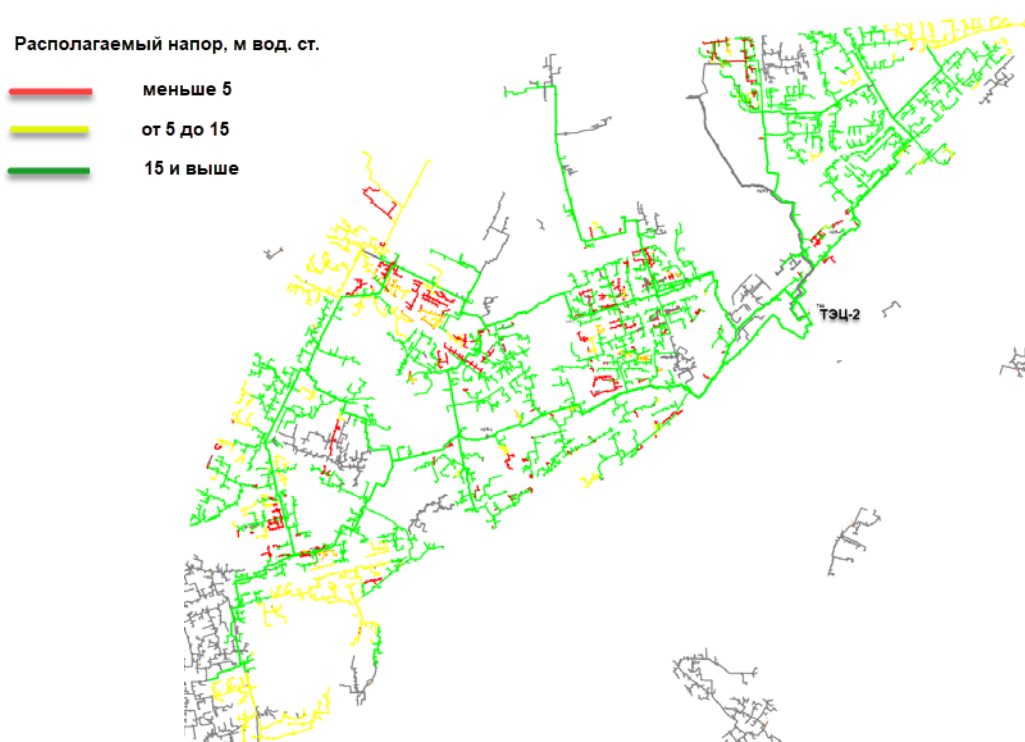
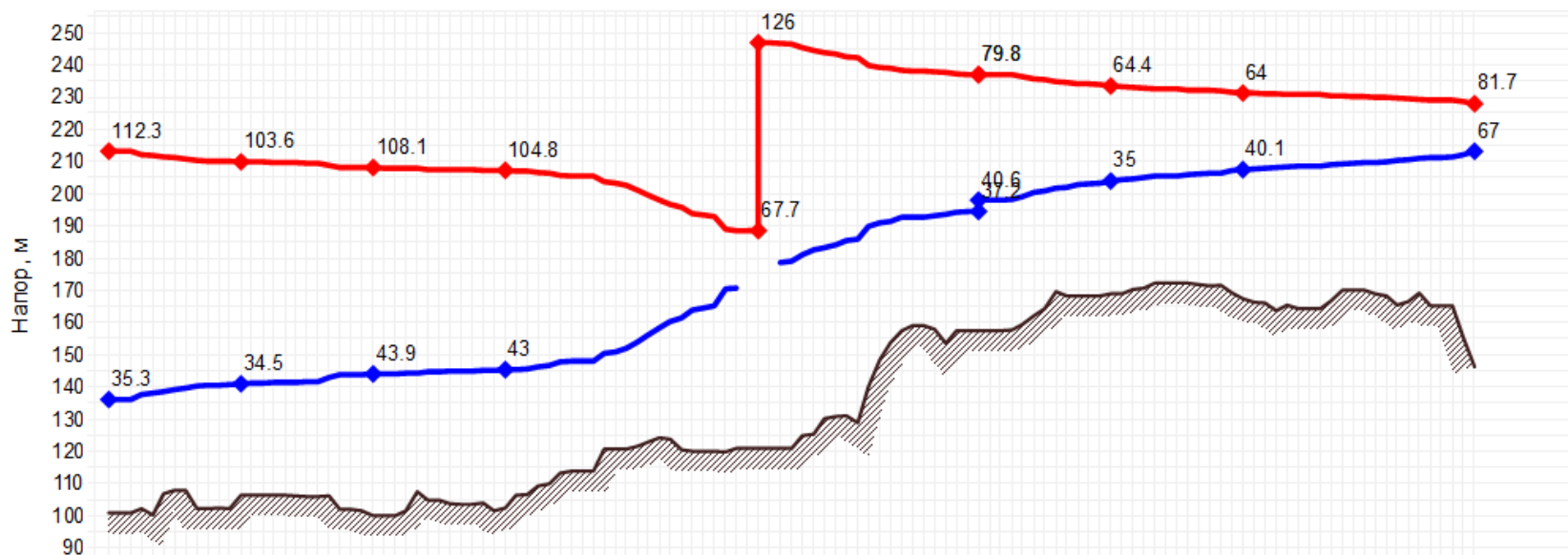


Рисунок 1 – Графическая интерпретация располагаемого напора системы теплоснабжения Владимирской ТЭЦ-2

**Вывод:** Участки тепловых сетей, выделенных зелёным цветом, подразумевает то, что располагаемый напор в системе теплоснабжения более 15 м вод. ст., т.е. является приемлемым. Участки тепловых сетей с красным цветом как видно из рисунка присутствуют только в квартальных сетях во втором контуре отопления после ЦТП, этот располагаемый напор регулируется мощностью насоса ЦТП. Для анализа перспективной модели мы рассматриваем магистральные сети, которые выкрашены в зелёный и желтый цвет, то есть располагаемый напор не ниже чем 10 м вод. ст. в период работы системы теплоснабжения с наибольшим расходом сетевой воды от станции.

Ниже на рисунках изображены пьезометрические пути от Владимирской ТЭЦ-2 до наиболее отдалённых потребителей (11 км от станции). Как видно из графиков после подключения перспективных потребителей мероприятий по перекладке трубопроводов на больший диаметр **НЕ** требуется.



Наименование узла	ТЭЦ	т.107-2	ТК-191-2	НСП-3	ТК-117-2	ТК-139	ТК-27юз
Геодезическая высота, м	100.74	106.3	99.88	120.7	157.23	168.89	146.16
Полный напор в обр. тр-де, м	136	140.8	143.8		194.4	203.9	213.2
Располагаемый напор, м	76.998	69.036	64.151	61.868	39.157	29.452	23.838
Длина участка, м	1	62.1	36.3	32.3	1		
Диаметр участка, м	1.4	0.8	0.8	0.8	1		
Потери напора в под. тр-де, м/с	0.006	0.12	0.066	0.059	0.003		
Потери напора в обр. тр-де, м/с	0.006	0.185	0.103	0.092			
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.21	0.99	0.964	0.964	1.653		
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.1	-1.026	-1.002	-1.003			
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	5.735	1.481	1.405	1.404	2.606		
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	5.019	2.711	2.59	2.591			
Расход в под. тр-де, т/ч	11620.22	1700.56	1656.44	1655.86	4435.49		
Расход в обр. тр-де, т/ч	-11475.53	-1828.78	-1787.39	-1788			

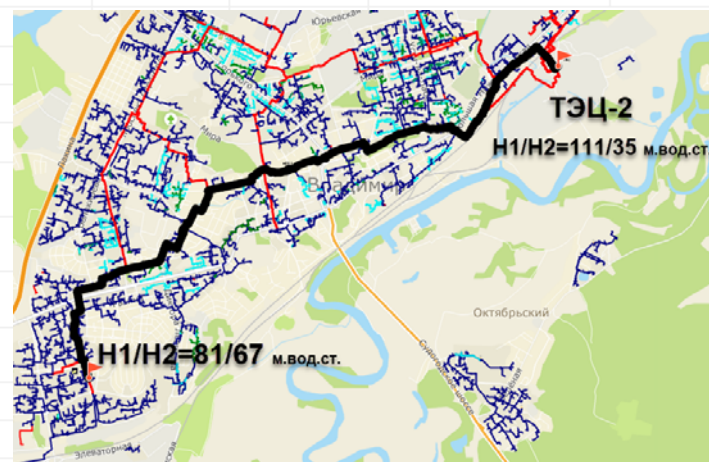
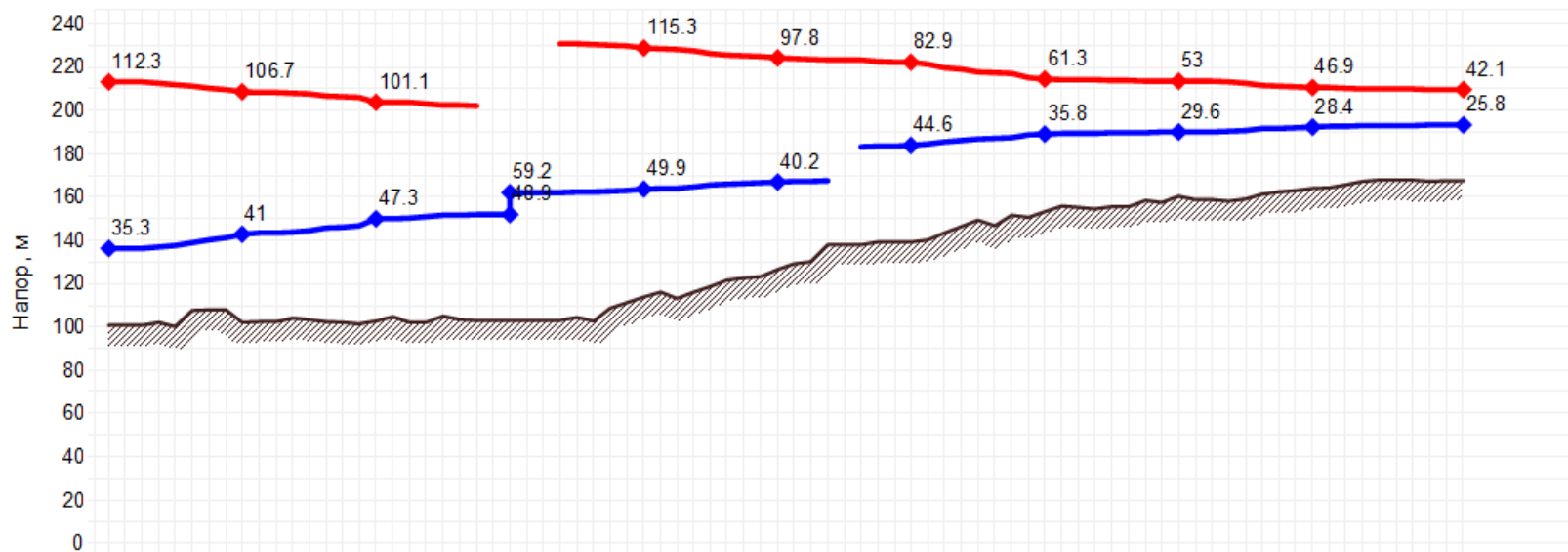


Рисунок 2 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до наиболее отдалённой контрольной камеры ТК-27юз (10,4 км).  
 Располагаемый напор 14 м. вод. ст.



Наименование узла	ТЭЦ	т.89	т.243	т.250	ТК-257	т.272	т.370	Переход Д	ТК-509	ТК-518
Геодезическая высота, м	100.74	101.75	102.61	102.83	113.56	126.48	139.15	153.2	160.3	167.42
Полный напор в обр. тр-де, м	136	142.8	149.9	151.7	163.4	166.7	183.7	189	189.9	193.2
Располагаемый напор, м	76.998	65.693	53.809	65.418	57.579	38.375	25.456	23.386	18.425	16.33
Длина участка, м	1	84.4	1	1	81.8					
Диаметр участка, м	14	0.8	0.8	0.614	0.702					
Потери напора в под. тр-де, м/с	0.006	0.402	0.002		0.487					
Потери напора в обр. тр-де, м/с	0.006	0.601	0.003	0.007	0.357					
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.21	1.853	1.301		1.645					
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.1	-1.683	-1.157	-1.914	-1.462					
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	5.735	3.668	1.812		5.415					
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	5.019	6.469	3.061	6.702	3.965					
Расход в под. тр-де, т/ч	11620.22	3181.31	2233.6		2174.95					
Расход в обр. тр-де, т/ч	-11475.53	-3005.41	-2066.6	-2013.5	-2009.51					

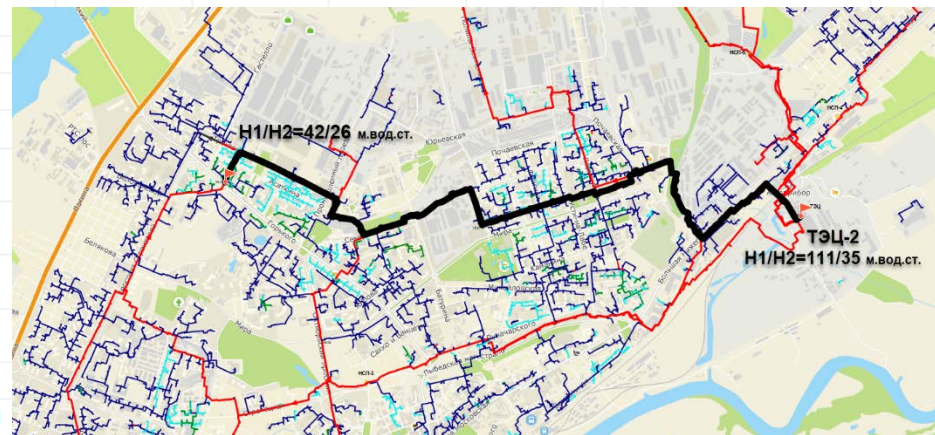
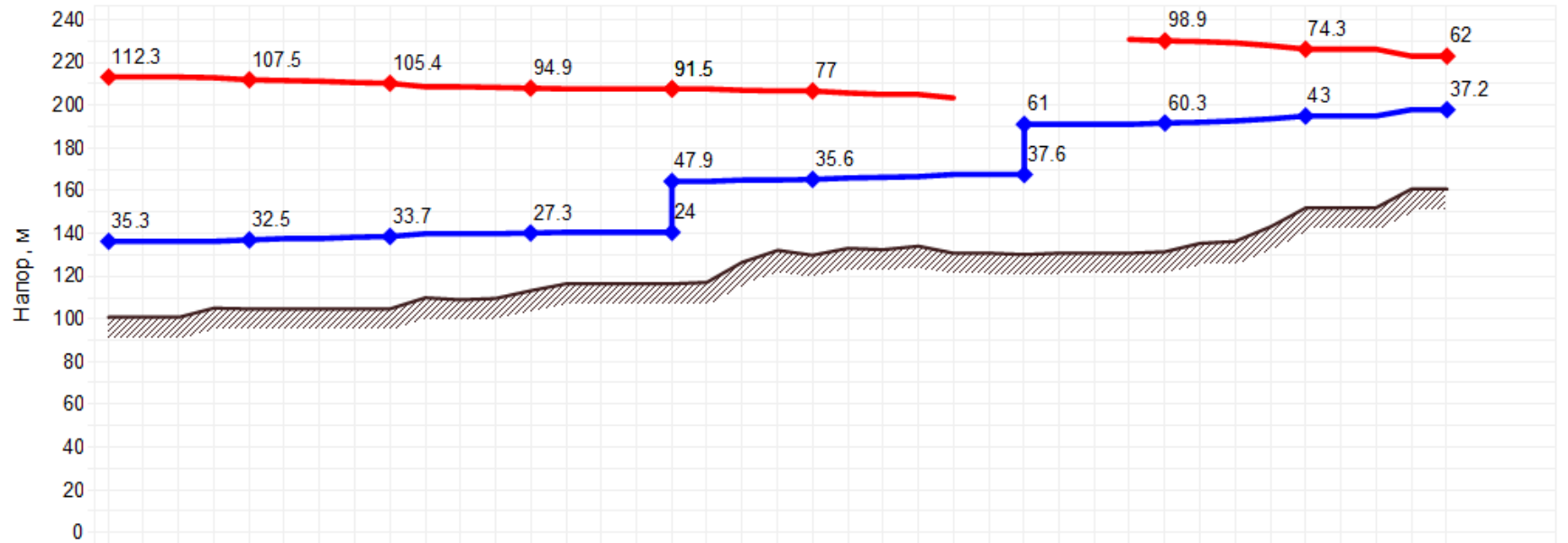


Рисунок 3 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до наиболее отдалённой контрольной камеры ТК-518 (7,4 км).  
 Располагаемый напор 16 м. вод. ст.



Наименование узла	ТЭЦ	г.25 св	г.65 св	ТК-93 св		ТК-119 св		166-св	ТК-188 св	ТК-189 св
Геодезическая высота, м	100.74	104.37	104.67	112.85	116.2	129.48	130	131.2	151.91	160.75
Полный напор в обр. тр-де, м	136	136.9	138.3	140.2	140.2	165	167.6	191.5	194.9	197.9
Располагаемый напор, м	76.998	75.055	71.751	67.608	43.637	41.43		38.593	31.326	24.804
Длина участка, м	1	108.8	304.7	28	26.2	206.3				
Диаметр участка, м	1.4	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614				
Потери напора в под. тр-де,	0.006	0.564	1.579	0.079	0.129	0.972				
Потери напора в обр. тр-де,	0.005	0.452	1.266	0.062	0.103	0.781				
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.199	1.152	1.151	1.144	1.121	1.098				
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.089	-1.052	-1.052	-1.046	-1.024	-1.004				
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	5.678	4.713	4.711	2.559	4.463	4.284				
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	4.969	3.777	3.778	2.009	3.58	3.44				
Расход в под. тр-де, т/ч	11562.28	1164.77	1164.52	1157.25	1133.47	1110.52				
Расход в обр. тр-де, т/ч	-11417.72	-1106.83	-1107.09	-1100.64	-1077.67	-1056.03				

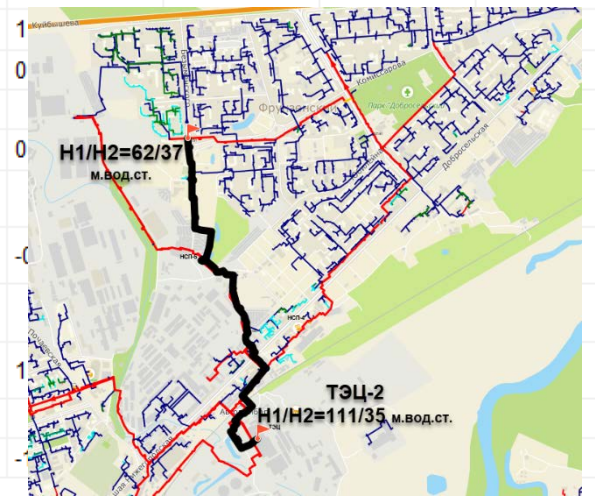
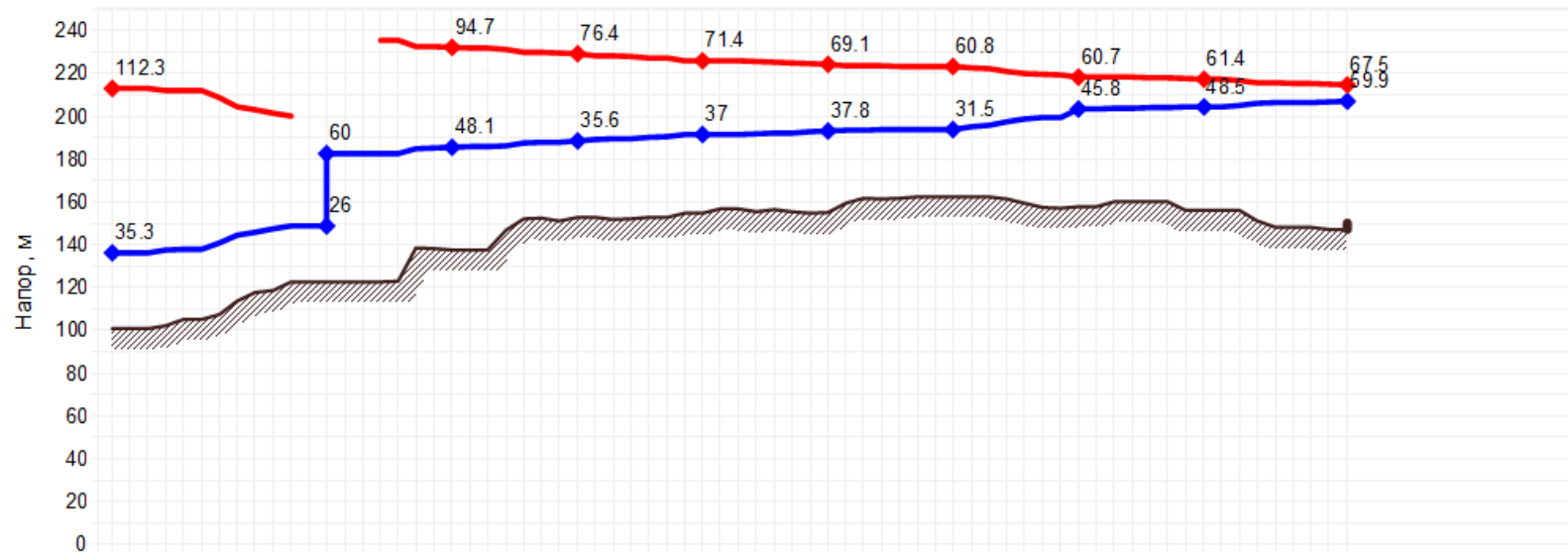


Рисунок 4 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до контрольной камеры ТК-189 СВ (3,2 км). Располагаемый напор 27 м. вод. ст.





Наименование узла	ТЭЦ	ТК-127 в	т.168 в	ТК-214 в	ТК44 в	ТК-6а в	УТ-2	ул. Добросельская, 219		
Геодезическая высота, м	100.74	122.5	137.4	152.78	154.48	155.13	162.35	157.72	156	147
Полный напор в обр. тр-де, м	136	148.5	185.5	188.4	191.5	192.9	193.9	203.5	204.5	206.9
Располагаемый напор, м	76.998		46.555	40.839	34.421	31.281	29.323	14.888	12.836	7.594
Длина участка, м	1	1	54.2	138.2	4.7	187.3				
Диаметр участка, м	1.4	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614				
Потери напора в под. тр-де, м/с	0.006		0.289	0.826	0.031	0.549				
Потери напора в обр. тр-де, м/с	0.005	0.005	0.289	0.905	0.027	0.501				
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.199		1.662	1.51	1.417	1.057				
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.089	-1.649	-1.627	-1.483	-1.395	-1.05				
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	5.678		4.851	5.434	5.967	2.663				
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	4.969	4.974	4.845	5.951	5.265	2.431				
Расход в под. тр-де, т/ч	11562.28		1681.48	1527.78	1433.91	1069.3				
Расход в обр. тр-де, т/ч	-11417.72	-1734.03	-1711.25	-1559.11	-1466.45	-1104.1				



Рисунок 5 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до самого отдалённого потребителя в северо-восточной части города (расстояние от Владимирской ТЭЦ-2 составляет 5,6 км). Располагаемый напор 8 м. вод. Ст.

## 2.2 Зона действия Владимирская ТЭЦ-2. Сценарий 2. Перевод тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2

Расчёт на 2037 год для данного сценария рассматривается с учётом перевода тепловой нагрузки микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2. Учтено присоединение перспективной тепловой нагрузки за счёт точечного строительства и застройки площадок по данным Генерального плана города к 2037 году.

Т а б л и ц а 1 – Перевод тепловой нагрузки в сетевой воде от котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2

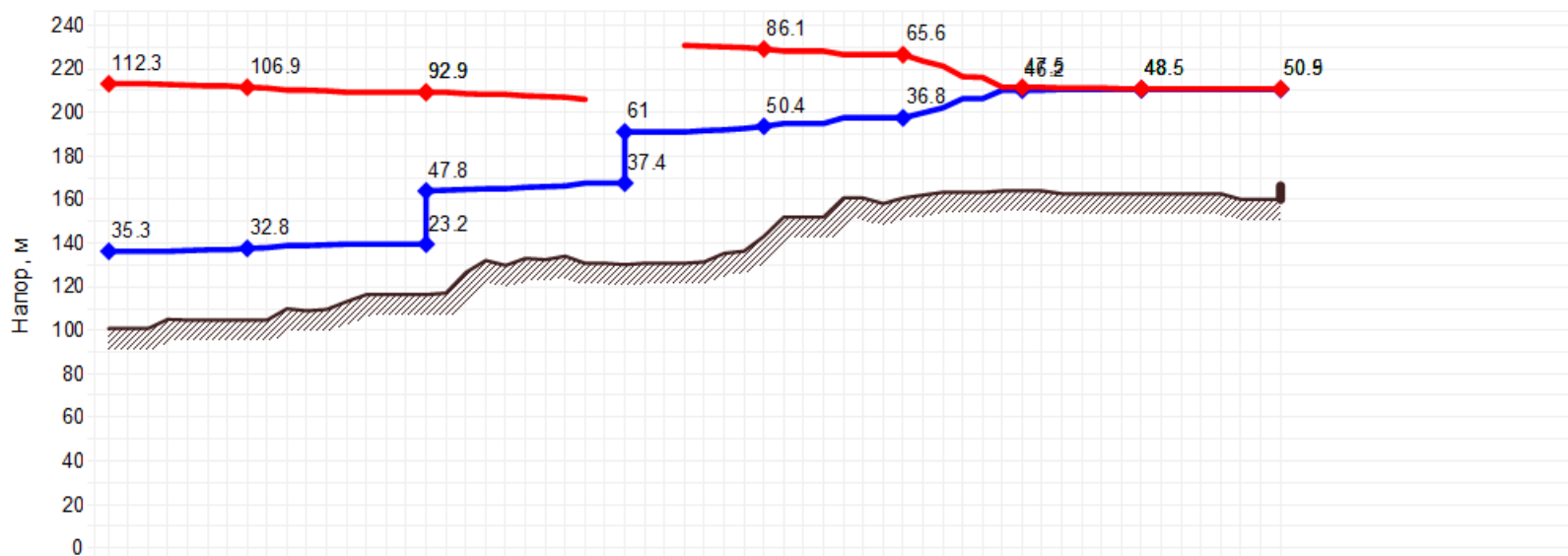
Название мероприятия	Дополнительный расход сетевой воды на Владимирской ТЭЦ-2, т/ч	Год реализации
Ликвидация котельной микрорайон 9-В. Переключение тепловой нагрузки котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2	272	2023

ТЭЦ-2:

Суммарный расход в подающем трубопроводе	11 800 т/ч
Давление в подающем трубопроводе	110 м
Давление в обратном трубопроводе	35 м
Располагаемый напор	75 м
Температура в подающем трубопроводе	115 °С
Температура в обратном трубопроводе	60 °С

**Вывод.** Перевод тепловой нагрузки котельной на Владимирскую ТЭЦ-2 существенно повлияет на гидравлический режим данного района города. Ниже на пьезометрическом графике видно, что без перекачки участков тепловой сети невозможно произвести переключение тепловой нагрузки от котельной. В Главе 8 обосновывающих материалов представлены мероприятия для обеспечения качественного теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2 потребителей данного района города.

Для всех остальных районов города пьезометрические графики не отличаются от Сценария 1.



Наименование узла	ТЭЦ	г.64 св			НО-187а св	УУТЭ	УТ-5		ул. Безыменского, д. 24, склад
Геодезическая высота, м	100.74	104.61	116.2	130	142.99	160.75	163.92	162.47	160
Полный напор в обр. тр-де, м	136	137.4	139.4	167.4	193.4	197.5	210.1	210.5	210.5
Располагаемый напор, м	76.999	74.132	45.159		35.655	28.853	1.281	0.461	0.453
Длина участка, м	1	79.9	26.2	1	291.9	212			
Диаметр участка, м	1.4	0.614	0.614	0.614	0.614	0.309			
Потери напора в под. тр-де,	0.007	0.291	0.091		0.974	2.734			
Потери напора в обр. тр-де,	0.005	0.3	0.094	0.002	1.448	2.363			
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.062	1.001	0.976		0.958	1.125			
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.973	-1.003	-0.981	-0.966	-0.966	-1.076			
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	4.992	2.798	2.665		2.565	11.723			
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	4.403	3.41	3.264	1.7	4.508	10.133			
Расход в под. тр-де, т/ч	10840.85	1011.94	987.55		968.91	288.28			
Расход в обр. тр-де, т/ч	-10709.72	-1048.45	-1025.78	-1009.55	-1009.91	-285.65			

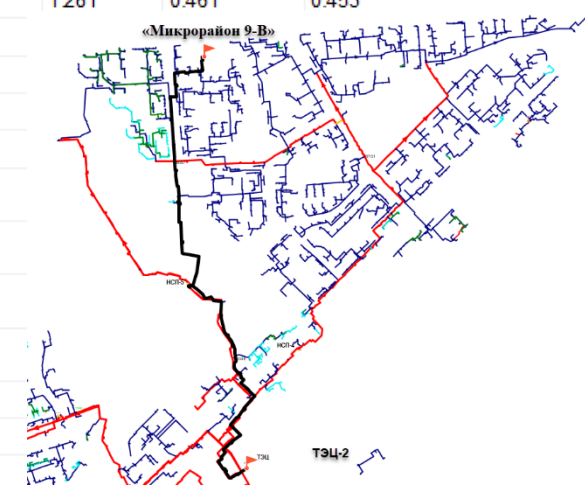
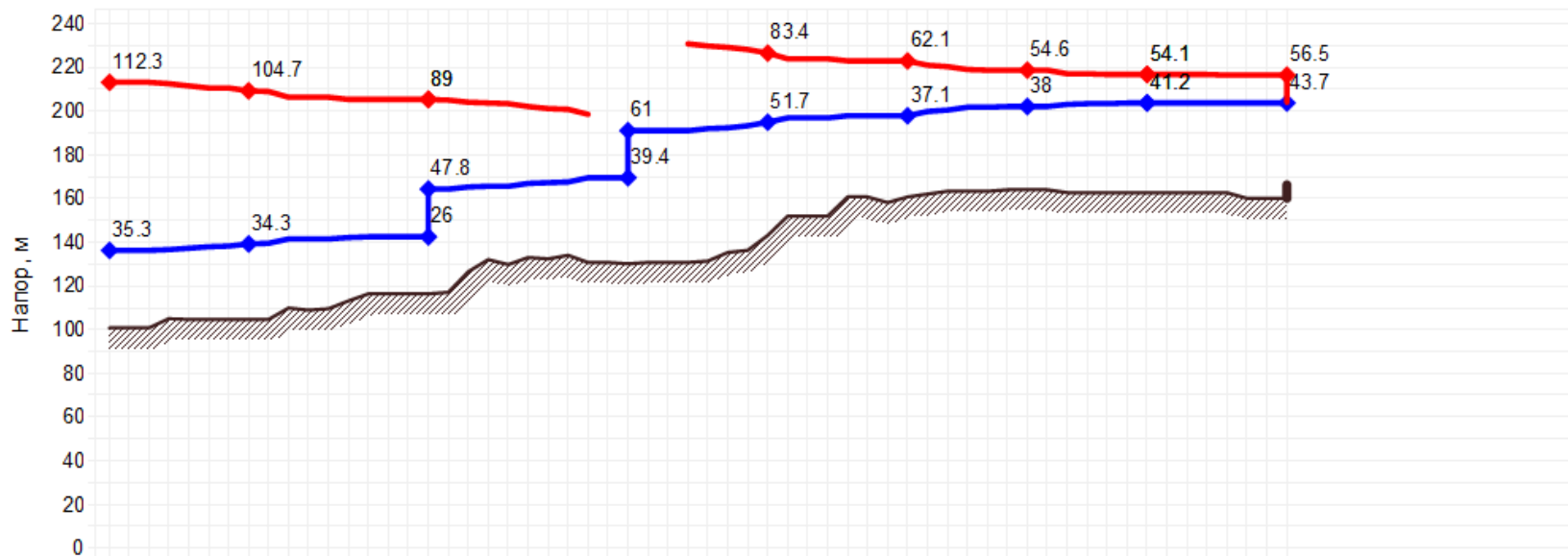


Рисунок 6 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до потребителя в микрорайоне 9-В, без учёта мероприятий на сетях. Располагаемый напор 0 м вод. ст.



Наименование узла	ТЭЦ	т.64 св			НО-187а св	УУТЭ	УТ-5		ул. Безыменского, д. 24, склад
Геодезическая высота, м	100.74	104.61	116.2	130	142.99	160.75	163.92	162.47	160
Полный напор в обр. тр-де, м	136	138.9	142.2	169.4	194.7	197.8	201.9	203.6	203.7
Располагаемый напор, м	76.998	70.38	41.15		31.706	25.071	16.599	12.901	12.74
Длина участка, м	1	79.9	26.2	1	291.9	212			
Диаметр участка, м	1.4	0.614	0.614	0.614	0.614	0.359			
Потери напора в под. тр-де, м/с	0.007	0.611	0.192		2.551	1.966			
Потери напора в обр. тр-де, м/с	0.006	0.489	0.154	0.003	2.213	1.873			
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.245	1.398	1.367		1.304	1.434			
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.133	-1.277	-1.249	-1.191	-1.191	-1.371			
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	5.916	6.945	6.645		7.944	7.132			
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	5.178	5.56	5.322	2.599	6.892	6.795			
Расход в под. тр-де, т/ч	11802.6	1413.97	1383.14		1319.17	495.83			
Расход в обр. тр-де, т/ч	-11656.43	-1342.72	-1313.63	-1252.37	-1252.73	-492.67			

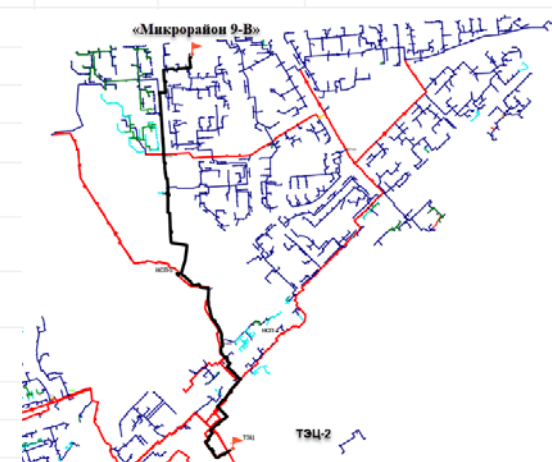


Рисунок 7 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до потребителя в микрорайоне 9-В, ПОСЛЕ мероприятий на сетях. Располагаемый напор 12 м. вод. ст.



### 2.3 Зона действия котельной «301 квартала» АО «ВКС».

К данному источнику тепловой энергии планируется присоединение перспективной тепловой нагрузки (в сетевой воде 47 т/ч, к базовым 460 т/ч) за счёт точечного строительства и застройки площадки по данным Генерального плана города к 2037 году.

**Вывод.** Присоединения тепловой нагрузки к котельной существенно не повлияет на гидравлический режим данного района города. Ниже на рисунке видно, что располагаемый напор у всех потребителей в пределах допустимого - более 10 м.вод.ст.

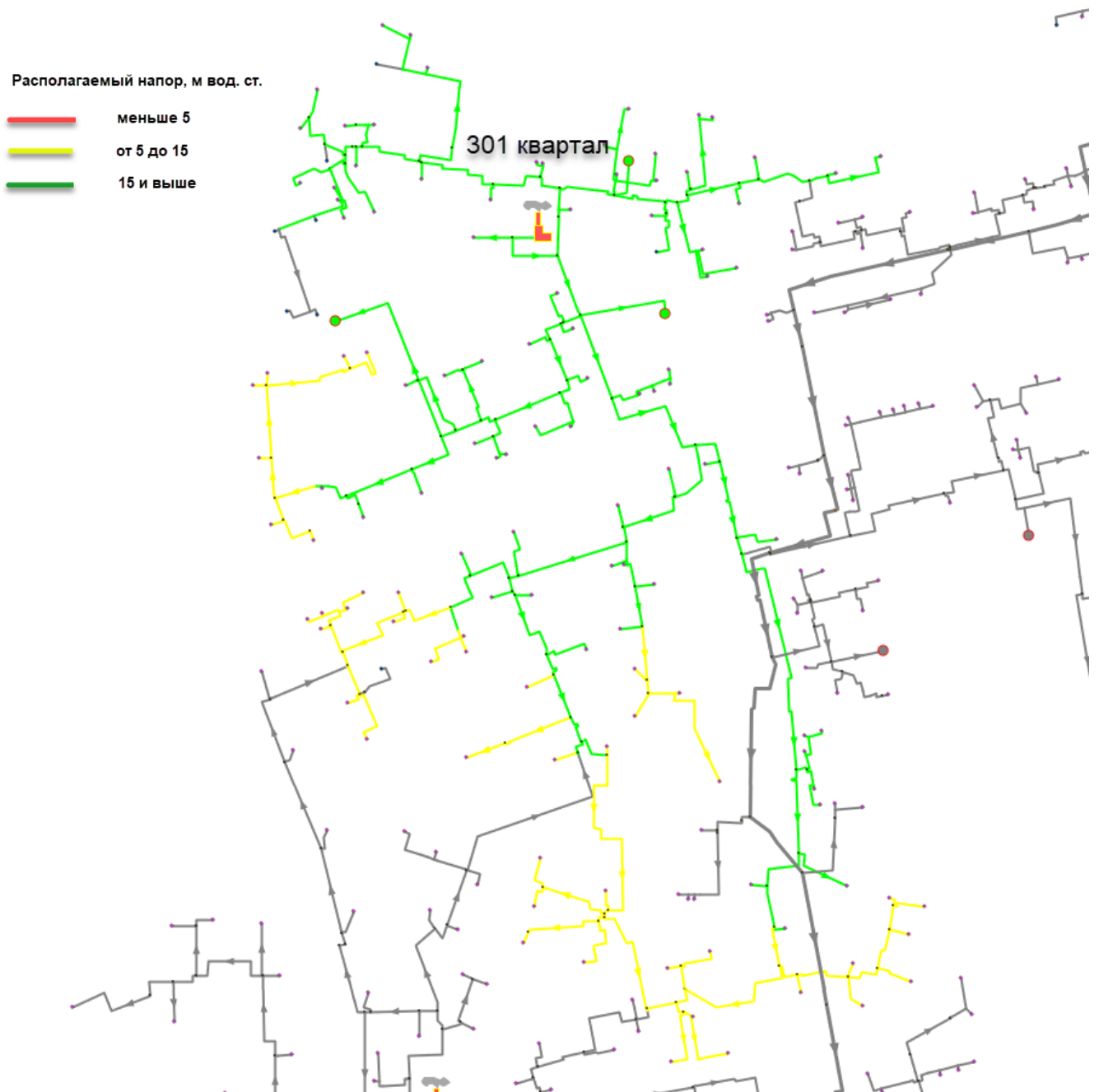


Рисунок 8 – Графическая интерпретация располагаемого напора системы теплоснабжения от котельной «301 квартала»

## 2.4 Зона действия котельной «Юрьевец», ООО «ТеплогазВладимир»

К данному источнику тепловой энергии планируется присоединение перспективной тепловой нагрузки (в сетевой воде 40 т/ч, к базовым 380 т/ч) за счёт точечного строительства и застройки площадки по данным Генерального плана города к 2037 году.

**Вывод.** Присоединения тепловой нагрузки к котельной существенно не повлияет на гидравлический режим данного района города. Ниже на рисунке видно, что располагаемый напор у всех потребителей в пределах допустимого - более 10 м.вод.ст., у большей части потребителей более 15 м.вод.ст.

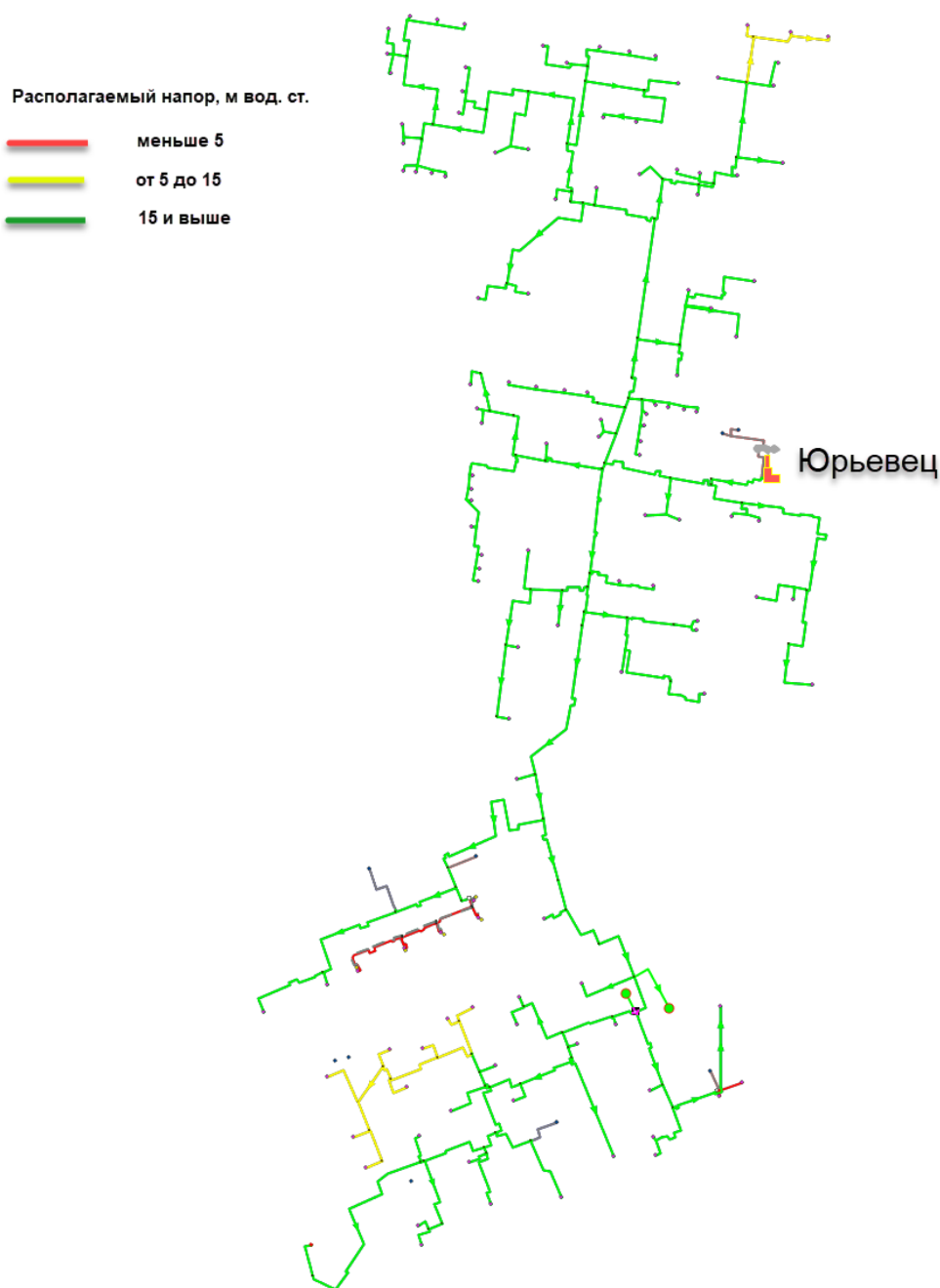


Рисунок 9 – Графическая интерпретация располагаемого напора системы теплоснабжения от котельной «Юрьевец»

### **Часть 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Во всех рассматриваемых системах теплоснабжения к 2037 г. будет резерв тепловой мощности с учетом обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей при обоих сценариях развития.

Изменение резерва тепловой мощности (по фактической нагрузке) в 2037 г. по отношению к 2019 г. составит:

- сценарий 1. В системе теплоснабжения с источником комбинированной – сокращение на 41 Гкал/ч (13 %), в системах теплоснабжения с котельными – увеличение на 2 Гкал/ч (2 %);
- сценарий 1. В системе теплоснабжения с источником комбинированной – сокращение на 61 Гкал/ч (19 %), в системах теплоснабжения с котельными – увеличение на 2 Гкал/ч (2 %).

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 г. №276) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99. Минстрой России, 2015 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

**Приложение 1**  
**Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир**

**Сценарий 1**

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037				
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Владимирская ТЭЦ-2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1				
		отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8		
		производственных показателей (с учетом противоаварийного), Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	
		теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного), Гкал/ч	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	
		РОУ, Гкал/ч	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	
		ВВТО, Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
		ПВК, Гкал/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
		Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
		Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	15,10	15,30	15,60	15,80	15,90	16,00	16,10	16,20	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	
		Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	25,70	26,00	26,60	26,90	27,10	27,30	27,50	27,70	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	88,28	89,26	90,43	90,65	90,57	90,45	90,32	90,18	90,03	89,19	87,56	87,52	85,89	85,85	85,03	84,2	83,38	82,56	82,52	82,52	82,52		
		Потери в паропроводах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10		
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	835,0	841,2	853,5	860,0	864,5	868,9	873,2	877,6	882,0	881,7	881,4	881,2	880,9	880,6	880,4	880,1	879,8	879,6	879,3	879,3			
		Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч:	560,8	567,1	579,4	585,9	590,4	594,8	599,1	603,5	607,9	607,6	607,3	607,1	606,8	606,5	606,3	606,0	605,7	605,4	605,2				
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	478,7	484,3	493,7	499,3	503,2	507,2	511,1	515,0	518,9	518,8	518,8	518,7	518,6	518,5	518,4	518,3	518,3	518,2	518,1				
горячее водоснабжение, Гкал/ч	82,15	82,76	85,78	86,56	87,18	87,62	88,06	88,50	88,94	88,75	88,57	88,38	88,20	88,01	87,83	87,64	87,46	87,27	87,09						
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037				
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6			
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	164,4	156,7	142,2	135,1	130,3	125,8	121,2	116,7	112,2	113,3	115,2	115,5	117,4	117,7	118,8	119,9	121,0	122,1	122,4				
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	287,8	280,1	265,6	258,5	253,7	249,2	244,6	240,1	235,6	236,7	238,6	238,9	240,8	241,1	242,2	243,3	244,4	245,5	245,8				
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	795,3	774,8	773,9	773,4	773,1	772,8	772,5	772,2	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	795,3	633,8	632,9	632,4	632,1	631,8	631,5	631,2	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	630,9	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2607	2636	2692	2721	2742	2762	2781	2801	2821	2820	2819	2817	2816	2815	2814	2813	2811	2810	2809				
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	24,00	24,00	24,60	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,90	23,90	24,50	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-2,68	-1,37	-0,77	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-0,28	-0,28	0,32	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,57	15,57	16,17	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	14,26	14,26	14,86	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38
		Зона действия источника тепловой мощности, га	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	301 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	2,02	2,08	2,08	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,16	2,18	2,21	2,23	2,26	2,29	2,31	2,34	2,36
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	22,31	22,88	22,88	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,37	23,63	23,89	24,15	24,41	24,67	24,93	25,19	25,45	25,72
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	20,21	20,78	20,78	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,27	21,53	21,79	22,05	22,31	22,57	22,83	23,09	23,35	23,62
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,21	20,62	20,62	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	21,07	21,30	21,53	21,76	21,99	22,22	22,46	22,69	22,92	23,15
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,20	0,23	0,26	0,29	0,32	0,35	0,38	0,41	0,44	0,47
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,62	0,83	0,83	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,34	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,28	2,73	2,73	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,24	1,98	1,72	1,46	1,20	0,94	0,68	0,42	0,45	0,18
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,49	13,43	13,43	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,38	13,35	13,33	13,30	13,28	13,25	13,22	13,20	13,17

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	52,40	53,90	53,90	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	55,10	55,80	56,50	57,20	57,80	58,50	59,20	59,90	60,60	61,20	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Коммунальная зона	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,84	0,84	0,85	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,76	0,76	0,76	0,76
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	16,34	16,34	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	13,21	13,21	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,21	13,21	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,53	5,53	5,39	5,39	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,48	5,48	5,48	5,48	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	7,82	7,82	7,68	7,68	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,77	7,77	7,77	7,77	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,03	11,03	11,02	11,02	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,11	11,11	11,11	11,11	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,80	30,80	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; -	Микрорайон 9-В	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35	19,35		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		



Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,44	0,44	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,27	0,27	0,27	0,27			
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,68	4,68	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,85	4,85	4,85	4,85	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	4,94	4,94	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,11	5,11	5,11	5,11	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	16,03	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,59	15,59	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,65	15,76	15,76	15,76	15,76	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51			
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	125 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Парижской Коммуны	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57			
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037				
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22				
722 квартал	722 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,60	4,60	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,54	4,54	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	4,69	4,71	4,74	4,76	4,77	4,79	4,81	4,82	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	4,15	4,17	4,20	4,22	4,23	4,25	4,27	4,29	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,05	4,07	4,09	4,11	4,13	4,14	4,16	4,17	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,73	-0,75	0,09	0,25	0,24	0,21	0,19	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-0,25	-0,27	0,57	0,68	0,67	0,64	0,62	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,79	1,79	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,20	1,20	2,06	2,20	2,20	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	11,90	12,00	12,00	12,10	12,10	12,20	12,20	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
ВЗКИ	ВЗКИ	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52			
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,30	0,32	0,34	0,37	0,38	0,40	0,41	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,61	1,71	1,81	1,91	1,99	2,07	2,14	2,22	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,42	1,52	1,62	1,72	1,80	1,88	1,95	2,03	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,42	1,51	1,59	1,68	1,74	1,81	1,87	1,93	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,02	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,89	0,79	0,69	0,58	0,51	0,43	0,36	0,28	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,06	0,96	0,86	0,76	0,68	0,60	0,53	0,45	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,80	0,78	0,76	0,73	0,72	0,70	0,69	0,67	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,20	8,80	9,40	9,90	10,40	10,80	11,30	11,70	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17			
УВД	УВД	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91		
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ПМК-18	ПМК-18	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																				
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
РТС	РТС	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17			
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,50	0,66	0,82	0,99	1,11	1,24	1,36	1,48	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60		



Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,01	2,58	3,16	3,73	4,18	4,62	5,06	5,49	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,77	2,34	2,92	3,49	3,94	4,38	4,82	5,25	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,77	2,29	2,81	3,33	3,73	4,12	4,52	4,91	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,05	0,11	0,16	0,22	0,26	0,30	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,45	-0,28	-1,02	3,24	2,67	2,10	1,55	0,99	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,65	-0,08	-0,82	3,48	2,91	2,34	1,79	1,23	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,92	1,76	1,60	6,47	6,35	6,22	6,10	5,98	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,70	40,60	50,60	60,60	68,40	76,00	83,50	91,10	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06			
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84		
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
		Зона действия источника тепловой мощности, га	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,82	0,82	0,82	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,26	1,26	1,26	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,25	1,25	1,25	
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,11	2,11	2,11	2,11		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		
Элеваторная	Элеваторная	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																				
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
п. Пиганово	п. Пиганово	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,04	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,04	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,76	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,88	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,41	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,24	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21			
Энергетик, ООО «Владимиртеплотгаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплотгаз»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02		



Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31				
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40			
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13			
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22			
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43			
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38				
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38				

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70		
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41				

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13			
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44		
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74			
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		



Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98				
Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64			
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34			
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	2,38	2,41	2,45	2,49	2,52	2,46	2,42	2,38	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36			
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	18,35	18,61	18,87	19,13	19,33	19,53	19,73	19,93	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12			
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	16,18	16,44	16,70	16,96	17,16	17,36	17,56	17,76	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95			
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,18	16,41	16,65	16,88	17,05	17,23	17,41	17,58	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,03	0,06	0,08	0,11	0,13	0,15	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,29	4,03	3,77	3,51	3,31	3,11	2,91	2,71	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,74	3,45	3,15	2,85	2,62	2,48	2,32	2,16	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,52	13,49	13,45	13,41	13,38	13,44	13,48	13,52	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	62,80	63,80	64,80	65,60	66,30	67,10	67,80	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Загородная зона	Загородная зона	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,84	26,84	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	3,35	3,36	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,36	3,37	3,37	3,37	3,37	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	23,96	23,99	24,02	24,06	24,08	24,10	24,13	24,15	24,17	24,19	24,21	24,23	24,25	24,27	24,29	24,31	24,33	24,34	24,36		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	21,13	21,16	21,19	21,23	21,25	21,27	21,30	21,32	21,34	21,36	21,38	21,40	21,42	21,44	21,46	21,48	21,50	21,51	21,53		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,13	21,16	21,18	21,21	21,23	21,25	21,27	21,29	21,31	21,33	21,35	21,36	21,38	21,40	21,41	21,43	21,45	21,46	21,48		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,24	5,67	5,63	5,60	5,58	5,55	5,52	5,50	5,48	5,45	5,43	5,41	5,39	5,36	5,34	5,33	5,30	5,28		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,95	1,90	5,33	5,30	5,26	5,24	5,22	5,19	5,16	5,14	5,11	5,10	5,08	5,06	5,03	5,01	4,99	4,96	4,94		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	16,43	16,43	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																				
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,08	13,07	16,53	16,53	16,52	16,52	16,52	16,52	16,51	16,51	16,51	16,50	16,50	16,50	16,50	16,49	16,49	16,49	16,48	16,48
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,90	62,00	62,10	62,20	62,20	62,30	62,40	62,40	62,40	62,50	62,50	62,60	62,60	62,70	62,80	62,80	62,90	62,90	63,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51		

## Сценарий 2

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Владимирская ТЭЦ-2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	
		отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
		производственных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
		теплофикационных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8
		РОУ, Гкал/ч	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4
		ВВТО, Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
		ПВК, Гкал/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
		Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
		Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	15,10	15,30	15,60	15,80	16,30	16,40	16,50	16,60	16,70	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
		Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	25,70	26,00	26,60	26,90	27,10	27,30	27,50	27,70	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	88,28	89,26	90,43	90,65	92,53	92,40	92,25	92,09	91,92	91,07	89,40	89,36	87,70	87,67	86,82	85,98	85,14	84,31	84,27	84,27
		Потери в паропроводах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	835,0	841,2	853,5	860,0	878,5	882,9	887,3	891,6	896,0	895,7	895,5	895,2	894,9	894,7	894,4	894,1	893,9	893,6	893,3	893,3
		Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч:	560,5	567,1	579,4	585,9	603,2	607,6	611,9	616,3	620,7	620,4	620,1	619,9	619,6	619,3	619,1	618,8	618,5	618,2	618,0	618,0
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	479,7	484,3	493,7	499,3	516,0	520,0	523,9	527,8	531,7	531,6	531,6	531,5	531,4	531,3	531,2	531,1	531,1	531,0	530,9	530,9
горячее водоснабжение, Гкал/ч	82,15	82,76	85,78	86,56	87,18	87,62	88,06	88,50	88,94	88,75	88,57	88,38	88,20	88,01	87,83	87,64	87,46	87,27	87,09	87,09		
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	164,4	156,7	142,2	135,1	113,9	109,4	104,9	100,4	95,9	97,1	99,0	99,3	101,3	101,6	102,7	103,8	104,9	106,0	106,3	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	287,8	280,1	265,6	258,5	238,6	234,0	229,5	225,0	220,5	221,7	223,7	224,0	225,9	226,2	227,3	228,4	229,5	230,6	231,0	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	795,3	774,8	773,9	773,4	772,7	772,4	772,1	771,8	771,5	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	795,3	633,8	632,9	632,4	631,7	631,4	631,1	630,8	630,5	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2607	2636	2692	2721	2767	2786	2806	2826	2846	2846	2845	2844	2842	2841	2840	2839	2837	2836	2835	2834
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	24,00	24,00	24,60	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,90	23,90	24,50	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,09	1,09	1,09	1,09	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	
		горячее водоснабжение, технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-2,68	-1,37	-0,77	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-0,28	-0,28	0,32	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,84	1,84	1,84	1,84	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,57	15,57	16,17	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	14,26	14,26	14,86	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	301 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	2,02	2,08	2,08	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,16	2,18	2,21	2,23	2,26	2,29	2,31	2,34	2,36	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	22,31	22,88	22,88	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,37	23,63	23,89	24,15	24,41	24,67	24,93	25,19	25,45	25,72	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	20,21	20,78	20,78	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,27	21,53	21,79	22,05	22,31	22,57	22,83	23,09	23,35	23,62	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,21	20,62	20,62	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	21,07	21,30	21,53	21,76	21,99	22,22	22,46	22,69	22,92	23,15	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,20	0,23	0,26	0,29	0,32	0,35	0,38	0,41	0,44	0,47	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,62	0,83	0,83	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,34	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,28	2,73	2,73	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,24	1,98	1,72	1,46	1,20	0,94	0,68	0,42	0,45	0,18	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,49	13,43	13,43	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,38	13,35	13,33	13,30	13,28	13,25	13,22	13,20	13,17	13,15
Зона действия источника тепловой мощности, га	52,40	53,90	53,90	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	55,10	55,80	56,50	57,20	57,80	58,50	59,20	59,90	60,60	61,20		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39		
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Коммунальная зона	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,84	0,84	0,85	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	16,34	16,34	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	13,21	13,21	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,21	13,21	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,53	5,53	5,39	5,39	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	7,82	7,82	7,68	7,68	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,03	11,03	11,02	11,02	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,80	30,80	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43			
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона;	Микрорайон 9-В	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,35	19,35	19,35	19,35	Ликвидация котельной, тепловая нагрузка потребителей переносится на Владимирскую ТЭЦ-2																
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,38	18,38	18,38	18,38																	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20																	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,44	0,44	0,38	0,38																	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
- Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00																		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	14,03	14,03	14,03	14,03																		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	12,80	12,80	12,80	12,80																		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80																		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-																		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-																		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,68	4,68	4,74	4,74																		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	4,94	4,94	5,00	5,00																		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,03	16,03	16,03	16,03																		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,59	15,59	15,65	15,65																		
Зона действия источника тепловой мощности, га	24,90	24,90	24,90	24,90																				
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51																				
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	125 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		



Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Парижской Коммуны	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037					
722 квартал	722 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,60	4,60	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46				
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,54	4,54	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	4,69	4,71	4,74	4,76	4,77	4,79	4,81	4,82	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	4,15	4,17	4,20	4,22	4,23	4,25	4,27	4,29	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,05	4,07	4,09	4,11	4,13	4,14	4,16	4,17	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,73	-0,75	0,09	0,25	0,24	0,21	0,19	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-0,25	-0,27	0,57	0,68	0,67	0,64	0,62	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,79	1,79	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,20	1,20	2,06	2,20	2,20	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	11,90	12,00	12,00	12,10	12,10	12,20	12,20	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35			
ВЗКИ	ВЗКИ	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52			
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,30	0,32	0,34	0,37	0,38	0,40	0,41	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,61	1,71	1,81	1,91	1,99	2,07	2,14	2,22	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,42	1,52	1,62	1,72	1,80	1,88	1,95	2,03	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,42	1,51	1,59	1,68	1,74	1,81	1,87	1,93	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,02	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,89	0,79	0,69	0,58	0,51	0,43	0,36	0,28	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,06	0,96	0,86	0,76	0,68	0,60	0,53	0,45	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,80	0,78	0,76	0,73	0,72	0,70	0,69	0,67	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,20	8,80	9,40	9,90	10,40	10,80	11,30	11,70	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17			
УВД	УВД	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91		
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ПМК-18	ПМК-18	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		
РТС	РТС	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17			
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,50	0,66	0,82	0,99	1,11	1,24	1,36	1,48	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,01	2,58	3,16	3,73	4,18	4,62	5,06	5,49	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,77	2,34	2,92	3,49	3,94	4,38	4,82	5,25	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,77	2,29	2,81	3,33	3,73	4,12	4,52	4,91	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,05	0,11	0,16	0,22	0,26	0,30	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,45	-0,28	-1,02	3,24	2,67	2,10	1,55	0,99	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,65	-0,08	-0,82	3,48	2,91	2,34	1,79	1,23	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,92	1,76	1,60	6,47	6,35	6,22	6,10	5,98	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,70	40,60	50,60	60,60	68,40	76,00	83,50	91,10	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06			
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84		
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67		



Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
		Зона действия источника тепловой мощности, га	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,82	0,82	0,82	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,26	1,26	1,26	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,25	1,25	1,25	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																						
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,11	2,11	2,11	2,11		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		
Элеваторная	Элеваторная	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18			
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46		
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																				
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
п. Пиганово	п. Пиганово	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,04	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,04	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,76	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,88	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,41	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,24	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21			
Энергетик, ООО «Владимиртеплотгаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплотгаз»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31				
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40			
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13			
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22			
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43			
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38				
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38				



Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
«Спецавтохозяйство»	«Спецавто хозяйство»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13		
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44		
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																				
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74			
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98				
Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрвец, ООО «Теплогаз Владимир»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64			
		Заграты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34			
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	2,38	2,41	2,45	2,49	2,52	2,46	2,42	2,38	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36			
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	18,35	18,61	18,87	19,13	19,33	19,53	19,73	19,93	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12			
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	16,18	16,44	16,70	16,96	17,16	17,36	17,56	17,76	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95			
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,18	16,41	16,65	16,88	17,05	17,23	17,41	17,58	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76			



Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,03	0,06	0,08	0,11	0,13	0,15	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,29	4,03	3,77	3,51	3,31	3,11	2,91	2,71	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,74	3,45	3,15	2,85	2,62	2,48	2,32	2,16	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,52	13,49	13,45	13,41	13,38	13,44	13,48	13,52	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	62,80	63,80	64,80	65,60	66,30	67,10	67,80	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Загородная зона	Загородная зона	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,84	26,84	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	3,35	3,36	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,36	3,37	3,37	3,37	3,37	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	23,96	23,99	24,02	24,06	24,08	24,10	24,13	24,15	24,17	24,19	24,21	24,23	24,25	24,27	24,29	24,31	24,33	24,34	24,36	24,36	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	21,13	21,16	21,19	21,23	21,25	21,27	21,30	21,32	21,34	21,36	21,38	21,40	21,42	21,44	21,46	21,48	21,50	21,51	21,53	21,53	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,13	21,16	21,18	21,21	21,23	21,25	21,27	21,29	21,31	21,33	21,35	21,36	21,38	21,40	21,41	21,43	21,45	21,46	21,48	21,48	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,24	5,67	5,63	5,60	5,58	5,55	5,52	5,50	5,48	5,45	5,43	5,41	5,39	5,36	5,34	5,33	5,30	5,28		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,95	1,90	5,33	5,30	5,26	5,24	5,22	5,19	5,16	5,14	5,11	5,10	5,08	5,06	5,03	5,01	4,99	4,96	4,94		
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при	16,43	16,43	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87				

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,08	13,07	16,53	16,53	16,52	16,52	16,52	16,51	16,51	16,51	16,50	16,50	16,50	16,50	16,49	16,49	16,49	16,48	16,48		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,90	62,00	62,10	62,20	62,20	62,30	62,40	62,40	62,50	62,50	62,60	62,60	62,70	62,80	62,80	62,90	62,90	63,00		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34		
ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51			