|  |
| --- |
|  |
| **Обосновывающие материалы**  **Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)** |
| **Глава 13**  Индикаторы развития систем теплоснабжения |
|  |
| 46764.ОМ СТС.025.013.001 |

**Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)**

**СОСТАВ РАБОТЫ**

| Наименование документа | Шифр |
| --- | --- |
| Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов  Утверждаемая часть | 46764.УЧ‑СТС.025.000.000 |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения  городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год) | 46764.ОМ‑СТС.025.000.000 |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | 46764.ОМ‑СТС.025.001.001 |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.002.001 |
| Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения городского округа Реутов | 46764.ОМ СТС.025.003.001 |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 46764.ОМ СТС.025.004.001 |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа Реутов | 46764.ОМ СТС.025.005.001 |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах | 46764.ОМ СТС.025.006.001 |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 46764.ОМ СТС.025.007.001 |
| Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 46764.ОМ СТС.025.008.001 |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.009.001 |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы | 46764.ОМ СТС.025.010.001 |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.011.001 |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию | 46764.ОМ СТС.025.012.001 |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Реутов | 46764.ОМ СТС.025.013.001 |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия | 46764.ОМ СТС.025.014.001 |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций | 46764.ОМ СТС.025.015.001 |
| Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.016.001 |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.017.001 |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения | 46764.ОМ СТС.025.018.001 |
| Приложение А к обосновывающим материалам к схеме теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год) | 46764.ОМ СТС.025.019.001 |

**СОДЕРЖАНИЕ**

[1 Индикаторы развития систем теплоснабжения 8](#_Toc213838576)

[2 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность 10](#_Toc213838577)

[3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки 12](#_Toc213838578)

[4 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) 13](#_Toc213838579)

[5 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей 22](#_Toc213838580)

[6 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения 25](#_Toc213838581)

[7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях 27](#_Toc213838582)

[8 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения 28](#_Toc213838583)

**СПИСОК ТАБЛИЦ**

[Таблица 1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность 11](#_Toc213838584)

[Таблица 2 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) 14](#_Toc213838585)

[Таблица 3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей 24](#_Toc213838586)

[Таблица 4 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения 26](#_Toc213838587)

**ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| АИТ | – | автономный источник теплоснабжения |
| БЦ | – | бизнес-центр |
| ГБУ | – | государственное бюджетное учреждение |
| ГБУСО | – | государственное бюджетное учреждение социального обслуживания |
| ГВС | – | газовоздушная смесь |
| ГОУ | – | установок очистки газа (газоочистная установка) |
| ГТЭС | – | газотурбинная электростанция |
| ГУП | – | государственное унитарное предприятие |
| Г. | – | город |
| Г. о. | – | Городской округ |
| ДВОС | – | декларация воздействия на окружающую среду |
| ЕТО | – | единая теплоснабжающая организация |
| ЖК | – | жилой комплекс |
| ЖСК | – | жилищно-строительный кооператив |
| ЗАО | – | Западный административный округ |
| ЗВ | – | загрязняющее (вредное) вещество |
| ИЗАВ | – | источники загрязнения атмосферного воздуха |
| ИНН | – | идентификационный номер налогоплательщика |
| ИП | – | индивидуальный предприниматель |
| ИТП | – | индивидуальный тепловой пункт |
| КПД | – | коэффициент полезного действия |
| КТС | – | квартальная тепловая электростанция |
| КЭР | – | комплексное экологическое разрешение |
| МК | – | малая котельная |
| МУП | – | муниципальное унитарное предприятие |
| НПО | – | научно-производственное объединение |
| НДТ | – | наилучшие доступные технологии |
| ОАО | – | открытое акционерное общество |
| ОБУВ | – | ориентировочный безопасный уровень воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест |
| Объект НВОС | – | объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду |
| ОНВ | – | объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду |
| ООО | – | общество с ограниченной ответственностью |
| ПАО | – | публичное акционерное общество |
| ПГУ | – | парогазотурбинная установка |
| ПДКм.р. | – | предельно допустимая концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест |
| ПДКс.год | – | среднегодовая предельно допустимых концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе |
| ПДКс.с | – | среднесуточная предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест |
| ПК | – | производственная котельная |
| Проект НДВ  (проект ПДВ) | – | проект нормативов допустимых выбросов  (проект нормативов предельно-допустимых выбросов) |
| Проект СЗЗ | – | проект санитарно-защитной зоны |
| ПЭК | – | программа производственного экологического контроля |
| РАН | – | Российская академия наук |
| РТС | – | районная тепловая станция |
| РД | – | рабочая документация |
| РТС | – | районная тепловая станция |
| СЦТ | – | система централизованного теплоснабжения |
| ТРЦ | – | торгово-развлекательный центр |
| ТЭП | – | технико-экономические показатели |
| ТЭР | – | топливно-энергетические ресурсы |
| ТЭС | – | тепловая электростанция |
| ТЭЦ | – | тепловая электроцентраль |
| ФГБОУ | – | Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение. |
| ФГБУ | – | Федеральное государственное бюджетное учреждение. |
| ФГКУ | – | Федеральные государственные казенные учреждения |
| ФГУП | – | Федеральное государственное унитарное предприятие |
| ФЗ | – | федеральный закон |
| ЦКБ | – | центральная клиническая больница |
| ЦТП | – | центральный тепловой пункт |
| ЭПБ | – | экспертиза промышленной безопасности |

1. Индикаторы развития систем теплоснабжения

В соответствие с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» должна содержать:

* количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
* количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
* удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
* отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
* коэффициент использования установленной тепловой мощности;
* удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
* доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения);
* удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
* коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
* доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
* средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
* отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения);
* отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения);
* отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Вышеуказанные показатели рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (утверждены приказом Минэнерго РФ от 05.03.2019 г. №112) и приведены в таблицах настоящей Главы 13.

1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

* общая отапливаемая площадь жилых зданий;
* общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
* тепловая нагрузка всего, в том числе:
* в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
* в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
* расход тепловой энергии, всего, в том числе:
* в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
* в общественно-деловом фонде, том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
* удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
* удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
* градус-сутки отопительного периода;
* удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
* удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
* удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
* средняя плотность тепловой нагрузки;
* средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
* средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
* средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность представлены в таблице Таблица 1 1.

Таблица – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
| ЕТО №1, ООО «РСК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 371,31 | 378,03 | 419,82 | 448,91 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 | 453,53 |
| 1.1 | отопление | Гкал/ч | 290,77 | 296,03 | 328,76 | 351,54 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 | 355,16 |
| 1.2 | вентиляция | Гкал/ч | 32,70 | 33,29 | 36,97 | 39,53 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 | 39,94 |
| 1.3 | горячее водоснабжение | Гкал/ч | 47,84 | 48,71 | 54,09 | 57,84 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 | 58,43 |
| 2 | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 881,48 | 881,48 | 916,78 | 982,42 | 1039,53 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 | 1088,03 |
| 2.1 | отопление | тыс. Гкал | 690,29 | 690,29 | 717,93 | 769,33 | 814,06 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 | 852,03 |
| 2.2 | вентиляция | тыс. Гкал | 77,63 | 77,63 | 80,74 | 86,52 | 91,55 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 | 95,82 |
| 2.3 | горячее водоснабжение | тыс. Гкал | 113,57 | 113,57 | 118,12 | 126,58 | 133,94 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 | 140,18 |
| 3 | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 2616,00 | 2869,60 | 2816,85 | 2751,00 | 2698,50 | 2633,40 | 2568,80 | 2504,70 | 2441,10 | 2378,00 | 2315,40 | 2253,30 | 2191,70 | 2130,60 | 2070,00 | 2009,90 | 1950,30 | 1891,20 | 1832,60 | 1774,50 | 1716,90 |

1. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки

В г.о. Реутов отсутствуют источники комбинированной выработки

1. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

* установленная тепловая мощность котельной;
* присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
* доля резерва тепловой мощности котельной;
* отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
* удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
* коэффициент полезного использования теплоты топлива;
* число часов использования установленной тепловой мощности;
* удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;
* частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
* относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
* доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
* доля котельных, оборудованных приборами учета.

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) представлены в таблице Таблица 2.

Таблица – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
|  | ЕТО №1, ООО «РСК» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 98,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 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 № 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 48,64 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 | 75,60 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 48,01 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 | 74,97 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 37,92 | 37,92 | 48,89 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 | 51,83 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 21,02 | 49,42 | 34,78 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 | 30,87 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 108,15 | 108,15 | 108,15 | 139,44 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 | 147,83 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 181,02 | 181,02 | 164,52 | 159,28 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 | 157,62 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 78,92 | 78,92 | 86,83 | 89,69 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 | 90,63 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2223,53 | 1430,59 | 1430,59 | 1844,45 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 | 1955,36 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 3,15 | 2,15 | 1,15 | 0,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная № 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 | 67,07 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 62,53 | 54,20 | 54,20 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 | 55,70 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 5,94 | 18,47 | 18,47 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 | 16,21 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 167,00 | 167,00 | 167,00 | 144,75 | 144,75 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 | 148,76 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 148,24 | 148,24 | 128,49 | 148,24 | 152,35 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 | 148,24 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 96,37 | 96,37 | 111,18 | 96,37 | 93,77 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 | 96,37 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2489,96 | 2489,96 | 2489,96 | 2158,26 | 2158,26 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 | 2217,99 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 12,00 | 11,00 | 10,00 | 9,00 | 8,00 | 7,00 | 6,00 | 5,00 | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная № 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 | 42,42 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 | 42,14 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 35,31 | 30,48 | 32,77 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 | 37,81 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 16,21 | 27,67 | 22,24 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 | 10,28 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 86,50 | 86,50 | 86,50 | 74,67 | 80,28 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 | 92,63 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 152,33 | 152,33 | 131,76 | 164,11 | 176,12 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 | 152,64 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 93,78 | 93,78 | 108,42 | 87,05 | 81,11 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 | 93,59 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2039,23 | 2039,23 | 2039,23 | 1760,28 | 1892,54 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 | 2183,61 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 5,00 | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная № 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 60,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 59,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 | 79,66 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 62,26 | 74,02 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 | 75,07 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | -4,36 | 7,08 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 141,38 | 141,38 | 168,09 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 | 170,47 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 161,30 | 161,30 | 160,40 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 | 159,61 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 88,57 | 88,57 | 89,06 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 | 89,50 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2356,35 | 1767,26 | 2101,07 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 | 2130,88 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная № 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 2,37 | 2,37 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,29 | 2,29 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 3,38 | 3,38 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 4,95 | 4,95 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 178,94 | 178,94 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 79,83 | 79,83 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2063,04 | 2063,04 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 3,00 | 2,00 |
|  | Котельная № 7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 22,50 | 22,50 | 34,00 | 67,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 22,21 | 22,21 | 33,71 | 66,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 | 79,71 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 18,21 | 18,21 | 48,25 | 67,86 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 | 72,48 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 18,01 | 18,01 | -43,13 | -1,72 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 | 9,07 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 40,04 | 40,04 | 40,04 | 106,08 | 149,20 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 | 181,34 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 174,61 | 174,61 | 164,35 | 162,34 | 158,20 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 | 157,02 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 81,81 | 81,81 | 86,92 | 88,00 | 90,30 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1779,43 | 1779,43 | 1177,56 | 1583,35 | 1864,99 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 | 2266,80 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная БМК-140 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 120,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 | 123,00 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 118,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 | 121,94 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 106,51 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 | 113,91 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 10,45 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | 6,58 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 224,76 | 224,76 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 | 245,05 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 156,76 | 156,76 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 | 157,01 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 91,13 | 91,13 | 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 | 90,99 | 90,99 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1873,00 | 1827,32 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 | 1992,29 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 9,00 | 8,00 | 7,00 | 6,00 | 5,00 | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная Реут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 3,84 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 25,15 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 8,20 | 8,20 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 | 9,74 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 157,62 | 157,62 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 | 157,92 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 90,63 | 90,63 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 | 90,46 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1577,52 | 1577,52 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 | 1873,30 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 18,00 | 17,00 | 16,00 | 15,00 | 14,00 | 13,00 | 12,00 | 11,00 | 10,00 | 9,00 | 8,00 | 7,00 | 6,00 | 5,00 | 4,00 | 3,00 | 2,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 | 118,00 |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 | 94,74 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 | 42,17 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 | 55,49 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 82,44 | 82,44 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 | 92,21 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 156,69 | 156,69 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 | 156,70 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 91,17 | 91,17 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 | 91,16 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 698,60 | 698,60 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 | 781,44 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 2,15 | 1,15 | 0,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 14,50 | 14,50 | снос ветхого жилья, работает на собственное производство | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Тепловая мощность котельной нетто | Гкал/ч | 7,98 | 7,98 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 96,62 | 96,62 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 18,06 | 18,06 |
| 6 | Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг/Гкал | 160,32 | 160,32 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 89,10 | 89,10 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1245,32 | 1245,32 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 2,00 | 1,00 |

1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям систем теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

* протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
* материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
* средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
* удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
* присоединенная тепловая нагрузка;
* относительная материальная характеристика;
* нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
* относительные нормативные потери в тепловых сетях;
* линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
* количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
* удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
* тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения);
* доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
* расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
* фактический расход теплоносителя;
* удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
* нормативная подпитка тепловой сети;
* фактическая подпитка тепловой сети;
* расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
* удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей представлены в таблице Таблица 3 3.

Таблица 3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
|  | ЕТО №1 ООО "РСК" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 170,45 | 170,45 | 170,45 | 170,45 | 170,91 | 170,91 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 | 172,31 |
| 1.1. | магистральных | км | 75,03 | 75,03 | 75,03 | 75,03 | 75,23 | 75,23 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 | 75,84 |
| 1.2. | распределительных | км | 95,42 | 95,42 | 95,42 | 95,42 | 95,68 | 95,68 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 | 96,46 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 28,85 | 28,85 | 28,85 | 28,85 | 28,93 | 28,93 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 | 29,16 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м2 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,72 | 18,77 | 18,77 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,16 | 10,16 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 | 10,24 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| 3.1. | магистральных | лет | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| 3.2. | распределительных | лет | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 4. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 368,92 | 390,80 | 417,14 | 443,48 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 | 453,14 |
| 5. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 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 |
| 6. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 | 43889,70 |
| 7. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 182,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 |
| 8. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 1,07 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 9. | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10. | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 11. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,64 | 18,69 | 18,69 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 |
| 14. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,28 | 19,33 | 19,33 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 | 19,49 |
| 15. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 0,20 | 0,21 | 0,22 | 0,23 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |

1. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

* плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
* освоение инвестиций, в процентах от плана;
* плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
* освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
* план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
* всего инвестиций накопленным итогом;
* освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
* всего плановая потребность в инвестициях;
* всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
* источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
* тариф на производство тепловой энергии;
* конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
* тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
* индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения представлены в таблице Таблица 4 4.

Таблица – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 | 2042 | 2043 | 2044 |
| ЕТО №1, ООО «РСК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | - | 1120226,36 | 1292001,59 | 166380,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Освоение инвестиций | млн. руб. | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | В процентах от плана | % | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | - | 882332,42 | 356250,65 | 1047028,04 | 1479316,43 | 95383,04 | 30922,95 | 93339,14 | 30612,62 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 5 | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | - | 882332,42 | 356250,65 | 1047028,04 | 1479316,43 | 95383,04 | 30922,95 | 93339,14 | 30612,62 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 6 | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Всего накопленным итогом | млн. руб. | - | 2002558,78 | 3650811,02 | 4864219,47 | 6343535,90 | 6438918,93 | 6469841,88 | 6563181,02 | 6593793,64 | 6631086,26 | 6657871,00 | 6694647,20 | 6726899,91 | 6754839,55 | 6791273,32 | 6826964,22 | 6862260,21 | 6895224,03 | 6933099,35 | 6968458,85 | 7005599,59 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | - | 2002558,78 | 1648252,24 | 1213408,45 | 1479316,43 | 95383,04 | 30922,95 | 93339,14 | 30612,62 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | - | 2002558,78 | 3650811,02 | 4864219,47 | 6343535,90 | 6438918,93 | 6469841,88 | 6563181,02 | 6593793,64 | 6631086,26 | 6657871,00 | 6694647,20 | 6726899,91 | 6754839,55 | 6791273,32 | 6826964,22 | 6862260,21 | 6895224,03 | 6933099,35 | 6968458,85 | 7005599,59 |
| 11 | Источники инвестиций |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 11.1 | Собственные средства | млн. руб. | - | 39664,04 | 6120,00 | 34526,54 | 25892,13 | 95383,04 | 30922,95 | 93339,14 | 30612,62 | 37292,62 | 26784,74 | 36776,20 | 32252,71 | 27939,64 | 36433,77 | 35690,90 | 35295,99 | 32963,82 | 37875,32 | 35359,50 | 37140,74 |
| 11.2 | Средства за счет присоединения потребителей | млн. руб. | - | 235089,00 | 395387,64 | 321150,79 | 20063,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11.3 | Средства бюджетов | млн. руб. | - | 1727805,74 | 1246744,60 | 857731,12 | 1433360,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал | 2149,55 | 2343,03 | 2574,99 | 2814,46 | 3005,85 | 3087,93 | 3149,40 | 3275,83 | 3351,30 | 3455,84 | 3563,94 | 3675,10 | 3790,15 | 3908,70 | 4030,87 | 4157,25 | 4287,64 | 4407,91 | 4523,54 | 4657,85 | 4805,72 |
| 13 | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) | руб./Гкал | 2579,46 | 2811,64 | 3089,99 | 3377,35 | 3607,02 | 3705,52 | 3779,28 | 3930,99 | 4021,56 | 4147,01 | 4276,73 | 4410,12 | 4548,18 | 4690,44 | 4837,05 | 4988,70 | 5145,16 | 5289,50 | 5428,24 | 5589,42 | 5766,86 |
| 14 | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | % | - | 1,09 | 1,10 | 1,09 | 1,07 | 1,03 | 1,02 | 1,04 | 1,02 | 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. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы (рисунок 1)

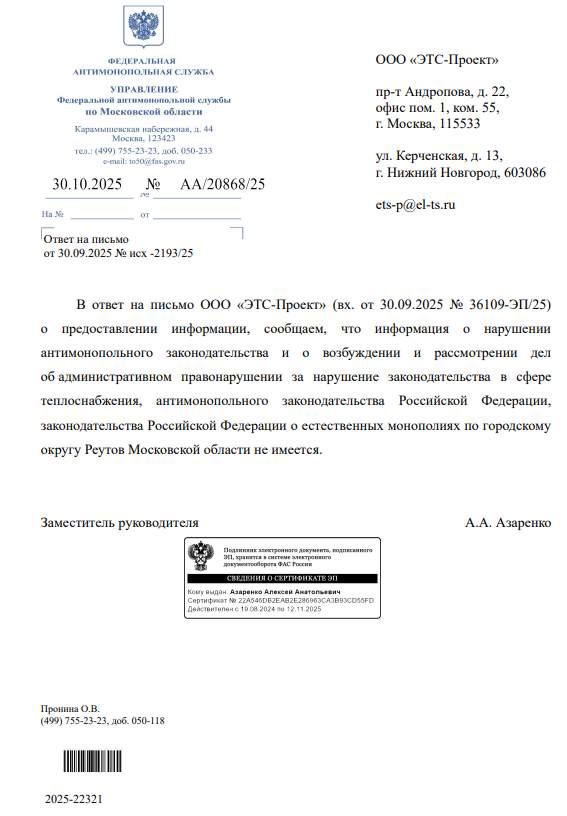
. 

Рисунок 1 – Письмо Федеральной антимонопольной службы от 09.06.2025 № АА/11627/25

1. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Расчет индикаторов развития систем теплоснабжения был выполнен с учетом актуализированных данных.