



**Муниципальное образование город Иваново**

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
Г. ИВАНОВО  
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2025 г.)**

**Том 2. Обосновывающие материалы**

**Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения  
МО г. Иваново**

**ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.013.00**

Москва, 2024 г.

## Состав документов

Наименование документа	ШИФР
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 1. Утверждаемая часть	001.33.1.СТ-УЧ.001.00
Схема теплоснабжения МО г. Иваново на период до 2035 года. Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1. Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 1-4)	001.33.1.СТ-ОМ.001.01
Глава 1. Книга 2. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 5-7)	001.33.1.СТ-ОМ.001.02
Глава 1. Книга 3. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (части 8-13)	001.33.1.СТ-ОМ.001.03
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.002.00
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.003.00
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	001.33.1.СТ-ОМ.004.00
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.005.00
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	001.33.1.СТ-ОМ.006.00
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	001.33.1.СТ-ОМ.007.00
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	001.33.1.СТ-ОМ.008.00
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.009.00
Глава 10. Перспективные топливные балансы	001.33.1.СТ-ОМ.010.00
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.011.00
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	001.33.1.СТ-ОМ.012.00
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.013.00
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	001.33.1.СТ-ОМ.014.00
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	001.33.1.СТ-ОМ.015.00
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.016.00
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.017.00

<b>Наименование документа</b>	<b>ШИФР</b>
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.018.00
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	001.33.1.СТ-ОМ.019.00

## Содержание

1	Общие положения .....	8
1.1	Методологические подходы по определению индикаторов групп №1-5 .....	8
1.2	Методологические подходы по определению индикаторов, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка.....	9
2	Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения .....	15
2.1	Группа индикаторов №1 .....	16
2.2	Группа индикаторов №2.....	27
2.3	Группа индикаторов №3.....	30
2.4	Группа индикаторов №4.....	64
2.5	Группа индикаторов №5.....	104
2.6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме .....	107
2.7	Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии .....	107
2.8	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города .....	116

## Перечень таблиц

Табл. 2.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1 .....	16
Табл. 2.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 1 .....	17
Табл. 2.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1.....	18
Табл. 2.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1 .....	20
Табл. 2.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 1 .....	22
Табл. 2.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1.....	24
Табл. 2.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1 .....	25
Табл. 2.8. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2 .....	27
Табл. 2.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2 .....	28
Табл. 2.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2 .....	29
Табл. 2.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная АО «ПСК». Группа 3.....	30
Табл. 2.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 3 .....	31
Табл. 2.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Новая сетевая компания». Группа 3 .....	32
Табл. 2.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»). Группа 3 .....	32

Табл. 2.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал»). Группа 3 .....	33
Табл. 2.16. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3 .....	34
Табл. 2.17. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3 .....	45
Табл. 2.18. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3 .....	63
Табл. 2.19. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Тепловые сети. Группа 4 .....	64
Табл. 2.20. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5 .....	104
Табл. 2.21. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5 .....	105
Табл. 2.22. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5 .....	105
Табл. 2.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5 .....	106
Табл. 2.24. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме .....	107
Табл. 2.25 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области .....	107
Табл. 2.26 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» .....	109
Табл. 2.27 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК» .....	109
Табл. 2.28 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие	

достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» .....	110
Табл. 2.29 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания» .....	110
Табл. 2.30 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания».....	111
Табл. 2.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал» .....	111
Табл. 2.32 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО) .....	112

# 1 Общие положения

Существующее состояние теплоснабжения на территории МО г. Иваново характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

## 1.1 Методологические подходы по определению индикаторов групп №1-5

Разработка главы 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения осуществляется в соответствии с приложением № 48 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

Краткое описание определения индикаторов группы №4 в части Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2023 год.

Исходные данные для определения параметра «Протяженность тепловых сетей, в том числе:», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Исходные данные для определения параметра «Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Исходные данные для определения параметра «Средний срок эксплуатации тепловых сетей», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения» определяется следующим образом:  $86,85/276,928 = 0,314 \text{ м}^2/\text{чел.}$

Где 86,85 тыс.  $\text{м}^2$  - Материальная характеристика тепловых сетей;  
276,928 тыс. чел. – число жителей, обслуживаемых из системы теплоснабжения.

Исходные данные для определения параметра "Присоединенная тепловая нагрузка", предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр "Относительная материальная характеристика" определяется следующим образом:  $86,85/871,654 = 0,1 \text{ тыс. м}^2/\text{Гкал/ч.}$

Где 86,85 тыс.  $\text{м}^2$  - Материальная характеристика тепловых сетей;  
871,654 Гкал/ч – Присоединенная тепловая нагрузка (расчетная).

Исходные данные для определения параметра «Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Относительные нормативные потери в тепловых сетях» определяется следующим образом:  $186,26/2308,76 * 100 = 8,1 \%$ .

Где 186,26 тыс. Гкал- Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях;  
2308,76 тыс. Гкал- Отпуск тепловой энергии.

Параметр «Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях» определяется следующим образом:  $2308,76/153,93 = 15 \text{ Гкал/м.}$



Где 2308,76 тыс. Гкал- Отпуск тепловой энергии;

153,93 км. - Протяженность тепловых сетей.

Исходные данные для определения параметра «Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Удельная повреждаемость тепловых сетей» определяется следующим образом:  $40/153,93*1000 = 0,0003$  ед./м/год.

Где 40 шт. - Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей;

153,93 км. - Протяженность тепловых сетей.

Исходные данные для определения параметра «Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме» определяется следующим образом:  $132,26/871,654 * 100 = 15,2$  %.

Где 132,26 Гкал/ч - Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема);

871,654 Гкал/ч – Присоединенная тепловая нагрузка (расчетная).

Параметр «Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде» определяется следующим образом:  $11693,52/871,654 = 13,4$  тонн/Гкал.

Где 11693,52 тонн/ч - Фактический расход теплоносителя;

871,654 Гкал/ч – Присоединенная тепловая нагрузка (расчетная).

Исходные данные для определения параметра «Нормативная подпитка тепловой сети», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Исходные данные для определения параметра «Фактическая подпитка тепловой сети», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Исходные данные для определения параметра «Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя», предоставлены ПАО «Т Плюс».

Параметр «Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии» определяется следующим образом:  $7,31*1000/2308,76 = 3,2$  кВт-ч/Гкал.

Где 7,31 млн. кВт-ч - Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;

2308,76 тыс. Гкал- Отпуск тепловой энергии.

## **1.2 Методологические подходы по определению индикаторов, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка**

Ниже представлены подходы по определению индикаторов, отраженных в Табл. 2.25.

Целевой показатель параметра «Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых

для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 100%.

Целевой показатель параметра «Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в 2023 году не зафиксировано и составляет 0 ед.

Целевой показатель параметра «Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 14 дней.

Целевой показатель параметра «Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии» пересчитан и доведен в течение 12 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», со значения 0,159 в 2023 году, которое было принято утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год), до значения, которое определено выше указанным постановлением для г. Иваново.

Фактическое значение коэффициента использования установленной тепловой мощности (далее КИУМ) источников тепловой энергии определяется, как отношение выработки тепловой энергии к производству установленной мощности на время работы источников и коэффициента готовности (согласно Постановления №1562).

В 2023 году выработка тепловой энергии на источниках г. Иваново составляет 3032512,489 Гкал, установленная тепловая мощность источников 2049,185 Гкал/ч, время работы источников варьируется от 5136 ч. до 8760 ч., коэффициент готовности равен 0,97. 16931720,04 Гкал – сумма произведений установленной мощности каждого источника на время работы соответствующего источника тепловой энергии.

$КИУМ = 3032512,489 / 16931720,04 / 0,97 = 0,185.$

Целевой показатель параметра «Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году получено как отношение протяженности бесхозных сетей к протяженности сетей г. Иваново.  $1,735/855,65*100=0,2\%$ .

Целевой показатель параметра «Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

На основании доклада «О результатах мониторинга состояния и развития конкурентной среды на рынках товаров, работ и услуг города Иванова за 2023 год» удовлетворенность услугой теплоснабжения составляет 72 % от количества опрошенных, давших ответ на вопрос.

Целевой показатель параметра «Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 0 ед.

Целевой показатель параметра «Потери тепловой энергии в тепловых сетях» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году получено, как отношение фактических тепловых потерь к отпуску тепловой энергии по г. Иваново.  $218,471/2906,215*100=7,5\%$ .

Где: 218,471 тыс. Гкал фактические тепловые потери;

2906,215 тыс. Гкал отпуск тепловой энергии в сеть.

Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения В 2023 году составляет 1126,6 млн. руб.

Ниже представлены подходы по определению индикаторов, отраженных в Табл. 2.26.

Целевой показатель параметра «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 27.05.2023) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации») период отклонения для 1-го и 4-го года следующего за годом окончания переходного периода составляет от 4-24 часов.

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 0 ед., т.к. прекращений свыше 24 часов не зафиксированы.

Целевой показатель параметра «Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате техно-логических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 27.05.2023) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (вместе с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации») период отклонения для 1-го и 4-го года следующего за годом окончания переходного периода составляет от 4-24 часов.

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 0 ед., т.к. прекращений свыше 24 часов не зафиксированы.

Ниже представлены подходы по определению индикаторов по ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», отраженных в

Табл. 2.32.

Целевой показатель параметра «Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 100%.

Целевой показатель параметра «Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в 2023 году не зафиксировано и составляет 0 ед.

Целевой показатель параметра «Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 14 дней.

Целевой показатель параметра «Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии» пересчитан и доведен в течение 12 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими

параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)», со значения 0,160 в 2023 году, которое было принято утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год), до значения 0,376, которое определено выше указанным постановлением для г. Иваново.

Фактическое значение коэффициента использования установленной тепловой мощности (далее КИУМ) источников тепловой энергии определяется, как отношение выработки тепловой энергии к производству установленной мощности на время работы источников и коэффициента готовности (согласно Постановления №1562).

В 2023 году выработка тепловой энергии на источниках Филиала Владимирский ПАО Т «Плюс» составляет 2425379 Гкал, установленная тепловая мощность источников 1547,500 Гкал/ч, время работы источников 8760 ч., коэффициент готовности равен 0,97.

$$\text{КИУМ} = 2425379 / (1547,500 * 8760) / 0,97 = 0,184.$$

Целевой показатель параметра «Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году получено как отношение протяженности бесхозных сетей к протяженности сетей, находящихся в зоне действия ЕТО №1 Филиал Владимирский ПАО Т «Плюс».  $1,735 / 852,38 * 100 = 0,2 \%$ .

Где 1,735 км. – протяженность бесхозных сетей.

852,38 км. – протяженность сетей, находящихся в зоне действия ЕТО №1 Филиал Владимирский ПАО Т «Плюс».

Целевой показатель параметра «Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

На основании доклада «О результатах мониторинга состояния и развития конкурентной среды на рынках товаров, работ и услуг города Иванова за 2023 год» удовлетворенность услугой теплоснабжения составляет 72 % от количества опрошенных, давших ответ на вопрос.

Целевой показатель параметра «Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году составляет 0 ед.

Целевой показатель параметра «Потери тепловой энергии в тепловых сетях» принят утвержденной схемой теплоснабжения (актуализация на 2024 год).

Фактическое значение указанного параметра в 2023 году получено, как отношение фактических тепловых потерь к отпуску тепловой энергии по Филиалу Владимирский ПАО Т «Плюс».  $180,277 / 2308,764 * 100 = 7,8 \%$ .

Где: 180,277 тыс. Гкал фактические тепловые потери;  
2308,764 тыс. Гкал отпуск тепловой энергии в сеть.

## **2 Существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения**

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на следующие группы:

– первая группа индикаторов характеризует динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в целом по МО г. Иваново, по ЕТО и по системам теплоснабжения ТСО. Данные показатели приведены в Табл. 2.1-Табл. 2.7;

– вторая группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.8-Табл. 2.10;

– третья группа показателей характеризует функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных). Данные показатели приведены в Табл. 2.11-Табл. 2.18;

– четвертая группа показателей характеризует динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.19;

– пятая группа показателей характеризует реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения. Данные показатели приведены в Табл. 2.20-Табл. 2.23.

Сведения о доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, представлены в Табл. 2.24. Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в Табл. 2.25

Табл. 2.32.

С момента предыдущей актуализации схемы теплоснабжения МО г. Иваново фактические значения индикаторов развития систем теплоснабжения дополнены сведениями о работе системы теплоснабжения города за 2019-2023 гг. и актуализированными значениями перспективных показателей.

## 2.1 Группа индикаторов №1

Табл. 2.1. Целевые показатели развития систем теплоснабжения МО г. Иваново. Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	8408,46	8479,80	8521,15	8606,49	8683,56	8767,69	9031,08	9242,08	9410,73	9586,77	9740,99	9895,22	10049,44	10203,67	10357,89	10512,12	10666,34
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	1962,54	1979,20	1988,85	2008,76	2026,75	2418,11	2433,36	1988,85	2008,76	2026,75	2418,11	2433,36	2465,27	2525,42	2597,74	2668,34	2738,95
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1124,89	1127,59	1129,15	1132,38	1135,29	1152,90	1160,25	1166,94	1173,66	1180,34	1186,53	1192,71	1198,89	1205,07	1211,26	1217,44	1223,62
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	741,30	743,37	744,57	747,05	749,29	751,70	758,48	763,98	768,45	772,88	776,86	780,85	784,83	788,81	792,79	796,78	800,76
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	695,87	697,70	698,76	700,95	702,92	705,02	710,43	715,21	718,74	722,23	725,33	728,44	731,54	734,65	737,75	740,86	743,96
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	45,43	45,67	45,82	46,11	46,37	46,68	48,05	48,77	49,71	50,65	51,53	52,41	53,29	54,16	55,04	55,92	56,80
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	383,60	384,22	384,58	385,33	386,00	401,20	401,77	402,96	405,21	407,46	409,66	411,86	414,06	416,26	418,46	420,66	422,86
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	359,78	360,38	360,73	361,46	362,11	374,42	374,97	376,05	377,75	379,45	381,10	382,75	384,40	386,05	387,70	389,35	391,00
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,82	23,84	23,85	23,87	23,89	26,78	26,79	26,91	27,46	28,02	28,57	29,12	29,67	30,22	30,77	31,32	31,87
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2569,98	2585,00	2593,70	2611,66	2627,88	2723,76	2780,26	2829,62	2876,15	2918,19	2956,31	2994,42	3032,54	3070,65	3108,77	3146,89	3185,00
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1689,35	1701,03	1707,80	1721,78	1734,40	1752,00	1805,45	1848,42	1882,92	1912,91	1939,25	1965,60	1991,95	2018,29	2044,64	2070,99	2097,33
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1587,49	1597,12	1602,71	1614,23	1624,64	1641,14	1691,97	1732,77	1765,46	1793,88	1818,82	1843,76	1868,69	1893,63	1918,57	1943,51	1968,44
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	101,86	103,91	105,09	107,55	109,76	110,86	113,47	115,65	117,46	119,03	120,43	121,84	123,25	124,66	126,07	127,48	128,89
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	880,64	883,97	885,90	889,88	893,48	971,76	974,81	981,20	993,23	1005,28	1017,05	1028,82	1040,59	1052,36	1064,13	1075,90	1087,67
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	824,64	827,83	829,68	833,49	836,94	911,89	914,81	920,92	932,45	943,99	955,26	966,53	977,79	989,06	1000,33	1011,60	1022,87
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	56,00	56,14	56,22	56,39	56,54	59,87	60,00	60,27	60,78	61,30	61,80	62,30	62,80	63,30	63,80	64,30	64,80
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/ тыс. м <sup>2</sup>	0,0882	0,0877	0,0874	0,0868	0,0863	0,0857	0,0840	0,0827	0,0817	0,0806	0,0798	0,0789	0,0781	0,0773	0,0765	0,0758	0,0751
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> / год	0,2009	0,2006	0,2004	0,2001	0,1997	0,1998	0,1999	0,2000	0,2001	0,1995	0,1991	0,1986	0,1982	0,1978	0,1974	0,1970	0,1966
19	Градус-сутки отопительного периода	°Сх сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> / (°Сх сут)	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/ тыс. м <sup>2</sup>	0,1955	0,1941	0,1934	0,1918	0,1905	0,1659	0,1651	0,2026	0,2017	0,2010	0,1694	0,1693	0,1680	0,1648	0,1611	0,1576	0,1544
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> / (°Сх сут)	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,259	0,260	0,260	0,261	0,261	0,265	0,267	0,269	0,270	0,271	0,273	0,274	0,276	0,277	0,278	0,280	0,281
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	365,57	367,79	369,08	371,73	374,13	377,93	389,63	399,03	406,55	412,44	418,17	423,91	429,64	435,38	441,11	446,84	452,58
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/ чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00300	0,00303	0,00306	0,00309	0,00312	0,00314	0,00317	0,00320	0,00322	0,00325	0,00328	0,00330
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/ год	5,955	5,993	6,058	6,120	6,825	7,107	7,285	7,446	7,601	7,745	7,880	8,015	8,152	8,290	8,429	8,569	8,710



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
27	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	0,1967	0,0139	-	0,0023	0,0385	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	5441,23	5481,37	5573,54	5709,27	5706,58	5706,58	5812,43	5812,43	5947,91	6083,40	6218,89	6354,37	6489,86	6625,35	6760,83	6896,32	7031,80
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1269,99	1279,36	1300,87	1332,55	1331,92	1376,76	1376,76	1408,67	1467,51	1538,12	1608,72	1679,32	1749,93	1820,53	1891,14	1961,74	2032,35
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	887,73	888,88	900,68	916,08	909,85	912,34	916,47	889,23	894,90	900,54	906,19	911,84	917,49	923,14	928,79	934,44	940,09
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	584,64	585,40	593,17	603,31	599,21	600,85	603,57	585,63	589,36	593,08	596,80	600,52	604,24	607,96	611,68	615,40	619,12
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	548,95	549,66	556,97	566,49	562,64	564,17	566,73	549,88	553,39	556,88	560,37	563,87	567,36	570,85	574,35	577,84	581,33
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	35,69	35,73	36,21	36,83	36,58	36,68	36,84	35,75	35,98	36,20	36,43	36,66	36,88	37,11	37,34	37,57	37,79
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	303,09	303,48	307,51	312,76	310,64	311,49	312,90	303,60	305,53	307,46	309,39	311,32	313,25	315,18	317,10	319,03	320,96
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	284,24	284,60	288,38	293,31	291,32	292,12	293,44	284,72	286,53	288,34	290,15	291,96	293,77	295,57	297,38	299,19	301,00
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	18,85	18,87	19,12	19,45	19,32	19,37	19,46	18,88	19,00	19,12	19,24	19,36	19,48	19,60	19,72	19,84	19,96
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2315,78	2155,26	2488,50	2391,41	2317,06	2326,24	3546,95	2411,12	2452,17	2488,41	2524,66	2560,91	2597,15	2633,40	2669,64	2705,89	2742,13
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1519,70	1414,36	1633,05	1569,33	1520,54	1526,56	2327,64	1582,27	1609,20	1632,99	1656,77	1680,56	1704,35	1728,13	1751,92	1775,70	1799,49
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1429,96	1330,84	1536,62	1476,66	1430,75	1436,42	2190,19	1488,84	1514,18	1536,56	1558,94	1581,32	1603,71	1626,09	1648,47	1670,85	1693,23
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	89,74	83,52	96,43	92,67	89,79	90,14	137,45	93,43	95,02	96,43	97,83	99,24	100,64	102,05	103,45	104,85	106,26
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	796,08	740,90	855,46	822,08	796,52	799,67	1219,31	828,86	842,97	855,43	867,89	880,35	892,80	905,26	917,72	930,18	942,64
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	745,36	693,69	800,95	769,70	745,77	748,73	1141,63	776,05	789,26	800,92	812,59	824,26	835,92	847,59	859,25	870,92	882,59
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	50,72	47,20	54,50	52,38	50,75	50,95	77,68	52,81	53,71	54,50	55,29	56,09	56,88	57,68	58,47	59,26	60,06
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1053	0,1038	0,1008	0,0991	0,0975	0,0960	0,0945	0,0931	0,0918	0,0905	0,0892	0,0880
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,2793	0,2580	0,2930	0,2749	0,2665	0,2675	0,4005	0,2722	0,2705	0,2684	0,2664	0,2645	0,2626	0,2608	0,2591	0,2575	0,2559
19	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°Схсут)	0,000053	0,000049	0,000056	0,000052	0,000051	0,000051	0,000076	0,000052	0,000051	0,000051	0,000051	0,000050	0,000050	0,000050	0,000049	0,000049	0,000049
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2262	0,2273	0,2155	0,2082	0,1999	0,1923	0,1854	0,1790	0,1731	0,1677	0,1626	0,1579
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°Схсут)	0,000119	0,000110	0,000125	0,000117	0,000114	0,000110	0,000168	0,000112	0,000109	0,000106	0,000102	0,000100	0,000097	0,000094	0,000092	0,000090	0,000088
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	330,37	307,47	355,01	341,16	330,55	331,86	506,00	343,97	349,82	354,43	359,59	364,75	369,91	375,08	380,24	385,40	390,56
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,805	6,348	7,299	6,942	7,530	7,686	11,789	8,340	8,511	8,667	8,820	8,974	9,130	9,286	9,444	9,603	9,763
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.3. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №2 АО «ПСК». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	2,08	2,10	2,10	2,12	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	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
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1952	0,1941	0,1934	0,1920	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908	0,1908
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,000037	0,000037	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,000083	0,000083	0,000082	0,000082	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081	0,000081
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91	69,91
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,757	4,774	4,817	4,849	5,392	5,497	5,554	5,609	5,664	5,720	5,773	5,827	5,881	5,936	5,991	6,047	6,103
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Закрепленные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Закрепленные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.4. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	19,86	19,98	20,05	20,19	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	4,64	4,66	4,68	4,71	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	5,71	5,71	5,71	5,71	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3,75	3,75	3,75	3,75	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,53	3,53	3,53	3,53	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,84	1,84	1,84	1,84	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1887	0,1875	0,1869	0,1856	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841	0,1841
19	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,000036	0,000036	0,000036	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°С x сут)	0,000080	0,000080	0,000080	0,000079	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078	0,000078
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	734,87	734,87	734,87	734,87	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58	733,58
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,597	4,614	4,656	4,687	5,202	5,303	5,359	5,411	5,465	5,518	5,570	5,622	5,674	5,727	5,780	5,834	5,888
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
29	Закрепленные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.5. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	8,52	8,57	8,60	8,66	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	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	0,92
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,78	1,78	1,78	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,17	1,17	1,17	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1371	0,1363	0,1358	0,1326	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317	0,1317
19	Градус-сутки отопительного периода	°Сх сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°Сх сут)	0,000026	0,000026	0,000026	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025	0,000025
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°Сх сут)	0,000058	0,000058	0,000058	0,000057	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056	0,000056
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	553,15	553,15	553,15	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83	543,83
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,341	3,352	3,383	3,348	3,722	3,795	3,835	3,873	3,911	3,949	3,986	4,023	4,061	4,098	4,137	4,175	4,214
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.6. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №5 ООО «Тепловые системы». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	8,52	8,57	8,60	8,66	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	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	0,92
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1918	0,1906	0,1900	0,1886	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874	0,1874
19	Градус-сутки отопительного периода	°Сх сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°Сх сут)	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°Сх сут)	0,000082	0,000081	0,000081	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53	1189,53
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,673	4,690	4,732	4,764	5,296	5,400	5,456	5,510	5,564	5,619	5,671	5,724	5,778	5,831	5,886	5,940	5,996
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Зафиксированные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.7. Целевые показатели развития систем теплоснабжения ЕТО №6 ООО «Квартал». Группа 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	5,33	5,36	5,38	5,42	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	1,24	1,25	1,26	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
4	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
6	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
8	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
9	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
11	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
12	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
13	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	в общественно-деловом фонде в том числе:	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
16	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
17	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,1074	0,1068	0,1064	0,1057	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050	0,1050
18	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /год	0,1932	0,1920	0,1914	0,1900	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888	0,1888
19	Градус-сутки отопительного периода	°Сх сут	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264	5264
20	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°Сх сут)	0,000037	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
21	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/тыс. м <sup>2</sup>	0,2387	0,2372	0,2364	0,2347	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332	0,2332
22	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м <sup>2</sup> /(°Сх сут)	0,000082	0,000082	0,000082	0,000081	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080	0,000080
23	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
24	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50	1818,50
25	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00261	0,00262	0,00264	0,00266	0,00295	0,00301	0,00304	0,00307	0,00310	0,00313	0,00316	0,00319	0,00322	0,00325	0,00328	0,00331	0,00334
26	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,708	4,724	4,767	4,799	5,336	5,440	5,497	5,551	5,605	5,660	5,713	5,766	5,820	5,874	5,929	5,984	6,040
27	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
28	Закрепленные факты нарушения антимонопольного законодательства (кол-во выданных предупреждений, предписаний)	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
29	Закрепленные факты применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 2.2 Группа индикаторов №2

Табл. 2.8. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-2. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	200,00	200,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	671,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	539,70	539,70	374,70	374,70	374,70	374,70	374,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	400,83	401,28	395,28	399,78	401,08	401,61	403,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	40,31	40,24	41,13	40,46	40,27	40,19	39,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 206,54	1 102,57	1 205,13	1 151,87	1 131,63	1 134,61	1 162,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	264,61	257,25	262,40	254,39	258,68	258,68	293,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	171,99	169,86	170,63	168,52	169,14	169,14	169,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	215,80	207,24	212,82	208,96	209,20	209,20	241,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1917	1749	1923	1834	1801	1806	1848	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2236	2043	3216	3074	3020	3028	3103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,39	1,39	1,00	0,99	1,10	1,12	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Табл. 2.9. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – ИвТЭЦ-3. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	484,20	484,90	502,70	513,60	506,08	508,02	510,58	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	44,73	44,65	42,61	41,37	42,23	42,01	41,72	41,58	41,22	40,86	40,50	40,14	39,78	39,42	39,06	38,70	38,34
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 100,58	1 044,03	1 274,72	1 231,24	1 177,14	1 183,33	1 227,70	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	849,31	805,67	983,68	950,13	908,39	913,17	947,40	952,55	970,04	985,48	1 000,92	1 016,35	1 031,79	1 047,23	1 062,67	1 078,11	1 093,54
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	225,73	218,04	226,07	218,90	250,27	236,50	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	163,93	162,50	163,09	162,95	162,16	162,50	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	191,61	185,06	192,66	187,43	214,99	188,14	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1298	1231	1503	1452	1388	1395	1447	1455	1482	1506	1529	1553	1576	1600	1624	1647	1671
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1256	1192	1455	1406	1344	1351	1401	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,89	1,90	1,85	1,82	2,05	2,08	2,10	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18
18	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.10. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Группа 2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	530,00	530,00	470,00	470,00	470,00	470,00	470,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	1 547,50	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00	876,00
3	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 215,70	1 215,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	1 050,70	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00	676,00
4	РОУ	Гкал/ч	131,80	131,80	296,80	296,80	296,80	296,80	296,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	пиковая	Гкал/ч	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
6	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	885,03	886,18	897,98	913,38	907,15	909,64	913,77	511,77	514,93	518,08	521,23	524,38	527,53	530,68	533,83	536,97	540,12
7	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	42,81	42,74	41,97	40,98	41,38	41,22	40,95	41,58	41,22	40,86	40,50	40,14	39,78	39,42	39,06	38,70	38,34
8	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2 307,12	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 317,94	2 390,57	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
9	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	2 055,85	1 908,24	2 188,81	2 102,00	2 040,01	2 047,77	2 110,28	952,55	970,04	985,48	1 000,92	1 016,35	1 031,79	1 047,23	1 062,67	1 078,11	1 093,54
10	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
11	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	245,17	237,64	244,23	236,65	254,47	247,59	236,50	236,46	236,43	236,39	236,36	236,32	236,29	236,25	236,22	236,18	236,15

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
12	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	167,96	166,18	166,86	165,74	165,65	165,82	162,75	162,73	162,71	162,69	162,67	162,65	162,63	162,61	162,59	162,57	162,55
13	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	203,71	196,15	202,74	198,19	212,10	198,67	201,43	201,40	201,37	201,34	201,31	201,28	201,25	201,22	201,19	201,16	201,13
14	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1491	1387	1602	1540	1492	1498	1545	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
16	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1691	1570	2083	2001	1942	1949	2008	1409	1435	1458	1481	1503	1526	1549	1572	1595	1618
17	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	1,66	1,67	1,47	1,46	1,63	1,66	1,67	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18
18	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
21	Доля отпуска по приборам учета (в т.ч. установленным непосредственно у потребителей тепловой энергии)	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

### 2.3 Группа индикаторов №3

Табл. 2.11. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная АО «ПСК». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	<b>Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 509,30	1 509,30	1 509,30	1 507,21	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12	1 505,12

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,08	4,10	4,14	4,16	4,63	4,72	4,77	4,82	4,86	4,91	4,96	5,00	5,05	5,10	5,14	5,19	5,24
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.12. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	<b>Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,69	37,69	37,69	37,69	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,95	5,95	5,95	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 154,96	1 154,96	1 154,96	1 154,62	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22	1 163,22
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,18	5,20	5,25	5,28	5,83	5,94	6,00	6,06	6,12	6,18	6,24	6,30	6,36	6,42	6,48	6,54	6,60
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.13. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Новая сетевая компания». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	<b>Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,86	1,86	1,86	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04	174,04
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91	82,91
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	978,13	978,13	978,13	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46	961,46
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,46	4,48	4,52	4,55	5,06	5,15	5,21	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51	5,57	5,62	5,67	5,72
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.14. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы»). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	<b>Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,56	56,56	56,56	56,56	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01	56,01
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	819,69	819,69	819,69	819,00	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70	828,70
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,23	3,24	3,27	3,29	3,66	3,73	3,77	3,81	3,85	3,88	3,92	3,96	3,99	4,03	4,07	4,10	4,14
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.15. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельная ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал»). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	<b>Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00	89,00
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379,42	1 379,42	1 379,42	1 378,00	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67	1 376,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,47	4,51	4,54	5,05	5,15	5,20	5,25	5,30	5,36	5,41	5,46	5,51	5,56	5,61	5,66	5,71
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.16. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные АО «ИвГТЭ». Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.		
1	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17		
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	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	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,81	64,81	64,81	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	82,83	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,90	0,84	0,73	0,60	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,07	171,97	176,44	176,39	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,94	85,94	85,94	85,94	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	812,43	744,88	665,83	546,24	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74	425,74
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,18	9,21	9,29	19,18	21,32	21,74	21,96	22,18	22,40	22,62	22,83	23,04	23,26	23,47	23,69	23,91	24,13		
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,28	9,28	9,28	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43	31,43
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,14	1,21	1,48	1,42	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,90	176,40	174,82	176,23	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69	178,69
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,55	86,55	86,55	86,55	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62	85,62
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 261,71	1 368,41	1 651,78	1 599,27	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49	1 498,49
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,56	3,57	3,60	4,80	5,34	5,44	5,50	5,55	5,61	5,66	5,72	5,77	5,82	5,88	5,93	5,99	6,04			

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	котельная № 10 (АО «ИВГТЭ») ул. Детская, 2/7																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,21	43,21	43,21	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13	64,13
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,57	0,59	0,70	0,68	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	205,14	200,68	201,98	176,74	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87	170,87
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,02	84,02	84,02	84,02	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21	87,21
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 032,28	1 036,38	1 235,21	1 054,19	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64	1 008,64
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,69	5,71	5,76	9,18	10,20	10,40	10,51	10,62	10,72	10,82	10,93	11,03	11,13	11,23	11,34	11,44	11,55
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	котельная № 17 (АО «ИВГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,62	1,64	1,87	1,73	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	184,41	183,02	181,78	179,01	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,54	84,54	84,54	84,54	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	85,35	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 865,99	1 876,82	2 118,86	1 931,12	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88	1 832,88
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,47	5,49	5,54	5,57	6,20	6,32	6,38	6,45	6,51	6,57	6,63	6,70	6,76	6,82	6,89	6,95	7,01	
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
5	котельная № 18 (АО «ИВГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,21	12,21	12,21	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,90	3,87	4,41	4,04	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,60	151,70	151,13	153,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	147,61	
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95,84	95,84	95,84	95,84	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	97,88	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 289,68	2 292,47	2 597,53	2 418,95	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	2 307,44	
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,68	3,69	3,72	4,53	5,04	5,13	5,19	5,24	5,29	5,34	5,39	5,44	5,49	5,54	5,60	5,65	5,70	
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
6	котельная № 19 (АО «ИВГТЭ») ул. Шувандиной, 111																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,13	69,13	69,13	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,99	6,06	7,28	6,45	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,56	163,63	162,67	165,44	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,99	88,99	88,99	88,99	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06	93,06
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	767,20	771,65	922,41	831,19	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93	822,93
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,46	10,50	10,59	10,45	11,62	11,85	11,97	12,09	12,21	12,33	12,44	12,56	12,67	12,79	12,91	13,03	13,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	котельная № 23 (АО «ИВГТЭ») ул. Садовского, 7																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,48	17,48	17,48	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,18	20,18	20,18	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,45	34,73	42,51	38,21	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,82	158,87	160,54	163,18	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,22	90,22	90,22	90,22	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10	90,10
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 577,70	1 591,16	1 968,17	1 797,95	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54	1 759,54
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,05	4,06	4,10	3,86	4,29	4,37	4,42	4,46	4,50	4,55	4,59	4,63	4,68	4,72	4,76	4,81	4,85
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.		
8	котельная № 24 (АО «ИВГТЭ») ул. Носова, 49																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76		
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,54	3,54	3,54	20,72	20,72	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,39	1,37	1,62	1,55	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	153,79	154,70	163,56	165,98	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13	160,13
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93,98	93,98	93,98	93,98	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29	95,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 863,44	1 838,02	2 302,81	2 238,05	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54	2 137,54
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,35	3,36	3,39	4,15	4,62	4,64	4,68	4,73	4,78	4,82	4,87	4,91	4,96	5,01	5,05	5,10	5,15	5,15	5,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	котельная № 25 (АО «ИВГТЭ») ул. Неждановская, 19																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	85,79	85,79	85,79	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62	89,62
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,47	0,49	0,58	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	203,78	196,75	200,64	202,19	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71	202,71
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,17	78,17	78,17	78,17	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57	77,57
9	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	285,49	290,52	346,11	331,51	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01	305,01
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	22,73	22,81	23,02	31,71	35,25	35,94	36,32	36,67	37,03	37,40	37,75	38,10	38,45	38,81	39,17	39,54	39,90	39,90	39,90
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.			
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00			
10	котельная № 30 (АО «ИВГТЭ») ул. Володиной, 7А																					
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01			
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21		
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,91	31,91	31,91	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86		
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,40	2,34	2,79	2,72	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75		
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,05	160,83	163,49	165,04	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	161,64	
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,45	91,45	91,45	91,45	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	91,24	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 208,19	1 195,03	1 452,83	1 428,06	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	1 408,77	
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,74	4,76	4,80	5,47	6,09	6,20	6,27	6,33	6,39	6,46	6,52	6,58	6,64	6,70	6,76	6,83	6,89	6,89	6,89	
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		
11	котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б																					
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68		
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,48	32,48	32,48	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,56	8,59	9,98	9,10	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,26	168,47	166,04	170,59	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05	162,05
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,30	86,30	86,30	86,30	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15	89,15
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 848,68	1 868,66	2 137,94	2 004,16	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45	2 009,45
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,78	4,80	4,84	4,81	5,35	5,46	5,51	5,57	5,62	5,68	5,73	5,78	5,84	5,89	5,95	6,00	6,06	6,06	6,06	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>12</b>	котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотыинская, 20А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,06	25,06	25,06	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,26	14,07	16,95	15,78	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33	15,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,31	164,92	162,67	162,69	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,16	88,16	88,16	88,16	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20	88,20
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 845,23	1 849,48	2 198,39	2 046,20	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26	1 992,26
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,31	4,32	4,36	4,05	4,50	4,59	4,64	4,69	4,73	4,78	4,82	4,87	4,91	4,96	5,00	5,05	5,10
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>13</b>	котельная № 35 (АО «ИВГТЭ») ул. Жаворонкова, 40																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,89	70,89	70,89	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,68	3,50	3,52	3,37	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	170,25	171,49	170,85	173,65	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84,78	84,78	84,78	84,78	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88	90,88
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 747,07	1 670,01	1 673,93	1 629,58	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05	1 848,05
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,09	11,13	11,23	14,02	15,59	15,90	16,06	16,22	16,38	16,54	16,69	16,85	17,01	17,17	17,33	17,49	17,65
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>14</b>	котельная № 37 (АО «ИВГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	44,41	44,41	44,41	40,59	40,59	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,35	43,35	43,35	48,23	48,23	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,94	107,08	126,06	113,12	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62	110,62
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,38	158,10	156,94	160,27	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,86	91,86	91,86	91,86	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16	92,16
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 384,44	1 388,44	1 622,58	1 486,97	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49	1 423,49
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,70	5,72	5,77	6,36	7,07	7,21	7,28	7,35	7,42	7,50	7,57	7,64	7,71	7,78	7,85	7,93	8,00
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>15</b>	котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,46	27,46	27,46	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,72	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,81	153,92	153,34	155,86	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59	143,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,46	94,46	94,46	94,46	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57	100,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 575,05	1 574,22	1 878,39	1 686,79	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91	1 683,91
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,45	4,47	4,51	4,38	4,87	4,97	5,02	5,07	5,12	5,17	5,22	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>16</b>	котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,64	38,64	38,64	43,18	43,18	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09	42,09
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,02	0,96	1,22	1,10	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,29	160,69	158,78	162,29	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18	160,18
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,48	90,48	90,48	90,48	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28	90,28
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 170,34	1 107,48	1 391,16	1 286,64	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55	1 191,55
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,26	5,28	5,33	5,79	6,44	6,44	6,51	6,57	6,64	6,70	6,77	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.		
17	котельная № 43 (АО «ИВГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1)																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34		
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,77	44,77	44,77	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,24	0,25	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,76	180,06	180,26	177,75	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57	185,57
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	80,75	80,75	80,75	80,75	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87	80,87
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	710,20	734,39	946,74	859,16	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90	860,90
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,87	5,92	10,29	11,45	11,67	11,79	11,91	12,02	12,14	12,26	12,37	12,49	12,60	12,72	12,84	12,96		
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
	котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24																				
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,08	2,08	2,08	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58	37,58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,32	2,26	2,81	2,50	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	175,46	171,74	169,91	164,02	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,72	92,72	92,72	92,72	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01	93,01
18	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 613,44	1 540,20	1 896,47	1 631,02	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	1 491,87	
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,30	3,31	3,34	5,27	5,86	5,98	6,04	6,10	6,16	6,22	6,28	6,34	6,40	6,46	6,52	6,58	6,64		
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>19</b>	котельная № 45 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 28																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,00	75,00	75,00	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65	79,65
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,64	0,56	0,62	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	168,39	169,23	173,38	168,12	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,52	87,52	87,52	87,52	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14	88,14
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	385,47	337,32	381,84	435,65	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47	476,47
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,92	12,96	13,08	16,18	17,99	18,34	18,53	18,71	18,90	19,08	19,26	19,44	19,62	19,80	19,99	20,17	20,36
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>20</b>	котельная № 46 (АО «ИВГТЭ») ул. Красных зорь, 50																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	6,41	6,41	6,41	35,34	35,34	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,05	2,89	3,41	3,28	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,93	162,10	160,53	162,10	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,11	91,11	91,11	91,11	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29	91,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 821,59	1 692,13	1 978,05	1 920,61	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50	1 790,50
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,45	3,46	3,49	5,09	5,66	5,73	5,79	5,85	5,90	5,96	6,02	6,07	6,13	6,19	6,25	6,30	6,36

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>21</b>	<b>Итого по АО «ИвГТЭ»</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63	139,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	84,71	84,71	84,71	80,11	80,11	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15	80,15
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,33	39,33	39,33	42,63	42,63	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	195,16	193,88	229,55	207,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84	204,84
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,22	160,38	159,75	162,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39	158,39
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,65	90,65	90,67	90,66	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23	91,23
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 412,22	1 413,16	1 666,89	1 534,05	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94	1 483,94
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,32	5,34	5,39	5,74	6,38	6,50	6,57	6,63	6,70	6,76	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15	7,22
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.17. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Котельные прочих ТСО. Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
<b>1</b>	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38	39,38
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,19	30,19	30,19	30,19	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18	30,18
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 173,00	1 173,00	1 173,00	1 172,69	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35	1 172,35
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,33	5,35	5,39	5,43	6,04	6,16	6,22	6,28	6,34	6,41	6,47	6,53	6,59	6,65	6,71	6,77	6,84
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,34	4,88	6,17	5,25	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,92	166,25	164,92	164,34	163,33	177,13	177,13	177,13	177,13	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,18	88,18	88,73	88,73	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 214,44	1 113,11	1 403,56	1 190,44	1 286,00	1 394,67	1 394,67	1 394,67	1 394,67	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,08	5,10	5,15	5,18	5,76	5,87	5,93	5,99	6,05	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04	166,04
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19	1 258,19
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,49	3,50	3,53	3,55	3,95	4,03	4,07	4,11	4,15	4,19	4,23	4,27	4,31	4,35	4,39	4,43	4,47
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34	89,34
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17	1 415,17
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,50	3,52	3,55	3,57	3,97	4,05	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,46	4,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>5</b>	Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,60	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40	160,40
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96	89,96
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67	1 997,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,26	5,32	5,37	5,40	6,01	6,12	6,19	6,25	6,31	6,37	6,43	6,49	6,55	6,61	6,68	6,74	6,80
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>6</b>	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	27,63	27,63	27,63	27,66	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,92	69,92	69,92	68,29	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26	68,26
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,84	26,84	26,84	27,08	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,53	162,53	162,53	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,79	88,79	88,79	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62	88,62



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	981,11	981,11	981,11	988,94	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91	998,91
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,74	10,77	10,87	10,38	11,53	11,76	11,88	12,00	12,11	12,23	12,35	12,46	12,58	12,70	12,81	12,93	13,05
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>7</b>	Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	74,29	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,66	8,66	8,66	8,30	8,30	8,30	8,30	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68	28,68
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76	165,76
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05	87,05
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	832,67	832,67	832,67	798,10	798,10	798,10	798,10	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62	2 758,62
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,56	12,60	12,72	12,80	14,23	14,51	14,66	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,45
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>8</b>	Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38	72,38
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,46	186,46	186,46	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74	153,74
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	77,39	77,39	77,39	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	518,10	518,10	518,10	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00	1 420,00
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	11,69	11,73	11,84	11,92	13,25	13,51	13,65	13,79	13,92	14,06	14,19	14,32	14,46	14,59	14,73	14,86	15,00
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>9</b>	Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,78	57,78	57,78	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55	53,55
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,48	158,48	158,48	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58	157,58
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,05	91,05	91,05	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58	91,58
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 658,18	1 658,18	1 658,18	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56	1 536,56
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,29	4,30	4,34	4,37	4,86	4,96	5,01	5,06	5,11	5,16	5,21	5,25	5,30	5,35	5,40	5,45	5,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>10</b>	Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,63	16,92	21,50	20,32	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	186,61	178,88	172,60	172,28	174,69	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65	174,65
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,24	87,10	89,27	89,40	88,33	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	898,95	895,58	1 125,80	1 063,40	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74	1 022,74
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	5,87	5,92	5,96	6,63	6,76	6,83	6,90	6,96	7,03	7,10	7,16	7,23	7,30	7,37	7,43	7,50
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>11</b>	Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,07	1,07	1,07	1,38	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 314,15	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04	1 016,04
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,29	3,30	3,33	3,36	3,73	3,80	3,84	3,88	3,92	3,96	3,99	4,03	4,07	4,11	4,15	4,18	4,22
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
12	Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО «Новая сетевая компания») ул. Революционная, 78Г																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15	43,15
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,85	13,85	13,85	27,06	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93	162,93
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57	88,57
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 030,04	1 030,04	1 030,04	2 012,81	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04	1 030,04
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,68	5,70	5,75	5,79	6,44	6,56	6,63	6,70	6,76	6,83	6,89	6,96	7,02	7,09	7,15	7,22	7,29	
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
13	Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3																			
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	56,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	167,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	86,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	1 539,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,74	6,76	6,82	6,87	7,63	7,78	7,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>14</b>	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	33,13	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,52	5,09	5,60	5,53	5,64	5,64	5,64	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	169,99	175,11	179,39	170,22	169,98	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96	169,96
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,90	92,03	91,91	91,91	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 197,94	1 139,51	1 281,25	1 201,68	1 239,23	1 239,11	1 239,11	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28	2 209,28
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,83	4,85	4,89	4,92	5,47	5,58	5,64	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28	4,32	4,36	4,40	4,44	4,48
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>15</b>	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,44	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43	17,43
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,90	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93	49,93
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	23,07	23,07	23,07	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10	32,10

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62	161,62
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29	89,29
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	669,41	669,41	669,41	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50	931,50
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,45	6,47	6,53	6,57	7,31	7,45	7,53	7,60	7,68	7,75	7,83	7,90	7,97	8,05	8,12	8,20	8,27
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>16</b>	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,76	78,76	78,76	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56	84,56
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,77	0,77	0,77	0,71	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,78	162,61	162,54	161,71	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,45	88,54	88,58	89,04	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90	91,90
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 494,02	1 494,02	1 494,02	1 375,10	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45	1 478,45
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,21	15,26	15,40	21,32	23,70	24,16	24,41	24,65	24,90	25,14	25,38	25,61	25,85	26,09	26,33	26,58	26,83
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>17</b>	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2																		

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88	81,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,35	0,35	0,35	0,33	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35	88,35
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 271,74	1 271,74	1 271,74	1 187,68	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57	1 143,57
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,83	17,89	18,05	18,17	20,20	20,60	20,81	21,02	21,22	21,43	21,63	21,83	22,04	22,24	22,45	22,66	22,87
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>18</b>	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,10	8,82	8,82	8,82	8,82	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,80	52,96	52,96	52,96	52,96	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47	52,47
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,38	26,38	26,38	25,72	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41	147,41
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 432,21	1 432,21	1 432,21	1 396,27	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34	1 356,34
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,48	6,89	6,95	7,00	7,78	7,85	7,93	8,01	8,09	8,17	8,24	8,32	8,40	8,48	8,56	8,64	8,72
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>19</b>	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33	73,33
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87	156,87
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99	91,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06	477,06
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,11	12,15	12,26	12,34	13,72	13,99	14,14	14,28	14,42	14,56	14,70	14,83	14,97	15,11	15,25	15,39	15,54
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>20</b>	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,63	60,63	60,63	60,63	60,63	60,63	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55	78,55
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81	180,81
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81	79,81
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	717,98	717,98	717,98	717,98	717,98	717,98	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37	394,37
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,20	8,23	8,31	8,36	9,30	9,48	17,58	17,75	17,92	18,10	18,27	18,44	18,61	18,78	18,96	19,14	19,31



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>21</b>	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,00	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24	35,24
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71	1 185,71
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,97	5,00	5,05	5,08	5,65	5,76	5,82	5,88	5,94	6,00	6,05	6,11	6,16	6,22	6,28	6,34	6,40
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>22</b>	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74	34,74
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12	162,12

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01	89,01
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47	1 194,47
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,95	4,97	5,01	5,04	5,61	5,72	5,78	5,83	5,89	5,95	6,00	6,06	6,12	6,17	6,23	6,29	6,35
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>23</b>	Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58	41,58
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49	223,49
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73	94,73
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67	1 723,67
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,53	5,55	5,60	5,63	6,26	6,39	6,45	6,52	6,58	6,65	6,71	6,77	6,83	6,90	6,96	7,03	7,09
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>24</b>	Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	40,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,98	5,92	6,25	7,30	7,30	7,30	7,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	85,09	85,24	84,42	81,80	81,80	81,80	81,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	22,00	20,70	24,26	19,90	21,72	21,72	21,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,78	166,54	166,53	165,64	167,25	166,33	166,33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,45	88,54	88,58	89,04	88,30	88,30	88,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	566,41	532,72	624,53	512,07	559,72	556,63	556,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	21,66	21,96	20,99	18,09	20,11	20,51	20,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>25</b>	Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84	69,84
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,04	1,04	1,04	3,91	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	553,44	553,44	553,44	2 087,83	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44	553,44
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,71	10,75	10,84	10,92	12,14	12,37	12,50	12,63	12,75	12,87	12,99	13,12	13,24	13,36	13,49	13,61	13,74
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
26	Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	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	6,98	6,98
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	3,89	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	862,79	862,79	862,79	3 044,96	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79	862,79
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,47	3,48	3,52	3,54	3,93	4,01	4,05	4,09	4,13	4,17	4,21	4,25	4,29	4,33	4,37	4,41	4,45
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
27	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,70	2,70	2,70	3,19	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59	158,59
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 248,84	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36	1 057,36
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,33	3,34	3,37	3,40	3,78	3,85	3,89	3,93	3,97	4,01	4,04	4,08	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>28</b>	Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб» ) ул. Суздальская, 16А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21	58,21
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,90	8,67	9,80	9,30	9,11	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,92	167,71	167,93	164,02	164,31	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,90	88,42	88,54	90,84	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	615,89	596,03	675,50	642,38	619,54	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55	618,55
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,73	7,75	7,83	7,88	8,76	8,93	9,02	9,11	9,20	9,29	9,38	9,47	9,55	9,64	9,73	9,82	9,91
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>29</b>	Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34	161,34
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13	90,13
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56	12 616,56
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,37	3,38	3,41	3,43	3,82	3,89	3,93	3,97	4,01	4,05	4,09	4,12	4,16	4,20	4,24	4,28	4,32

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>30</b>	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,26	23,26	23,26	23,26	23,26	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54	1 537,54
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,21	4,22	4,26	4,29	4,77	5,01	5,06	5,11	5,16	5,21	5,26	5,31	5,36	5,41	5,46	5,51	5,56
	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
<b>31</b>	<b>Итого по прочим ТСО</b>																		
	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	350,19	350,19	350,19	350,22	350,19	350,19	350,19	275,66	275,66	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16	271,16
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	172,71	173,34	173,67	175,15	175,15	174,97	172,45	158,16	158,16	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30
	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,68	50,50	50,41	49,99	49,98	50,03	50,76	42,63	42,63	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	372,33	370,20	381,26	398,77	379,97	379,81	375,31	327,12	327,12	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46	321,46
	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,48	163,18	163,07	162,52	162,80	163,04	162,83	162,17	162,17	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90	161,90
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,18	89,27	89,38	89,53	89,41	89,40	89,53	90,17	90,17	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19	90,19

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 084,99	1 077,94	1 110,76	1 159,66	1 105,61	1 106,60	1 093,60	1 214,71	1 214,71	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73
	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,55	6,55	6,59	6,58	7,32	7,47	7,66	6,64	6,70	6,78	6,84	6,91	6,97	7,04	7,10	7,17	7,23
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Табл. 2.18. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Источники тепловой энергии (некомбинированная выработка). Группа 3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	501,76	501,76	501,76	501,79	501,68	501,68	501,68	427,15	427,15	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65	422,65
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	264,65	265,28	265,61	262,49	262,49	262,35	259,83	245,53	245,53	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67	242,67
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,26	47,13	47,06	47,69	47,68	47,71	48,21	42,52	42,52	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	580,17	576,76	623,49	619,25	597,45	597,29	592,79	544,60	544,60	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94	538,94
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,46	163,58	163,48	163,78	163,24	163,28	163,25	163,15	163,15	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12	163,12
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,47	88,49	88,51	88,53	88,59	88,59	88,61	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1156	1149	1243	1234	1191	1191	1182	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275	1275
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	6,13	6,18	6,29	7,00	7,14	7,28	6,62	6,69	6,76	6,83	6,89	6,95	7,02	7,08	7,15	7,22
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

## 2.4 Группа индикаторов №4

Табл. 2.19. Целевые показатели развития системы теплоснабжения МО г. Иваново. Тепловые сети. Группа 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93	153,93
2	магистральных	км	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56	124,56
3	распределительных	км	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24	79,24
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1	20,9	21,1	21,7	22,1	22,5	23,1	23,6	24,0	24,4	24,4	24,5	24,9
8	магистральных	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	20,8	21,0	21,6	22,0	22,4	23,0	23,5	23,9	24,3	24,3	24,4	24,8
9	распределительных	лет	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	21,8	22,1	22,6	23,1	23,5	24,0	24,5	25,0	25,4	25,4	25,4	25,9
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,284	0,285	0,283	0,283	0,314	0,319	0,321	0,323	0,324	0,326	0,327	0,327	0,328	0,330	0,331	0,332	0,333
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	849,526	850,676	862,483	868,928	871,654	874,139	878,268	879,461	885,125	890,774	896,423	902,072	907,720	913,369	919,018	924,667	930,316
12	Относительная материальная характеристика	тыс. м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,102	0,102	0,101	0,100	0,100	0,099	0,099	0,099	0,098	0,097	0,097	0,096	0,096	0,095	0,094	0,094	0,093
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	186,264	186,264	186,264	186,264	186,264	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786	186,786
14	магистральных	тыс. Гкал	169,960	169,960	169,960	169,960	169,960	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436	170,436
15	распределительных	тыс. Гкал	16,304	16,304	16,304	16,304	16,304	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350	16,350



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,1	8,7	7,5	7,8	8,1	8,1	7,8	7,8	7,7	7,5	7,4	7,3	7,2	7,1	7,0	6,9	6,8
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,99	13,94	16,11	15,48	15,00	15,06	15,53	15,57	15,84	16,08	16,31	16,55	16,78	17,02	17,25	17,49	17,72
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	66	71	61	81	40	38	37	36	36	36	36	35	35	35	35	34	34
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0005	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
20	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0003	0,0005	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
21	распределительных	ед./м/год	0,0007	0,0007	0,0006	0,0008	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256	132,256
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	15,6	15,5	15,3	15,2	15,2	15,1	15,1	15,0	14,9	14,8	14,8	14,7	14,6	14,5	14,4	14,3	14,2
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080	12 080

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	11 751	12 041	11 581	11 749	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694	11 694
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	13,83	14,15	13,43	13,52	13,42	13,38	13,31	13,30	13,21	13,13	13,04	12,96	12,88	12,80	12,72	12,65	12,57
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	104,400	105,900	99,000	102,100	108,600	104,000	87,789	105,100	105,700	106,200	106,800	107,300	108,000	108,500	109,100	109,600	110,200
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	640,685	582,253	578,640	564,402	620,300	575,387	588,285	677,012	677,612	678,112	678,712	679,212	679,912	680,412	681,012	681,512	682,112
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	7,101	6,660	7,876	7,585	7,307	18,754	18,754	18,885	18,971	19,046	19,122	19,197	19,273	19,348	19,424	19,499	19,575
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	8,1	7,8	7,9	7,8	7,7	7,6	7,5	7,5	7,4	7,3	7,2	7,2
	АО «ПСК»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,735	0,738	0,744	0,749	0,833	0,849	0,858	0,867	0,875	0,884	0,892	0,900	0,909	0,917	0,926	0,934	0,943
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал л/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,077	0,077	0,078	0,079	0,087	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093	0,094	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098	0,099
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240	3,240
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	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
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,01	6,01	6,01	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	132	132	132	132	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Новая сетевая компания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,220	0,221	0,223	0,224	0,249	0,254	0,257	0,259	0,262	0,264	0,267	0,269	0,272	0,274	0,277	0,279	0,282
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	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
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,53	4,53	4,53	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ЗАО «Новая тепловая компания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,140	0,140	0,142	0,143	0,159	0,162	0,163	0,165	0,167	0,168	0,170	0,171	0,173	0,175	0,176	0,178	0,179
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Нордек»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,032	0,032	0,032	0,033	0,036	0,037	0,037	0,038	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,040	0,040	0,041	0,041
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,066	0,066	0,066	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,90	14,90	14,90	14,88	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	36	36	36	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	АО «ИвГТЭ»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61	664,61
2	магистральных	км	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
3	распределительных	км	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52	657,52
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61	88,61
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64	85,64
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	23,0	23,9	24,8	25,7	26,6	27,5	28,4	29,3	30,2	31,1	32,0	32,9
8	магистральных	лет	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	21,1	22,0	22,9	23,8	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,2	30,1	31,0
9	распределительных	лет	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	23,1	24,0	24,9	25,8	26,7	27,6	28,5	29,4	30,3	31,2	32,1	33,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	2,905	2,915	2,942	3,132	3,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	84,710	84,710	84,710	80,110	80,110	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147	80,147
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	1,046	1,046	1,046	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	22,035	21,842	21,842	21,842	21,275	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546	21,546
14	магистральных	тыс. Гкал	0,738	0,731	0,731	0,731	0,712	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
15	распределительных	тыс. Гкал	21,297	21,111	21,111	21,111	20,563	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825	20,825
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,3	11,3	9,5	10,5	10,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,29	0,29	0,35	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	180	251	237	163	258	244	239	234	234	234	234	230	230	230	230	225	225
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0004	0,0002	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
20	магистральных	ед./м/год	0,0010	0,0014	0,0013	0,0010	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
21	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0002	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324	2 324



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	27,43	27,43	27,43	29,01	29,01	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,812	3,549	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505	3,505
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,976	3,869	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087	4,087
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	4,691	4,762	5,066	4,926	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	24,0	24,6	22,1	23,7	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
	АО «Владгазкомпания»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,198	0,199	0,201	0,202	0,225	0,229	0,231	0,234	0,236	0,238	0,241	0,243	0,245	0,247	0,250	0,252	0,254
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,370	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360	10,360
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	415	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7	16,7	17,7	18,7	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,517	0,519	0,524	0,649	0,721	0,736	0,743	0,750	0,758	0,765	0,772	0,780	0,787	0,794	0,802	0,809	0,817
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	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
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,25	2,25	2,25	2,08	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,024	0,024	0,024	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,383	0,385	0,389	0,391	0,435	0,443	0,566	0,572	0,577	0,583	0,588	0,594	0,599	0,605	0,611	0,616	0,622
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,110	12,100	12,100	12,100	12,100	12,100	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578	9,578
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	476	476	476	476	476	476	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	484	484	484	484	484	484	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ООО «Теплоснаб-2010»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,583	0,591	0,565	0,487	0,541	0,552	0,558	0,558	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,980	5,920	6,250	7,300	7,300	7,300	7,300	7,300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,210	0,212	0,201	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,3	9,9	8,5	10,3	9,5	9,5	9,5	9,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,96	1,84	2,16	1,77	1,93	1,93	1,93	1,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	238	235	248	291	291	291	291	291	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	239	237	250	292	292	292	292	292	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,896	0,901	0,991	0,978	0,854	0,854	0,854	0,854	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	40,7	43,5	40,8	49,1	39,3	39,3	39,3	39,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ООО «Август Т»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м²/Гкал/ч	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
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,194	0,194	0,194	0,439	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,194	0,194	0,194	0,439	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	48,38	48,38	48,38	109,85	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38	48,38
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,103	0,103	0,103	0,233	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	ОАО «Иваново-главснаб»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,027	0,027	0,027	0,027	0,030	0,031	0,031	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033	0,033	0,033	0,034	0,034	0,034
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310	6,310
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,147	0,143	0,161	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,147	0,143	0,161	0,153	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,89	10,61	11,99	11,38	11,15	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,590	0,608	0,610	0,727	0,621	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	66,3	70,1	62,2	78,1	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
	ООО «Газпром-нефть-Терминал»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0



№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,671	0,673	0,679	0,684	0,760	0,775	0,783	0,791	0,799	0,807	0,814	0,822	0,829	0,837	0,845	0,853	0,861
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м²/Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	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
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
	ООО «Энерго-ресурс»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
2	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	распределительных	км	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2
8	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	распределительных	лет	2,2	3,2	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	магистральных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	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
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по г. Иваново																			
1	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	855,65	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41	844,41
2	магистральных	км	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65	131,65
3	распределительных	км	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	723,99	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76	712,76
4	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м <sup>2</sup>	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89	178,89
5	магистральных	тыс. м <sup>2</sup>	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21
6	распределительных	тыс. м <sup>2</sup>	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68	96,68
7	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	21,9	22,5	23,3	23,9	24,6	25,3	26,0	26,7	27,4	27,9	28,3	29,0
8	магистральных	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	20,8	21,1	21,6	22,1	22,5	23,1	23,6	24,1	24,5	24,5	24,6	25,0
9	распределительных	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	22,9	23,8	24,6	25,5	26,4	27,3	28,1	29,0	29,9	30,7	31,5	32,4

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м <sup>2</sup> /чел	0,510	0,511	0,510	0,512	0,567	0,577	0,582	0,587	0,589	0,592	0,594	0,596	0,599	0,601	0,603	0,605	0,608
11	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	980,996	982,066	994,203	997,068	999,794	1 002,315	1 003,923	1 005,116	1 003,481	1 009,129	1 014,778	1 020,427	1 026,076	1 031,725	1 037,373	1 043,022	1 048,671
12	Относительная материальная характеристика	тыс.м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0,184	0,183	0,181	0,181	0,180	0,180	0,179	0,179	0,178	0,177	0,176	0,175	0,174	0,173	0,172	0,172	0,171
13	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	213,401	213,204	213,223	213,457	212,642	213,435	213,347	213,347	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290	211,290
14	магистральных	тыс. Гкал	97,387	97,297	97,305	97,412	97,040	97,402	97,362	97,362	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100	97,100
15	распределительных	тыс. Гкал	116,015	115,907	115,918	116,045	115,602	116,033	115,985	115,985	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190	114,190
16	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,2	8,8	7,6	7,9	8,2	8,9	8,6	8,6	8,4	8,3	8,2	8,1	8,0	7,9	7,8	7,7	7,6
17	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,03	2,84	3,28	3,14	3,05	2,82	2,90	2,90	2,97	3,01	3,05	3,09	3,14	3,18	3,22	3,27	3,31
18	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	246	322	298	244	298	282	276	270	270	270	270	265	265	265	265	259	259
19	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
20	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0005	0,0004	0,0005	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002
21	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0004	0,0003	0,0002	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
22	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056	134,056
23	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	13,7	13,7	13,5	13,4	13,4	13,4	13,4	13,3	13,4	13,3	13,2	13,1	13,1	13,0	12,9	12,9	12,8
24	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	16 263	16 259	16 273	16 315	16 311	16 311	16 198	16 198	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907	15 907
25	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	15 945	16 232	15 785	15 994	15 938	15 938	15 838	15 838	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546	15 546
26	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,25	16,53	15,88	16,04	15,94	15,90	15,78	15,76	15,49	15,40	15,32	15,23	15,15	15,07	14,99	14,90	14,82
27	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	110,247	111,484	104,540	107,640	114,140	109,540	92,939	110,250	110,676	111,176	111,776	112,276	112,976	113,476	114,076	114,576	115,176
28	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	646,676	588,137	584,742	570,504	626,402	581,489	593,997	682,724	683,150	683,650	684,250	684,750	685,450	685,950	686,550	687,050	687,650
29	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	14,217	13,870	15,481	15,282	14,307	26,095	25,999	26,131	25,362	25,437	25,513	25,588	25,664	25,739	25,815	25,890	25,966

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
30	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	5,5	5,7	5,5	5,7	5,5	10,8	10,5	10,5	10,1	10,0	9,9	9,8	9,7	9,6	9,5	9,4	9,3

## 2.5 Группа индикаторов №5

Табл. 2.20. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	93,7	654,6	811 391	1 556 077	509 996	352 576	266 848	225 474	258 364	259 043	287 563	305 638	261 849	226 128
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	93,7	654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	100,0	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	187,8	463,7	223,2	256,6	82,6	113,2	137,8	77,7	88,6	88,1	119,1	163,2	152,5	94,6
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	187,8	463,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	281,5	1 118,3	745,7	1 604,9	452,8	308,5	230,3	190,1	199,4	196,5	221,3	264,3	256,6	220,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	745,7	2 350,5	2 803,3	3 111,9	3 342,2	3 532,3	3 731,7	3 928,2	4 149,5	4 413,8	4 670,4	4 891,0
11	Источники инвестиций		-	-	-														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	281,5	1 118,3	745,7	1 604,9	452,8	308,5	230,3	190,1	199,4	196,5	221,3	264,3	256,6	220,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	1 125,2	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	1 350,2	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	н/д	н/д	-	191,4	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8



Табл. 2.21. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития АО «ИвГТЭ». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	17,8	22,4	-	-	-	18,0	23,9	139,3	156,0	153,6	23,5	1,7	17,0	6,3	0,2	2,7	5,7
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	4,6	13,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	25,8	58,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5,1	11,9	8,3	8,7	8,3	253,2	9,4	11,1	9,8	10,3	10,9	11,2	3,2	12,8	12,5	12,4	11,9
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1,6	6,5	8,3	8,7	8,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	8,7	8,3	271,1	33,2	150,4	165,8	163,9	34,4	12,9	20,1	19,1	12,8	15,2	17,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.						271,1	304,4	454,8	620,6	784,5	818,9	831,8	851,9	871,0	883,7	898,9	916,6
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	8,7	8,3	271,1	33,2	150,4	165,8	163,9	34,4	12,9	20,1	19,1	12,8	15,2	17,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	1 125,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	452,3	441,9	583,9	712,5	1 079,4	1 171,1	1 156,5	1 256,4	1 316,7	1 379,9	1 446,1	1 515,5	1 588,3	1 664,5	1 744,4
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	-	-	1 577,4	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	-	-	1 892,9	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	136,5	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.22. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития прочих ТСО в зоне деятельности ЕТО №1 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	14,9	14,9	24,7	14,9	14,9	14,9	16,9
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	16,4	18,6	28,4	18,5	18,5	18,5	20,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	145,3	162,3	177,2	192,1	208,5	227,1	255,4	273,9	292,4	311,0	331,5
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	-	-	20,4	124,9	16,9	14,9	14,9	16,4	18,6	28,4	18,5	18,5	18,5	20,6
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	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
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	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
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	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
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	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
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	-	-	-	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

Табл. 2.23. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития МО г. Иваново. Группа 5

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	17,8	22,4	-	93,7	654,6	563,4	1 499,6	528,9	368,8	263,6	153,3	129,9	152,6	125,8	118,8	124,3	151,2
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	4,6	13,0	-	93,7	654,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	26	58	-	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5,1	11,9	8,3	196,5	472,0	476,3	266,0	93,7	123,1	148,1	90,1	103,4	94,9	135,6	179,3	168,6	110,1
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	1,6	6,5	8,3	196,5	472,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	290,2	1 126,6	1 039,8	1 765,6	622,7	491,8	411,7	243,5	233,4	247,5	261,4	298,1	292,9	261,3
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	1 039,8	2 805,3	3 428,0	3 919,8	4 331,6	4 575,0	4 808,4	5 055,9	5 317,4	5 615,5	5 908,4	6 169,7
11	Источники инвестиций																		
11.1	Собственные средства	млн. руб.	22,9	34,3	8,3	290,2	1 126,6	1 039,8	1 765,6	622,7	491,8	411,7	243,5	233,4	247,5	261,4	298,1	292,9	261,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	1 125,2	2 153,0	2 346,8	2 513,7	2 842,1	3 098,7	3 310,5	3 469,4	3 635,9	3 810,5	3 993,4	4 185,0	4 385,9	4 596,4	4 817,1
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	1 350,2	2 583,6	2 816,1	3 016,5	3 410,5	3 718,4	3 972,6	4 163,3	4 363,1	4 572,5	4 792,0	5 022,0	5 263,1	5 515,7	5 780,5
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	н/д	н/д	-	191,4	109,0	107,1	113,1	109,0	106,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8

## 2.6 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Табл. 2.24. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Отпуск тепловой энергии в сеть по городу	тыс.Гкал	2 887,29	2 723,36	3 103,34	3 002,36	2 906,22	2 915,23	2 983,36	1 778,97	1 801,63	1 815,97	1 835,98	1 855,98	1 875,99	1 896,00	1 916,00	1 936,01	1 956,01
2	Отпуск тепловой энергии в сеть с ТЭЦ	тыс.Гкал	2 307,12	2 146,60	2 479,85	2 383,11	2 308,76	2 317,94	2 390,57	1 234,37	1 257,03	1 277,04	1 297,04	1 317,05	1 337,06	1 357,06	1 377,07	1 397,07	1 417,08
3	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	79,91	78,82	79,91	79,37	79,44	79,51	80,13	69,39	69,77	70,32	70,65	70,96	71,27	71,58	71,87	72,16	72,45

## 2.7 Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Табл. 2.25 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	Целевые значения	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
		%	Фактические значения	100													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
2	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизо-	дней	Целевые значения	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	
		дней	Фактические значения	14													

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
	ванных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период		Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	Принятые целевые показатели	0,159	0,180	0,185	0,228	0,232	0,235	0,230	0,233	0,236	0,240	0,243	0,246	0,250	
		доли единиц	Фактические значения	0,185													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
4	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	Целевые значения	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		%	Фактические значения	0,2													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
5	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	Целевые значения	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
		%	Фактические значения	58													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
6	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед.	Целевые значения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		ед.	Фактические значения	0													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
7	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	Целевые значения	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9	
		%	Фактические значения	7,5													
			Результат достижения целевого значения ключевого показателя	+													
8	Привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	млн. руб.		1 126,6													

Табл. 2.26 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0,57	0,54	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,5	0,5
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 2.27 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №2 АО «ПСК»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 2.28 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
		Результат достижения целевого показателя	+													
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
		Результат достижения целевого показателя	+													

Табл. 2.29 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №4 ООО «Новая сетевая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
		Результат достижения целевого показателя	+													
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
		Результат достижения целевого показателя	+													

Табл. 2.30 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №5 ЗАО «Новая тепловая компания»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 2.31 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению ЕТО №6 ООО «Квартал»

№ п/п	Ключевые показатели	Ед.изм.	Параметр	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ 1 Гкал/ч	установлено схемой теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			факт	0												
			Результат достижения целевого показателя	+												

Табл. 2.32 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в муниципальном образовании городском округе Иваново Ивановской области (справочно для каждой ЕТО)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ЕТО №01 Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций и инцидентов при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,185	0,159	0,180	0,185	0,228	0,232	0,235	0,230	0,233	0,236	0,240	0,243	0,246	0,250
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0,2	0,5	0,3	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	7,8	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №02 АО «ПСК»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,302	0,172	0,189	0,206	0,223	0,240	0,257	0,274	0,291	0,308	0,325	0,342	0,359	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях,	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	ниях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
<b>ЕТО №03 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»</b>																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,233	0,133	0,153	0,174	0,194	0,214	0,234	0,255	0,275	0,295	0,315	0,336	0,356	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
<b>ЕТО №04 ООО «Гринвилль тепло»</b>																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,193	0,11	0,132	0,154	0,177	0,199	0,221	0,243	0,265	0,287	0,310	0,332	0,354	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	ниях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №05 ООО «Тепловые системы»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,166	0,063	0,089	0,115	0,141	0,167	0,193	0,220	0,246	0,272	0,298	0,324	0,350	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9
ЕТО №06 ООО «Квартал»																
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	доли единиц	0,276	0,157	0,175	0,194	0,212	0,230	0,248	0,267	0,285	0,303	0,321	0,340	0,358	0,376
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	72	58	62	66	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей в ценовой зоне теплоснабжения													
			2023 факт	2023 план	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	ниях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях															
8	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	%	4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,5	14,4	14,4	14,3	14,2	14,1	14	14	13,9

## **2.8 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города**

При оценке существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения состав и форма их представления отредактирована в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго от 05.03.2019 № 212.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения произошли изменения в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения города, представленные ниже:

– в 2023 г. теплоснабжающими организациями МО г. Иваново выполнены работы по модернизации источников теплоснабжения и реконструкции участков тепловых сетей. В связи с этим были скорректированы мероприятия по строительству и реконструкции источников теплоснабжения и тепловых сетей. Подробные сведения о мероприятиях на источниках теплоснабжения представлены в Главе 7, на тепловых сетях – в Главе 8.

– были уточнены технические характеристики котельного оборудования в базовом году, актуализированы прогнозные значения приростов тепловой нагрузки от нового строительства.

Уточнение технических характеристик и приростов тепловой нагрузки позволяет скорректировать прогнозные значения спроса на тепловую энергию и уточнить параметры перспективных топливных балансов.