

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

ГЛАВА 6

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И
МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ
ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

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

Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ.....	2
СОДЕРЖАНИЕ	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	4
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	6
Часть 1 Расчетная величина плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	8
Часть 2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	11
Часть 3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	11
Часть 4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	12
Часть 5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	12
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	13
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 Перспективные и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, тыс. м ³	14
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 Плановые и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии системы теплоснабжения, тыс. м ³	19
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме и в период повреждения участков тепловой сети (аварийный режим) в зоне действия источников тепловой энергии	24
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2.....	31
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных МО г. Владимир	32

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

- АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редуциционно-охлаждающая 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.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Для Владимирской ТЭЦ-2 и котельных МО г. Владимир актуализированные перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей содержат обоснование производительности водоподготовительных установок в целях подготовки необходимого количества теплоносителя для подпитки тепловых сетей и обеспечения перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей должна соответствовать требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления с радиаторами чугунными высотой 500 мм при температурном графике $95/70^\circ\text{C}$ – $19,5 \text{ м}^3 \cdot \text{ч}/\text{Гкал}$; для систем ГВС – $6,0 \text{ м}^3 \cdot \text{ч}/\text{Гкал}$.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, были разработаны по следующему алгоритму:

- выполнялся расчет технически обоснованных нормативных потерь и затрат теплоносителя в тепловых сетях и системах теплопотребления всех зон действия источников тепловой энергии. Расчет выполнялся согласно Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю

«потери сетевой воды», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 278, а также согласно требованиям «Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008;

- расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с базового 2021 года на период планирования 2022-2037 годы, с учетом перспективных тепловых нагрузок и строительства (реконструкции) тепловых сетей для присоединения к ним систем теплоснабжения новых потребителей;

- выполнен анализ нормативных потерь теплоносителя всех зон действия источников тепловой энергии;

- выполнены требования действующего Федерального законодательства, а именно требованиям ст. 29 (п. 8 и п. 9) Федерального закона № 190 «О теплоснабжении». Проведены расчеты расходов теплоносителя для организации теплоснабжения с 01.01.2022 г. по закрытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения). Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя, прогнозировались в каждой зоне действия источников тепловой энергии исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято качественным методом регулирования и с расчетными параметрами теплоносителя;

- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется в соответствии с темпом присоединения перспективной тепловой нагрузки и с учетом применения закрытой схемы присоединения потребителей тепловой энергии.

Присоединение всех потребителей во вновь создаваемых перспективных зонах теплоснабжения будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и по закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через теплообменники индивидуальных тепловых пунктов зданий (ИТП).

Следует отметить, что система централизованного теплоснабжения от Владимирской ТЭЦ-2 представляет собой ограниченную кольцевую тепловую сеть с определенной зоной обслуживания, восполнение потерь теплоносителя в которой осуществляется химически очищенной водой от одного источника тепловой энергии. Тепловые сети котельных МО г. Владимир, в основном, радиальные, восполнение потерь теплоносителя которых осуществляется от ВПУ источников (котельных).

Часть 1 Расчетная величина плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Нормативы потерь и затрат теплоносителя за 2017-2020 гг., утвержденные Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Администрации Владимирской области по организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности, приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 1 - Нормативные потери и затраты теплоносителя в тепловых сетях, м³

Наименование организации	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Постановление Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области: дата, №	от 29 ноября 2016 г. N 40/21	от 13 февраля 2018 г. N 5/1	от 14 февраля 2019 г. N 5/2	от 11 февраля 2020 г. N 3/12	16.03.2021 N 6/16
ОАО "Владимирские коммунальные системы", г. Владимир, всего, в том числе:	894 851,00	894 851,00	894 851,00	894 851,00	-
по магистральным сетям	692 394,00	692 394,00	692 394,00	692 394,00	-
по распределительным сетям	202 457,00	202 457,00	202 457,00	202 457,00	-
ОАО «Владимирский химический завод», г. Владимир	-	-	-	-	-
ПАО «Полимерсинтез», г. Владимир	218,00	-	-	-	-
ГУП Комбинат «Тепличный», г. Владимир	-	-	-	-	-
АО «Владимирская газовая компания», г. Владимир	11 562,57	-	-	-	-
ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	-	5 820,50	5 820,50	-
ОАО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	71,78	-	-	-	-
ООО «Техника – коммунальные системы», г. Владимир	2 296,98	2 296,98	1 244,93	1 244,93	-
ООО Управляющая компания «Дельта», г. Владимир	-	-	85,85	85,85	-
ООО «Владимиртеплогаз» участок тепловых сетей г. Владимир	239,70	239,70	239,70	239,70	239,70
ФГУП «ГНПП «Крона», г. Владимир	39,11	-	-	-	-

Сведения по нормативным потерям и затратам теплоносителя для ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» и ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» не предоставлено.

Сведений по фактическим потерям теплоносителя в тепловых сетях теплосетевых организаций не предоставлено.

Из таблицы видно, что наибольшая величина всех нормативных потерь и затрат теплоносителя (более 98% от суммарных нормативных потерь и затрат теплоносителя) приходится на тепловые сети, эксплуатируемые АО «Владимирские коммунальные системы».

Перспективные и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии представлены в приложениях 1, 2, 3.

Т а б л и ц а 2 - Нормативные потери и затраты теплоносителя в тепловых сетях, м³

Наименование организации	2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.	
ОАО "Владимирские коммунальные системы"	894 851,00	98,413%	894 851,00	99,717%	894 851,00	99,181%	894 851,00	99,181%
АО «Владимирская газовая компания»	11 562,57	1,272%		0,000%		0,000%		
ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	-	-	-	5 820,50	0,645%	5 820,50	0,645%
ООО «Техника – коммунальные системы»	2 296,98	0,253%	2 296,98	0,256%	1 244,93	0,138%	1 244,93	0,138%
ООО «Владимиртеплогаз»	239,70	0,026%	239,70	0,027%	239,70	0,027%	239,70	0,027%
ПАО «Полимерсинтез», г. Владимир	218,00	0,024%	-	-	-	-	-	-
ОАО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	71,78	0,008%	-	-	-	-	-	-
ООО Управляющая компания «Дельта», г. Владимир	-	-	-	-	85,85	0,010%	85,85	0,010%
ФГУП «ГНПП «Крона», г. Владимир	39,11	0,004%	-	-	-	-	-	-

Часть 2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

В зонах действия Владимирской ТЭЦ-2 и котельных МО г. Владимир используется закрытая система горячего водоснабжения потребителей.

Часть 3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В закрытых системах теплоснабжения на источниках теплоты мощностью 100 МВт и более следует предусматривать установку баков запаса химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды вместимостью 3% объема воды в системе теплоснабжения.

Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии, а вода в них - от аэрации, при этом должно обеспечиваться обновление воды в баках.

Число баков независимо от системы теплоснабжения принимается не менее двух по 50% рабочего объема каждый.

Сведения о наличии баков-аккумуляторов в системах теплоснабжения МО г. Владимир приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 3 – Количество и емкость баков-аккумуляторов в системах теплоснабжения МО г. Владимир

Наименование объекта	Количество баков, шт.	Общий объем баков, м ³
Владимирская ТЭЦ-2	2	2 000
котельная 301 квартал	2	25/15
котельная Юго-западного района	1	40
котельная Микрорайон 9-В ¹	-	-
котельная Коммунальная зона	1	25
котельная ПМК-18	1	8
котельная Оргтруд 2	1	8
котельная 722 квартал	1	8
котельная УВД	1	8
котельная мкр. Закрызьменский	1	2
котельная мкр. Коммунар	1	3
котельная ВЗКИ	1	8
котельная мкр. Лесной	1	8
котельная РТС	1	3
котельная Энергетик, АО «ВКС»	1	1,5
котельная 125 квартал	1	1,5
котельная АО «Владимирская газовая компания»	2	200
котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1	25
котельная ООО «Техника – коммунальные системы»	2	6

¹ В котельной Микрорайон 9-В установлен бак запаса деаэрированной воды (1 шт.) объемом 8 м³.

Часть 4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

В приложении 3 приведена информация о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режима в зоне действия источников тепловой энергии МО г. Владимир.

Часть 5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

В приложении 4 представлен существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительной установки Владимирской ТЭЦ-2, приведены значения основных показателей ее работы.

В приложении 5 представлены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных МО г. Владимир, приведены значения основных показателей их работы.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (с учетом ФЗ 30.12.2021 № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении») «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 25.11.2021) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические указания 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. (с Изменением № 2 от 27.12.2021 № 1021-пр.)
9. СП 131.13330.2020 «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

Перспективные и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, тыс. м³

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Владимирская ТЭЦ-2																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 050,014	1 149,874	926,955	-	1 034,887	1 037,560	1 047,853	1 052,760	1 058,399	1 060,438	1 062,214	1 065,508	1 062,696	1 062,918	1 063,141	1 066,402	1 063,586	1 063,808	1 064,031	1 067,386	1 064,566	
нормативные утечки теплоносителя	913,355	913,355	913,355	913,355	1 034,887	1 037,560	1 047,853	1 052,760	1 058,399	1 060,438	1 062,214	1 065,508	1 062,696	1 062,918	1 063,141	1 066,402	1 063,586	1 063,808	1 064,031	1 067,386	1 064,566	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
котельная 301 квартал																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,585	0,293	3,355	3,355	9,841	9,841	9,841	9,889	9,848	9,848	9,868	10,000	10,050	10,141	10,232	10,366	10,415	10,506	10,597	10,733	10,780	
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,841	9,841	9,889	9,848	9,848	9,868	10,000	10,050	10,141	10,232	10,366	10,415	10,506	10,597	10,733	10,780	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
котельная Юго-западного района																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,405	2,516	4,234	4,234	9,308	9,365	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440	
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9,365	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
котельная Микрорайон 9-В																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,275	0,444	0,359	0,359	5,842	5,842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельная Коммунальная зона																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,645	3,123	1,613	1,613	7,333	7,554	7,699	7,876	8,342	8,487	8,632	8,668	8,632	8,632	8,632	8,668	8,632	8,632	8,632	8,668	8,632	
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,554	7,699	7,876	8,342	8,487	8,632	8,668	8,632	8,632	8,632	8,668	8,632	8,632	8,632	8,668	8,632	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
котельная ПМК-18																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,263	0,632	0,584	0,584	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																					
котельная Оргтруд 1																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,374	0,349	0,156	0,156	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Оргтруд 2																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,230	0,205	0,195	0,195	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная 722 квартал																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,647	1,027	1,285	1,285	2,184	2,184	2,189	2,198	2,189	2,189	2,189	2,204	2,202	2,208	2,214	2,230	2,227	2,233	2,239	2,255	2,252
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,184	2,189	2,198	2,189	2,189	2,189	2,204	2,202	2,208	2,214	2,230	2,227	2,233	2,239	2,255	2,252
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная УВД																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,273	0,742	0,681	0,681	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Заглязьменский																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,503	0,204	0,174	0,174	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Коммунар																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,335	0,662	0,450	0,450	1,217	1,883	1,954	2,035	2,098	2,170	2,242	2,251	2,242	2,242	2,242	2,251	2,242	2,242	2,242	2,251	2,242
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,883	1,954	2,035	2,098	2,170	2,242	2,251	2,242	2,242	2,242	2,251	2,242	2,242	2,242	2,251	2,242
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ВЗКИ																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,143	0,301	0,559	0,559	0,855	0,897	0,928	0,964	0,991	1,022	1,119	1,124	1,119	1,119	1,119	1,124	1,119	1,119	1,119	1,124	1,119

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,897	0,928	0,964	0,991	1,022	1,119	1,124	1,119	1,119	1,119	1,124	1,119	1,119	1,119	1,124	1,119
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Лесной																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,136	0,804	0,679	0,679	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная РТС																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,053	0,062	0,062	0,399	0,429	0,452	0,477	0,499	0,522	0,545	0,548	0,545	0,545	0,545	0,548	0,545	0,545	0,545	0,548	0,545
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,429	0,452	0,477	0,499	0,522	0,545	0,548	0,545	0,545	0,545	0,548	0,545	0,545	0,545	0,548	0,545
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Юрьевец, АО «ВКС»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,014	0,031	0,031	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Парижской Коммуны																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,017	0,033	0,033	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Энергетик, АО «ВКС»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,020	0,073	0,073	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Элеваторная																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,003	0,023	0,023	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
котельная 125 квартал																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,001	0,004	0,004	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411
нормативные утечки теплоносителя	0,000	0,001	0,004	0,004	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная АО «Владимирская газовая компания»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,786	1,786	1,786	1,786	3,510	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306
нормативные утечки теплоносителя	1,786	1,786	1,786	1,786	3,510	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная п. Пиганово																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,103	0,143	0,122	0,100	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697
нормативные утечки теплоносителя	0,103	0,143	0,122	0,100	н/д	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	0,525	0,397	0,460	0,620	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690
нормативные утечки теплоносителя	-	0,525	0,397	0,460	0,620	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная турбазы «Ладога»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,137	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325
нормативные утечки теплоносителя	0,137	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная «Спецавтохозяйство»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,109	0,156	0,164	0,100	0,020	н/д															
нормативные утечки теплоносителя	0,109	0,156	0,164	0,100	0,020	н/д															
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО УК «Дельта»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,003	0,001	0,012	0,012	0,010	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084
нормативные утечки теплоносителя	0,003	0,001	0,012	0,012	0,010	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д															
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д															
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	20,574	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	26,153	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	12,050	12,050	12,050	12,100	12,050	12,050	12,050	12,105	12,061	12,066	12,072	12,127	12,083	12,088	12,093	12,149	12,104
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	12,050	12,050	12,100	12,050	12,050	12,050	12,105	12,061	12,066	12,072	12,127	12,083	12,088	12,093	12,149	12,104
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ООО «Техника – коммунальные системы»																					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0,365	1,951	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	0,365	н/д	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Плановые и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии системы теплоснабжения, тыс. м³

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Владимирская ТЭЦ-2																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	1 050,014	1 149,874	926,955	-	1 034,887	1 037,560	1 047,853	1 052,760	1 058,399	1 060,438	1 062,214	1 065,508	1 062,696	1 062,918	1 063,141	1 066,402	1 063,586	1 063,808	1 064,031	1 067,386	1 064,566	
участков тепловых сетей сооружений на тепловых сетях						871,722	876,627	879,050	883,629	883,896	883,900	886,236	883,936	883,936	883,936	886,236	883,936	883,936	883,936	886,326	884,026	
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	913,355	913,355	913,355	913,355	1 034,887	165,838	171,226	173,710	174,770	176,542	178,314	179,272	178,759	178,982	179,204	180,165	179,649	179,872	180,094	181,059	180,539	
котельная 301 квартал																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	3,585	0,293	3,355	3,355	9,841	9,841	9,841	9,889	9,848	9,848	9,868	10,000	10,050	10,141	10,232	10,366	10,415	10,506	10,597	10,733	10,780	
участков тепловых сетей сооружений на тепловых сетях						4,330	4,330	4,355	4,337	4,337	4,356	4,374	4,356	4,356	4,356	4,374	4,356	4,356	4,356	4,374	4,356	
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,511	5,511	5,534	5,511	5,511	5,511	5,625	5,694	5,785	5,876	5,992	6,059	6,150	6,241	6,358	6,423	
котельная Юго-западного района																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	3,405	2,516	4,234	4,234	9,308	9,365	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440	9,440	9,440	9,479	9,440	
участков тепловых сетей сооружений на тепловых сетях						3,788	3,788	3,804	3,788	3,788	3,788	3,804	3,788	3,788	3,788	3,804	3,788	3,788	3,788	3,788	3,804	3,788
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,577	5,651	5,675	5,651	5,651	5,651	5,675	5,651	5,651	5,651	5,675	5,651	5,651	5,651	5,675	5,651	
котельная Микрорайон 9-В																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,275	0,444	0,359	0,359	5,842	5,842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
участков тепловых сетей сооружений на тепловых сетях						2,226	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,616	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельная Коммунальная зона																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	3,645	3,123	1,613	1,613	7,333	7,554	7,699	7,876	8,342	8,487	8,632	8,668	8,632	8,632	8,632	8,668	8,632	8,632	8,632	8,668	8,632	
участков тепловых сетей сооружений на тепловых сетях						3,576	3,576	3,590	3,929	3,929	3,929	3,945	3,929	3,929	3,929	3,945	3,929	3,929	3,929	3,945	3,929	
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,978	4,123	4,286	4,413	4,558	4,703	4,723	4,703	4,703	4,703	4,723	4,703	4,703	4,703	4,723	4,703	
котельная ПМК-18																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,263	0,632	0,584	0,584	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	1,028	1,028	1,032	1,028	
участков тепловых сетей сооружений на тепловых сетях						0,631	0,631	0,633	0,631	0,631	0,631	0,633	0,631	0,631	0,631	0,633	0,631	0,631	0,631	0,633	0,631	
При инцидентах и	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,397	0,397	0,399	0,397	0,397	0,397	0,399	0,397	0,397	0,397	0,399	0,397	0,397	0,397	0,399	0,397	

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
аварийных событиях на тепловых сетях																					
котельная Оргтруд 1																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,374	0,349	0,156	0,156	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728	2,728	2,728	2,739	2,728
участков тепловых сетей						1,500	1,500	1,506	1,500	1,500	1,500	1,506	1,500	1,500	1,500	1,506	1,500	1,500	1,500	1,506	1,500
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,228	1,228	1,233	1,228	1,228	1,228	1,233	1,228	1,228	1,228	1,233	1,228	1,228	1,228	1,233	1,228
котельная Оргтруд 2																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,230	0,205	0,195	0,195	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952	0,952	0,952	0,956	0,952
участков тепловых сетей						0,327	0,327	0,328	0,327	0,327	0,327	0,328	0,327	0,327	0,327	0,328	0,327	0,327	0,327	0,328	0,327
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,625	0,625	0,628	0,625	0,625	0,625	0,628	0,625	0,625	0,625	0,628	0,625	0,625	0,625	0,628	0,625
котельная 722 квартал																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,647	1,027	1,285	1,285	2,184	2,184	2,189	2,198	2,189	2,189	2,189	2,204	2,202	2,208	2,214	2,230	2,227	2,233	2,239	2,255	2,252
участков тепловых сетей						0,922	0,928	0,931	0,928	0,928	0,928	0,931	0,928	0,928	0,928	0,931	0,928	0,928	0,928	0,931	0,928
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,262	1,262	1,267	1,262	1,262	1,262	1,273	1,274	1,280	1,287	1,298	1,299	1,305	1,312	1,323	1,324
котельная УВД																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,273	0,742	0,681	0,681	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300	1,300	1,300	1,305	1,300
участков тепловых сетей						0,636	0,636	0,638	0,636	0,636	0,636	0,638	0,636	0,636	0,636	0,638	0,636	0,636	0,636	0,638	0,636
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,664	0,664	0,667	0,664	0,664	0,664	0,667	0,664	0,664	0,664	0,667	0,664	0,664	0,664	0,667	0,664
котельная мкр. Заглязьменский																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,503	0,204	0,174	0,174	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,451	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445
участков тепловых сетей						0,767	0,767	0,770	0,767	0,767	0,767	0,770	0,767	0,767	0,767	0,770	0,767	0,767	0,767	0,767	0,770
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,679	0,679	0,681	0,679	0,679	0,679	0,681	0,679	0,679	0,679	0,681	0,679	0,679	0,679	0,681	0,679
котельная мкр. Коммунар																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,335	0,662	0,450	0,450	1,217	1,883	1,954	2,035	2,098	2,170	2,242	2,251	2,242	2,242	2,242	2,251	2,242	2,242	2,242	2,251	2,242
участков тепловых сетей						1,007	1,007	1,011	1,007	1,007	1,007	1,011	1,007	1,007	1,007	1,011	1,007	1,007	1,007	1,011	1,007
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,875	0,947	1,023	1,091	1,163	1,235	1,240	1,235	1,235	1,235	1,240	1,235	1,235	1,235	1,240	1,235
котельная ВЗКИ																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,143	0,301	0,559	0,559	0,855	0,897	0,928	0,964	0,991	1,022	1,119	1,124	1,119	1,119	1,119	1,124	1,119	1,119	1,119	1,124	1,119

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
участков тепловых сетей						0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,477	0,479	0,477	0,477	0,477	0,479	0,477	0,477	0,477	0,479	0,477	
сооружений на тепловых сетях																						
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,486	0,517	0,551	0,580	0,611	0,642	0,645	0,642	0,642	0,642	0,645	0,642	0,642	0,642	0,642	0,645	0,642
котельная мкр. Лесной																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,136	0,804	0,679	0,679	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	3,713	3,713	3,727	3,713	
участков тепловых сетей						2,075	2,075	2,082	2,075	2,075	2,075	2,082	2,075	2,075	2,075	2,082	2,075	2,075	2,075	2,082	2,075	
сооружений на тепловых сетях																						
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,638	1,638	1,645	1,638	1,638	1,638	1,645	1,638	1,638	1,638	1,645	1,638	1,638	1,638	1,638	1,645	1,638
котельная РТС																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,053	0,062	0,062	0,399	0,429	0,452	0,477	0,499	0,522	0,545	0,548	0,545	0,545	0,545	0,548	0,545	0,545	0,545	0,548	0,545	
участков тепловых сетей						0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	
сооружений на тепловых сетях																						
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,255	0,279	0,303	0,325	0,348	0,372	0,373	0,372	0,372	0,372	0,373	0,372	0,372	0,372	0,372	0,373	0,372
котельная мкр. Юрьевец, АО «ВКС»																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,014	0,031	0,031	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242	0,242	0,242	0,242	0,243	0,242
участков тепловых сетей						0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
сооружений на тепловых сетях																						
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
котельная Парижской Коммуны																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,017	0,033	0,033	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680	0,680	0,680	0,680	0,683	0,680
участков тепловых сетей						0,220	0,220	0,221	0,220	0,220	0,220	0,221	0,220	0,220	0,220	0,221	0,220	0,220	0,220	0,220	0,221	0,220
сооружений на тепловых сетях																						
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,460	0,460	0,461	0,460	0,460	0,460	0,461	0,460	0,460	0,460	0,461	0,460	0,460	0,460	0,460	0,461	0,460
котельная Энергетик, АО «ВКС»																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,020	0,073	0,073	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431	0,431	0,431	0,431	0,433	0,431
участков тепловых сетей						0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
сооружений на тепловых сетях																						
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,231	0,231	0,232	0,231	0,231	0,231	0,232	0,231	0,231	0,231	0,232	0,231	0,231	0,231	0,231	0,232	0,231
котельная Элеваторная																						
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,003	0,023	0,023	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213	0,213	0,213	0,213	0,214	0,213
участков тепловых сетей						0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
сооружений на тепловых сетях																						
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
котельная 125 квартал																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,001	0,004	0,004	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411	0,411	0,411	0,413	0,411
участков тепловых сетей						0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
сооружений на тепловых сетях																					
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	0,000	0,001	0,004	0,004	0,411	0,315	0,315	0,316	0,315	0,315	0,315	0,316	0,315	0,315	0,315	0,316	0,315	0,315	0,315	0,316	0,315
котельная АО «Владимирская газовая компания»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	1,786	1,786	1,786	1,786	3,510	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306	4,306	4,306	4,323	4,306
участков тепловых сетей						2,310	2,310	2,319	2,310	2,310	2,310	2,319	2,310	2,310	2,310	2,319	2,310	2,310	2,310	2,319	2,310
сооружений на тепловых сетях																					
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	1,786	1,786	1,786	1,786	3,510	1,996	1,996	2,004	1,996	1,996	1,996	2,004	1,996	1,996	1,996	2,004	1,996	1,996	1,996	2,004	1,996
котельная п. Пиганово																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,103	0,143	0,122	0,100	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697	0,697	0,697	0,699	0,697
участков тепловых сетей						0,401	0,401	0,403	0,401	0,401	0,401	0,403	0,401	0,401	0,401	0,403	0,401	0,401	0,401	0,403	0,401
сооружений на тепловых сетях																					
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	0,103	0,143	0,122	0,100	н/д	0,295	0,295	0,296	0,295	0,295	0,295	0,296	0,295	0,295	0,295	0,296	0,295	0,295	0,295	0,296	0,295
котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	-	0,525	0,397	0,460	0,620	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690	4,690	4,690	4,708	4,690
участков тепловых сетей						2,329	2,329	2,338	2,329	2,329	2,329	2,338	2,329	2,329	2,329	2,338	2,329	2,329	2,329	2,338	2,329
сооружений на тепловых сетях																					
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	-	0,525	0,397	0,460	0,620	2,361	2,361	2,370	2,361	2,361	2,361	2,370	2,361	2,361	2,361	2,370	2,361	2,361	2,361	2,370	2,361
котельная турбазы «Ладога»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,137	0,174	0,146	0,006	0,040	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325	0,325	0,325	0,327	0,325
участков тепловых сетей						0,203	0,203	0,204	0,203	0,203	0,203	0,204	0,203	0,203	0,203	0,204	0,203	0,203	0,203	0,204	0,203
сооружений на тепловых сетях																					
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	0,137	0,174	0,146	0,006	0,040	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
котельная «Спецавтохозяйство»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,109	0,156	0,164	0,100	0,020	н/д															
участков тепловых сетей						н/д															
сооружений на тепловых сетях																					
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	0,109	0,156	0,164	0,100	0,020	н/д															
котельная ООО УК «Дельта»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	0,003	0,001	0,012	0,012	0,010	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084	1,084	1,084	1,089	1,084
участков тепловых сетей	0,003	0,001	0,012	0,012	0,010	0,055	0,055	0,056	0,055	0,055	0,055	0,056	0,055	0,055	0,055	0,056	0,055	0,055	0,055	0,056	0,055

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях						1,029	1,029	1,033	1,029	1,029	1,029	1,033	1,029	1,029	1,029	1,033	1,029	1,029	1,029	1,033	1,029
котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д															
участков тепловых сетей						н/д															
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	0,181	н/д															
котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	20,574	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425	10,425	10,425	10,467	10,425
участков тепловых сетей						5,209	5,209	5,231	5,209	5,209	5,209	5,231	5,209	5,209	5,209	5,231	5,209	5,209	5,209	5,231	5,209
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	26,153	5,215	5,215	5,237	5,215	5,215	5,215	5,237	5,215	5,215	5,215	5,237	5,215	5,215	5,215	5,237	5,215
котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	12,050	12,050	12,050	12,100	12,050	12,050	12,050	12,105	12,061	12,066	12,072	12,127	12,083	12,088	12,093	12,149	12,104
участков тепловых сетей						5,240	5,240	5,261	5,240	5,240	5,240	5,261	5,240	5,240	5,240	5,261	5,240	5,240	5,240	5,261	5,240
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	6,810	6,810	6,838	6,810	6,810	6,810	6,844	6,821	6,827	6,832	6,865	6,843	6,848	6,854	6,887	6,864
котельная ООО «Техника – коммунальные системы»																					
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0,365	1,951	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771	1,771	1,771	1,778	1,771
участков тепловых сетей						0,208	0,208	0,209	0,208	0,208	0,208	0,209	0,208	0,208	0,208	0,209	0,208	0,208	0,208	0,209	0,208
сооружений на тепловых сетях При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	н/д	н/д	н/д	0,365	н/д	1,563	1,563	1,569	1,563	1,563	1,563	1,569	1,563	1,563	1,563	1,569	1,563	1,563	1,563	1,569	1,563

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме и в период повреждения участков тепловой сети (аварийный режим) в зоне действия источников тепловой энергии

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	122	134	108	108	120	121	122	122	123	123	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 088	1 088	1 088	1 088	980	984	995	998	1 006	1 009	1 011	1 012	1 012	1 012	1 013	1 013	1 013	1 013	1 014	1 014	1 014
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 211	1 222	1 196	1 196	1 100	1 104	1 117	1 120	1 129	1 132	1 135	1 135	1 136	1 136	1 136	1 137	1 137	1 137	1 138	1 138	1 138
котельная 301 квартал																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,699	0,057	0,654	0,654	1,146	1,146	1,146	1,149	1,147	1,147	1,149	1,161	1,171	1,181	1,192	1,204	1,213	1,224	1,234	1,246	1,256
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,412	14,848	15,017	15,017	13,504	13,504	13,504	13,514	13,514	13,514	13,540	13,666	13,791	13,916	14,041	14,166	14,291	14,417	14,542	14,667	14,792
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	15,671	15,671	14,650	14,650	14,650	14,663	14,661	14,661	14,690	14,827	14,961	15,097	15,233	15,370	15,505	15,640	15,776	15,914	16,048
котельная Юго-западного района																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,826	0,826	1,084	1,091	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	15,386	15,386	12,773	12,851	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	16,212	16,212	13,857	13,942	14,053	14,054	14,053	14,053	14,053	14,054	14,053	14,053	14,053	14,054	14,053	14,053	14,053	14,054	14,053
котельная Микрорайон 9-В																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,070	0,070	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	8,490	8,490	8,016	8,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	8,560	8,560	8,697	8,697	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Коммунальная зона																						
Максимальная подпитка в	т/ч	н/д	н/д	0,315	0,315	0,854	0,880	0,897	0,915	0,972	0,989	1,005	1,007	1,005	1,005	1,005	1,007	1,005	1,005	1,005	1,007	1,005

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
эксплуатационном режиме																						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	11,206	11,206	10,063	10,366	10,565	10,764	11,447	11,646	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	11,521	11,521	10,917	11,246	11,461	11,678	12,419	12,635	12,850	12,852	12,850	12,850	12,850	12,852	12,850	12,850	12,850	12,852	12,850
котельная ПМК-18																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,069	0,069	0,120	0,120	0,120	0,121	0,120	0,120	0,120	0,121	0,121	0,120	0,120	0,121	0,120	0,120	0,120	0,121	0,120
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,066	1,066	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	1,135	1,135	1,501	1,501	1,501	1,502	1,501	1,501	1,501	1,502	1,502	1,501	1,501	1,502	1,501	1,501	1,501	1,502	1,501
котельная Оргтруд 1																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,018	0,018	0,319	0,318	0,319	0,320	0,319	0,318	0,319	0,320	0,320	0,318	0,319	0,320	0,319	0,318	0,319	0,320	0,319
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	3,404	3,404	1,381	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	3,422	3,422	1,700	3,867	3,867	3,869	3,867	3,867	3,867	3,869	3,869	3,867	3,867	3,869	3,867	3,867	3,867	3,869	3,867
котельная Оргтруд 2																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,038	0,038	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,260	1,260	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	1,298	1,298	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418	1,418
котельная 722 квартал																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,151	0,151	0,256	0,256	0,256	0,257	0,256	0,256	0,256	0,257	0,258	0,258	0,259	0,260	0,261	0,261	0,262	0,263	0,264
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	3,094	3,094	2,997	2,997	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,013	3,021	3,030	3,038	3,047	3,056	3,064	3,073	3,081	3,090
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	3,245	3,245	3,252	3,252	3,260	3,261	3,260	3,260	3,260	3,270	3,279	3,288	3,297	3,307	3,316	3,325	3,335	3,344	3,353
котельная УВД																						

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,080	0,080	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,153	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,802	1,802	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	1,882	1,882	1,834	1,833	1,834	1,834	1,834	1,833	1,834	1,834	1,834	1,833	1,834	1,834	1,834	1,833	1,834	1,834	1,834
котельная мкр. Заклязьменский																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,034	0,034	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,845	1,845	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	1,879	1,879	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153
котельная мкр. Коммунар																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,053	0,053	0,143	0,221	0,229	0,238	0,246	0,254	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,771	1,771	1,670	2,583	2,682	2,781	2,879	2,978	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	1,824	1,824	1,812	2,804	2,911	3,018	3,125	3,232	3,339	3,340	3,339	3,339	3,339	3,340	3,339	3,339	3,339	3,340	3,339
котельная ВЗКИ																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,065	0,065	0,100	0,105	0,109	0,113	0,116	0,120	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,312	1,312	1,174	1,231	1,274	1,317	1,360	1,403	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	1,377	1,377	1,274	1,336	1,383	1,430	1,476	1,523	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667	1,667
котельная мкр. Лесной																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,080	0,080	0,434	0,433	0,434	0,436	0,434	0,433	0,434	0,436	0,436	0,433	0,434	0,436	0,434	0,433	0,434	0,436	0,434
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	4,770	4,770	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	4,850	4,850	5,153	5,151	5,153	5,154	5,153	5,151	5,153	5,154	5,154	5,151	5,153	5,154	5,153	5,151	5,153	5,154	5,153

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
котельная РТС																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,007	0,0072	0,0464	0,050	0,053	0,055	0,058	0,061	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,502	0,502	0,548	0,589	0,621	0,653	0,685	0,716	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,509	0,509	0,594	0,638	0,673	0,708	0,743	0,777	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
котельная мкр. Юрьевец, АО «ВКС																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,004	0,0037	0,0284	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,329	0,329	0,354	0,354	0,354	0,355	0,354	0,354	0,354	0,355	0,355	0,354	0,354	0,355	0,354	0,354	0,354	0,355	0,354
котельная Парижской Коммуны																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,006	0,006	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,818	0,818	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,824	0,824	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
котельная Энергетик, АО «ВКС»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,014	0,0144	0,0506	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,600	0,600	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,614	0,614	0,642	0,642	0,642	0,643	0,642	0,642	0,642	0,643	0,642	0,642	0,642	0,643	0,642	0,642	0,642	0,643	0,642
котельная Элеваторная																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,004	0,0045	0,0250	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,277	0,277	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,281	0,281	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
котельная 125 квартал																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	н/д	н/д	0,001	0,0007	0,0479	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,269	0,269	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	0,270	0,270	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
котельная АО «Владимирская газовая компания»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,200	0,200	0,420	0,420	0,420	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,800	5,800	6,020	6,020	6,328	6,409	6,409	6,410	6,409	6,409	6,409	6,410	6,409	6,409	6,409	6,410	6,409	6,409	6,409	6,410	6,409
котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	н/д															
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,672	2,672	2,672	2,672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная п. Пиганово																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,084	0,122	0,067	0,088	0,079	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,082	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,970	0,957	0,910	0,910	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,054	1,079	0,977	0,998	0,972	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975
котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	0,510	0,460	0,547	0,548	0,551	0,548	0,547	0,548	0,551	0,551	0,547	0,548	0,551	0,548	0,547	0,548	0,551	0,548
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	3,300	3,300	6,199	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
не обработанной и не деаэрированной водой)																						
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	6,709	6,417	6,504	6,506	6,508	6,506	6,504	6,506	6,508	6,508	6,504	6,506	6,508	6,506	6,504	6,506	6,508	6,506
котельная «Спецавтохозяйство»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,050	0,054	0,050	0,032	0,020	н/д															
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ФГУП «ГНПП «Крона»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,300	0,300	0,150	0,150	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,450	0,450	0,300	0,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО УК «Дельта»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,060	0,060	0,053	0,053	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,530	0,530	0,456	0,456	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,590	0,590	0,509	0,509	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,021	н/д															
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	0,249	0,249	0,249	0,249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	0,273	0,270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,598	1,598	1,598	1,598	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,236	14,236	14,236	14,236	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	15,834	15,834	15,834	15,834	15,517	15,517	15,517	15,519	15,517	15,517	15,517	15,519	15,517	15,517	15,517	15,519	15,517	15,517	15,517	15,519	15,517
котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,709	1,709	1,709	1,709	1,403	1,403	1,403	1,405	1,403	1,403	1,403	1,406	1,404	1,405	1,406	1,408	1,407	1,408	1,408	1,411	1,409
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,763	15,763	15,763	15,763	16,535	16,535	16,535	16,535	16,535	16,535	16,535	16,543	16,550	16,558	16,565	16,572	16,580	16,587	16,595	16,602	16,609
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	17,472	17,472	17,472	17,472	17,938	17,938	17,938	17,940	17,938	17,938	17,938	17,948	17,954	17,963	17,971	17,980	17,987	17,995	18,003	18,013	18,019
котельная ООО «Техника – коммунальные системы»																						
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,229	0,207	0,207	0,208	0,207	0,207	0,207	0,208	0,208	0,207	0,207	0,208	0,207	0,207	0,207	0,208	0,207
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,199	5,199	5,199	5,199	2,648	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,646	5,646	5,646	5,646	2,876	2,610	2,611	2,612	2,611	2,610	2,611	2,612	2,612	2,610	2,611	2,611	2,611	2,610	2,611	2,612	2,611

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2																						
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	650	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642
Срок службы	лет	н/д																				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	132,9	132,9	132,9	132,9	120,4	120,7	121,9	122,1	123,1	123,3	123,6	123,6	123,6	123,6	123,7	123,7	123,7	123,7	123,8	123,8	123,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	122,1	133,7	107,8	107,8	120,4	120,7	121,9	122,1	123,1	123,3	123,6	123,6	123,6	123,6	123,7	123,7	123,7	123,7	123,8	123,8	123,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	106,2	106,2	106,2	106,2	120,4	120,7	121,9	122,1	123,1	123,3	123,6	123,6	123,6	123,6	123,7	123,7	123,7	123,7	123,8	123,8	123,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	122,1	133,7	107,8	107,8	120,4	120,7	121,9	122,1	123,1	123,3	123,6	123,6	123,6	123,6	123,7	123,7	123,7	123,7	123,8	123,8	123,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 088,5	1 088,5	1 088,5	1 088,5	980,0	983,6	995,3	997,8	1 006,2	1 008,9	1 011,3	1 011,6	1 011,9	1 012,2	1 012,5	1 012,9	1 013,2	1 013,5	1 013,8	1 014,2	1 014,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 210,6	1 222,2	1 196,3	1 196,3	1 100,3	1 104,3	1 117,1	1 119,9	1 129,3	1 132,2	1 134,8	1 135,2	1 135,5	1 135,9	1 136,2	1 136,5	1 136,9	1 137,2	1 137,5	1 138,0	1 138,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	517,1	517,1	517,1	517,1	521,6	521,3	520,1	519,9	518,9	518,7	518,4	518,4	518,4	518,4	518,3	518,3	518,3	518,3	518,2	518,2	518,2
Доля резерва	%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	81,3%	81,2%	81,0%	81,0%	80,8%	80,8%	80,8%	80,8%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%	80,7%

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных МО г. Владимир

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
котельная 301 квартал																						
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,223	1,260	1,275	1,275	1,146	1,146	1,146	1,149	1,147	1,147	1,149	1,161	1,171	1,181	1,192	1,204	1,213	1,224	1,234	1,246	1,256
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,699	0,057	0,654	0,654	1,146	1,146	1,146	1,149	1,147	1,147	1,149	1,161	1,171	1,181	1,192	1,204	1,213	1,224	1,234	1,246	1,256
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,146	1,146	1,146	1,149	1,147	1,147	1,149	1,161	1,171	1,181	1,192	1,204	1,213	1,224	1,234	1,246	1,256
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,412	14,848	15,017	15,017	13,504	13,504	13,504	13,514	13,514	13,514	13,540	13,666	13,791	13,916	14,041	14,166	14,291	14,417	14,542	14,667	14,792
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,777	8,740	8,725	8,725	8,854	8,854	8,854	8,851	8,853	8,853	8,851	8,839	8,829	8,819	8,808	8,796	8,787	8,776	8,766	8,754	8,744
Доля резерва	%	87,8%	87,4%	87,3%	87,3%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,5%	88,4%	88,3%	88,2%	88,1%	88,0%	87,9%	87,8%	87,7%	87,5%	87,4%

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
котельная Юго-западного района																							
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10		
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040		
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,324	1,323	1,306	1,306	1,084	1,091	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,664	0,491	0,826	0,826	1,084	1,091	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,084	1,091	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	1,099	1,099	1,101	1,099	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,600	15,591	15,386	15,386	12,773	12,851	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953	12,953
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,694	8,677	8,694	8,694	8,916	8,909	8,901	8,899	8,901	8,901	8,901	8,899	8,901	8,901	8,901	8,899	8,901	8,901	8,901	8,899	8,901	
Доля резерва	%	86,9%	86,8%	86,9%	86,9%	89,2%	89,1%	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%	
котельная Микрорайон 9-В																							
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,721	0,721	0,721	0,721	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,054	0,087	0,070	0,070	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,491	8,490	8,490	8,490	8,016	8,016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,279	7,279	7,279	7,279	7,320	7,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	91,0%	91,0%	91,0%	91,0%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Коммунальная зона																						
Производительность ВПУ	т/ч	8	12	12	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
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,933	0,960	0,951	0,951	0,854	0,880	0,897	0,915	0,972	0,989	1,005	1,007	1,005	1,005	1,005	1,007	1,005	1,005	1,005	1,007	1,005	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,711	0,609	0,315	0,315	0,854	0,880	0,897	0,915	0,972	0,989	1,005	1,007	1,005	1,005	1,005	1,007	1,005	1,005	1,005	1,007	1,005	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,854	0,880	0,897	0,915	0,972	0,989	1,005	1,007	1,005	1,005	1,005	1,007	1,005	1,005	1,005	1,007	1,005	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,988	11,312	11,206	11,206	10,063	10,366	10,565	10,764	11,447	11,646	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845	11,845
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,167	11,140	11,149	11,149	11,246	11,220	11,203	11,185	11,128	11,111	11,095	11,093	11,095	11,095	11,095	11,093	11,095	11,095	11,095	11,093	11,095	11,095
Доля резерва	%	92,3%	92,1%	92,1%	92,1%	92,9%	92,7%	92,6%	92,4%	92,0%	91,8%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	
котельная ПМК-18																							
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
Расчетный часовой расход	т/ч	0,106	0,106	0,095	0,095	0,120	0,120	0,120	0,121	0,120	0,120	0,120	0,121	0,121	0,120	0,120	0,121	0,120	0,120	0,120	0,121	0,120	

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
для подпитки системы теплоснабжения																						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,031	0,074	0,069	0,069	0,120	0,120	0,120	0,121	0,120	0,120	0,120	0,121	0,121	0,120	0,120	0,121	0,120	0,120	0,120	0,121	0,120
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,120	0,120	0,120	0,121	0,120	0,120	0,120	0,121	0,121	0,120	0,120	0,121	0,120	0,120	0,120	0,121	0,120
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,193	1,193	1,066	1,066	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381	1,381
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,394	1,394	1,405	1,405	1,380	1,380	1,380	1,379	1,380	1,380	1,380	1,379	1,379	1,380	1,380	1,379	1,380	1,380	1,380	1,379	1,380
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	93,7%	93,7%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%	92,0%
котельная Оргтруд 1																						
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,309	0,308	0,311	0,311	0,319	0,318	0,319	0,320	0,319	0,318	0,319	0,320	0,320	0,318	0,319	0,320	0,319	0,318	0,319	0,320	0,319
Всего подпитка	т/ч	0,044	0,041	0,018	0,018	0,319	0,318	0,319	0,320	0,319	0,318	0,319	0,320	0,320	0,318	0,319	0,320	0,319	0,318	0,319	0,320	0,319

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
тепловой сети, в том числе:																						
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,319	0,318	0,319	0,320	0,319	0,318	0,319	0,320	0,320	0,318	0,319	0,320	0,319	0,318	0,319	0,320	0,319
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,382	3,374	3,404	3,404	1,381	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548	3,548
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,191	3,192	3,189	3,189	3,181	3,182	3,181	3,180	3,181	3,182	3,181	3,180	3,180	3,182	3,181	3,180	3,181	3,182	3,181	3,180	3,181
Доля резерва	%	91,2%	91,2%	91,1%	91,1%	90,9%	90,9%	90,9%	90,8%	90,9%	90,9%	90,9%	90,8%	90,8%	90,9%	90,9%	90,8%	90,9%	90,9%	90,9%	90,8%	90,9%
котельная Орггруд 2																						
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,112	0,110	0,108	0,108	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,045	0,040	0,038	0,038	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,312	1,290	1,260	1,260	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,388	3,390	3,392	3,392	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388	3,388
Доля резерва	%	96,8%	96,8%	96,9%	96,9%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%
котельная 722 квартал																						
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,266	0,266	0,264	0,264	0,256	0,256	0,256	0,257	0,256	0,256	0,256	0,257	0,258	0,258	0,259	0,260	0,261	0,261	0,262	0,263	0,264
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,076	0,121	0,151	0,151	0,256	0,256	0,256	0,257	0,256	0,256	0,256	0,257	0,258	0,258	0,259	0,260	0,261	0,261	0,262	0,263	0,264
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,256	0,256	0,256	0,257	0,256	0,256	0,256	0,257	0,258	0,258	0,259	0,260	0,261	0,261	0,262	0,263	0,264
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
из тепловых сетей на цели ГВС																						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,114	3,114	3,094	3,094	2,997	2,997	3,004	3,004	3,004	3,004	3,004	3,013	3,021	3,030	3,038	3,047	3,056	3,064	3,073	3,081	3,090
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,734	7,734	7,736	7,736	7,744	7,744	7,744	7,743	7,744	7,744	7,744	7,743	7,742	7,742	7,741	7,740	7,739	7,739	7,738	7,737	7,736
Доля резерва	%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%	96,7%
котельная УВД																						
Производительность ВПУ	т/ч	7,5	7,5	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0039/0,0039	0,0039/0,0039	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,139	0,139	0,162	0,162	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,153	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,032	0,087	0,080	0,080	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,153	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,153	0,152	0,152	0,153	0,152	0,152	0,152	0,153	0,152
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки	т/ч	1,533	1,533	1,802	1,802	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682	1,682

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,961	1,961	1,938	1,938	1,948	1,948	1,948	1,947	1,948	1,948	1,948	1,947	1,947	1,948	1,948	1,947	1,948	1,948	1,948	1,947	1,948
Доля резерва	%	93,4%	93,4%	92,3%	92,3%	92,8%	92,8%	92,8%	92,7%	92,8%	92,8%	92,8%	92,7%	92,7%	92,8%	92,8%	92,7%	92,8%	92,8%	92,8%	92,7%	92,8%
котельная мкр. Заглязьменский																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,170	0,170	0,158	0,158	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,099	0,040	0,034	0,034	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169	0,169	0,169	0,170	0,169
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,992	1,992	1,845	1,845	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,330	1,330	1,342	1,342	1,331	1,331	1,331	1,330	1,331	1,331	1,331	1,330	1,331	1,331	1,331	1,330	1,331	1,331	1,331	1,330	1,331
Доля резерва	%	88,7%	88,7%	89,5%	89,5%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%	88,7%
котельная мкр. Коммунар																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,153	0,153	0,151	0,151	0,143	0,221	0,229	0,238	0,246	0,254	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,039	0,078	0,053	0,053	0,143	0,221	0,229	0,238	0,246	0,254	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,143	0,221	0,229	0,238	0,246	0,254	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,797	1,797	1,771	1,771	1,670	2,583	2,682	2,781	2,879	2,978	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077	3,077
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,347	1,347	1,349	1,349	1,357	1,279	1,271	1,262	1,254	1,246	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
Доля резерва	%	89,8%	89,8%	89,9%	89,9%	90,5%	85,3%	84,7%	84,2%	83,6%	83,0%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%	82,5%
котельная ВЗКИ																						

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,100	0,105	0,109	0,113	0,116	0,120	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	0,035	0,065	0,065	0,100	0,105	0,109	0,113	0,116	0,120	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,100	0,105	0,109	0,113	0,116	0,120	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,314	1,314	1,312	1,312	1,174	1,231	1,274	1,317	1,360	1,403	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,082	3,082	3,082	3,082	3,100	3,095	3,091	3,087	3,084	3,080	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069
Доля резерва	%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,9%	96,7%	96,6%	96,5%	96,4%	96,3%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%	95,9%
котельная мкр. Лесной																						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-	ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
аккумуляторов теплоносителя																						
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,438	0,440	0,441	0,441	0,434	0,433	0,434	0,436	0,434	0,433	0,434	0,436	0,436	0,433	0,434	0,436	0,434	0,433	0,434	0,436	0,434
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,016	0,095	0,080	0,080	0,434	0,433	0,434	0,436	0,434	0,433	0,434	0,436	0,436	0,433	0,434	0,436	0,434	0,433	0,434	0,436	0,434
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,434	0,433	0,434	0,436	0,434	0,433	0,434	0,436	0,436	0,433	0,434	0,436	0,434	0,433	0,434	0,436	0,434
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,744	4,757	4,770	4,770	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719	4,719
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	3,060	3,059	3,059	3,066	3,067	3,066	3,064	3,066	3,067	3,066	3,064	3,064	3,067	3,066	3,064	3,066	3,067	3,066	3,064	3,066
Доля резерва	%	-	87,4%	87,4%	87,4%	87,6%	87,6%	87,6%	87,5%	87,6%	87,6%	87,6%	87,5%	87,5%	87,6%	87,6%	87,5%	87,6%	87,6%	87,6%	87,5%	87,6%
котельная РТС																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,046	0,050	0,053	0,055	0,058	0,061	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,006	0,007	0,007	0,046	0,050	0,053	0,055	0,058	0,061	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,046	0,050	0,053	0,055	0,058	0,061	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063	0,063	0,063	0,064	0,063
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,502	0,502	0,502	0,502	0,548	0,589	0,621	0,653	0,685	0,716	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,945	0,945	0,945	0,945	0,954	0,950	0,947	0,945	0,942	0,939	0,937	0,936	0,937	0,937	0,937	0,936	0,937	0,937	0,937	0,936	0,937
Доля резерва	%	94,5%	94,5%	94,5%	94,5%	95,4%	95,0%	94,7%	94,5%	94,2%	93,9%	93,7%	93,6%	93,7%	93,7%	93,7%	93,6%	93,7%	93,7%	93,7%	93,6%	93,7%
котельная мкр. Юрьево, АО «ВКС»																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,002	0,004	0,004	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,325	0,325	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,971	0,971	0,971	0,971	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Доля резерва	%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	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%
котельная Парижской Коммуны																						
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,003	0,0064	0,0064	0,0791	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,818	0,818	0,818	0,818	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Энергетик, АО «ВКС»																						
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,004	0,0144	0,0144	0,0506	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,584	0,584	0,600	0,600	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,950	1,950	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949
Доля резерва	%	97,5%	97,5%	97,4%	97,4%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%	97,5%
котельная Элеваторная																						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,001	0,0045	0,0045	0,0250	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
из тепловых сетей на цели ГВС																						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,776	0,776	0,776	0,776	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%
котельная 125 квартал																						
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,049	0,024	0,023	0,023	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,0007	0,0007	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки	т/ч	0,572	0,287	0,269	0,269	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,451	2,476	2,477	2,477	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
Доля резерва	%	98,1%	99,0%	99,1%	99,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%	98,1%
котельная АО «Владимирская газовая компания»																						
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,20	0,20	0,20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,200	0,200	0,420	0,420	0,4200	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,200	0,200	0,420	0,420	0,420	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501	0,501	0,501	0,502	0,501
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,552	0,552	0,552	0,552	2,499	2,499	2,499	2,498	2,499	2,499	2,499	2,498	2,499	2,499	2,499	2,498	2,499	2,499	2,499	2,498	2,499
Доля резерва	%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%
котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																						
Производительность ВПУ	т/ч	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	25,0	25,0
Срок службы	лет	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,228	0,228	0,228	0,228	н/д																
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д																				
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д																				
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,672	2,672	2,672	2,672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,772	24,772	24,772	24,772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная п. Пиганово																						

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,090	0,089	0,085	0,085	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,082	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,012	0,017	0,0140	0,0140	0,100	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,082	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,017	0,014	0,014	0,125	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,082	0,081	0,081	0,082	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,0	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,970	0,957	0,910	0,910	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,310	1,311	1,315	1,315	1,319	1,319	1,319	1,318	1,319	1,319	1,319	1,318	1,318	1,319	1,319	1,318	1,319	1,319	1,319	1,318	1,319
Доля резерва	%	93,6%	93,7%	94,0%	94,0%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%	94,2%
котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																						
Производительность ВПУ	т/ч	-	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	-	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
аккумуляторов теплоносителя																						
Общая емкость баков-аккумуляторов	М³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,653	0,606	0,110	0,548	0,547	0,548	0,551	0,548	0,547	0,548	0,551	0,551	0,547	0,548	0,551	0,548	0,547	0,548	0,551	0,548
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	0,062	0,0465	0,1100	0,110	0,547	0,548	0,551	0,548	0,547	0,548	0,551	0,551	0,547	0,548	0,551	0,548	0,547	0,548	0,551	0,548
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,062	0,047	0,110	0,110	0,547	0,548	0,551	0,548	0,547	0,548	0,551	0,551	0,547	0,548	0,551	0,548	0,547	0,548	0,551	0,548
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,0	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	6,616	6,199	6,199	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957	5,957
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	2,647	2,694	2,694	2,752	2,753	2,752	2,749	2,752	2,753	2,752	2,749	2,749	2,753	2,752	2,749	2,752	2,753	2,752	2,749	2,752
Доля резерва	%	-	80,2%	81,6%	81,6%	83,4%	83,4%	83,4%	83,3%	83,4%	83,4%	83,4%	83,3%	83,3%	83,4%	83,4%	83,3%	83,4%	83,4%	83,4%	83,3%	83,4%
котельная «Спецавтохоззйство»																						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Срок службы	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,021	0,030	0,0317	0,0317	0,0200	н/д															
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,030	0,032	0,032	0,020	н/д															
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ФГУП «ГНПП «Крона»																						
Производительность ВПУ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05
Срок службы	12	13	14	15	16	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	0,013	0,013	0,013	0,013	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,013

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,300	0,300	0,1500	0,1500	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,300
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,150	0,150	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,150
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,037
Доля резерва	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74,4%
котельная ООО УК «Дельта»																						
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,060	0,060	0,053	0,053	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,530	0,530	0,456	0,456	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»																						
Производительность ВПУ	т/ч	-	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,024	0,024	0,024	0,021	н/д															
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	н/д	н/д	н/д	0,0211	н/д															
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	н/д	н/д	н/д	0,021	н/д															

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	0,249	0,249	0,249	0,249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	2,976	2,976	2,976	2,979	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	99,2%	99,2%	99,2%	99,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																						
Производительность ВПУ	т/ч	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,598	1,598	1,598	1,598	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,400	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,760	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213	1,213	1,213	1,214	1,213
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
из тепловых сетей на цели ГВС																						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,236	14,236	14,236	14,236	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305	14,305
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	51,202	51,202	51,202	51,202	51,587	51,587	51,587	51,586	51,587	51,587	51,587	51,586	51,587	51,587	51,587	51,586	51,587	51,587	51,587	51,586	51,587
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%	97,7%
котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»																						
Производительность ВПУ	т/ч	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,709	1,709	1,709	1,709	1,403	1,403	1,403	1,405	1,403	1,403	1,403	1,406	1,404	1,405	1,406	1,408	1,407	1,408	1,408	1,411	1,409
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,403	1,403	1,403	1,405	1,403	1,403	1,403	1,406	1,404	1,405	1,406	1,408	1,407	1,408	1,408	1,411	1,409
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,403	1,403	1,403	1,405	1,403	1,403	1,403	1,406	1,404	1,405	1,406	1,408	1,407	1,408	1,408	1,411	1,409
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки	т/ч	15,763	15,763	15,763	15,763	16,535	16,535	16,535	16,535	16,535	16,535	16,535	16,543	16,550	16,558	16,565	16,572	16,580	16,587	16,595	16,602	16,609

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)																						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,691	21,691	21,691	21,691	21,997	21,997	21,997	21,995	21,997	21,997	21,997	21,994	21,996	21,995	21,994	21,992	21,993	21,992	21,992	21,989	21,991
Доля резерва	%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	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%	94,0%
котельная ООО «Техника – коммунальные системы»																						
Производительность ВПУ	т/ч	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	15,0	15,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,229	0,207	0,207	0,208	0,207	0,207	0,207	0,208	0,208	0,207	0,207	0,208	0,207	0,207	0,207	0,208	0,207
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,229	0,207	0,207	0,208	0,207	0,207	0,207	0,208	0,208	0,207	0,207	0,208	0,207	0,207	0,207	0,208	0,207
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,229	0,207	0,207	0,208	0,207	0,207	0,207	0,208	0,208	0,207	0,207	0,208	0,207	0,207	0,207	0,208	0,207
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,199	5,199	5,199	5,199	2,648	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,553	14,553	14,553	14,553	14,771	14,793	14,793	14,792	14,793	14,793	14,793	14,792	14,792	14,793	14,793	14,792	14,793	14,793	14,793	14,792	14,793
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	98,5%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%	98,6%