



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ШПАКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

**СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ  
ДО 2036 ГОДА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

**КНИГА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Санкт Петербург 2022

СОДЕРЖАНИЕ

[13.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях 4](#_Toc115868249)

[13.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 4](#_Toc115868250)

[13.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) 4](#_Toc115868251)

[13.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 4](#_Toc115868252)

[13.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности 4](#_Toc115868253)

[13.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке 5](#_Toc115868254)

[13.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования) 5](#_Toc115868255)

[13.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии 5](#_Toc115868256)

[13.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 5](#_Toc115868257)

[13.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии 6](#_Toc115868258)

[13.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) 6](#_Toc115868259)

[13.12 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 муниципального образования) 6](#_Toc115868260)

[13. 13 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 муниципального образования) 6](#_Toc115868261)

[13.14 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 7](#_Toc115868262)

[13.15 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 7](#_Toc115868263)

[13.16 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения муниципального округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального округа 7](#_Toc115868264)

[13.17 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального образования с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения 8](#_Toc115868265)

13.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии потребителям в результате порывов на тепловых сетях представлено в п.1 таблицы

Таблица 1.

13.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии результате нарушений на источниках тепловой энергии представлено в п.2 таблицы Таблица 1.

По исходной информации прекращений подачи тепловой энергии в связи с нарушениями работы котельных Шпаковского МО СК за 2021 год не происходило.

13.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии представлен в п.3 таблицы Таблица 1.

13.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети представлено в п.4 таблицы

Таблица 1.

13.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициенты использования установленной мощности котельных Шпаковского МО СК представлены в п.5 таблицы

Таблица 1.

13.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузке, представлена в п.6 таблицы

Таблица 1.

Расчётная тепловая нагрузка учитывает в сете подключённую тепловую нагрузку потребителей и потери в тепловых сетях.

13.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования)

На территории с Шпаковского МО СК отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

На территории Шпаковского МО СК отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории Шпаковского МО СК отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учёта представлена в п.10 таблицы

Таблица 1. Перспективные потребители, подключаемые к тепловым сетям, учитываются с установленными приборами учёта.

13.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей представлен в п.11 таблицы

Таблица 1. Перспективный срок эксплуатации учитывает замену существующих тепловых сетей, выработавших свой эксплуатационный ресурс (более 25 лет).

13.12 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 муниципального образования)

Отношение материальной характеристики реконструированных за год тепловых сетей в общей материальной характеристике тепловых сетей котельных представлен в п.12 таблицы

Таблица 1.

13. 13 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 муниципального образования)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности всех источников тепловой энергии представлен в п.13 таблицы

Таблица 1.

13.14 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 (выданные предупреждения, предписания), а также санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях – отсутствуют.

13.15 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Шпаковский МО СК не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В связи с этим, на основании п.79.1 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», значения показателей не приводятся.

13.16 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения муниципального округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального округа

Шпаковский МО СК не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В связи с этим, на основании п.79.1 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», значения показателей не приводятся.

13.17 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения муниципального образования с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения

Анализ изменений в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения представлен в таблице

Таблица 1.

Таблица 1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения Шпаковского МО СК в зоне действия котельных

| № п/п | Индикатор | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2030 | 2031-2036 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг у. т./ Гкал | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 |
|  | Котельная №38-01 | кг у. т./ Гкал | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 | 172,4 |
|  | Котельная №38-02 | кг у. т./ Гкал | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 |
|  | Котельная №38-03 | кг у. т./ Гкал | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 |
|  | Котельная №38-04 | кг у. т./ Гкал | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 | 164,0 |
|  | Котельная №38-05 | кг у. т./ Гкал | 161,6 | 161,6 | 161,6 | 161,6 | 161,6 | 161,6 | 161,6 |
|  | Котельная №38-07 | кг у. т./ Гкал | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 | 153,9 |
|  | Котельная №38-08 | кг у. т./ Гкал | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 | 178,8 |
|  | Котельная №38-09 | кг у. т./ Гкал | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 | 188,4 |
|  | Котельная №38-10 | кг у. т./ Гкал | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 | 155,4 |
|  | Котельная №38-11 | кг у. т./ Гкал | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 | 181,2 |
|  | Котельная №38-12 | кг у. т./ Гкал | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 |
|  | Котельная №38-13 | кг у. т./ Гкал | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 | 155,1 |
|  | Котельная №38-14 | кг у. т./ Гкал | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 | 153,5 |
|  | Котельная №38-15 | кг у. т./ Гкал | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 | 182,8 |
|  | Котельная №38-16А | кг у. т./ Гкал | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 | 150,8 |
|  | Котельная №38-17 | кг у. т./ Гкал | 147,2 | 147,2 | 147,2 | 147,2 | 147,2 | 147,2 | 147,2 |
|  | Котельная №38-18 | кг у. т./ Гкал | 177,1 | 177,1 | 177,1 | 177,1 | 177,1 | 177,1 | 177,1 |
|  | Котельная №38-19 | кг у. т./ Гкал | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 | 180,1 |
|  | Котельная №38-20 | кг у. т./ Гкал | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 | 169,6 |
|  | Котельная №38-21 | кг у. т./ Гкал | 102,8 | 102,8 | 102,8 | 102,8 | 102,8 | 102,8 | 102,8 |
|  | Котельная №38-22 | кг у. т./ Гкал | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 |
|  | Котельная №38-23 | кг у. т./ Гкал | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
|  | Потери в сети | Гкал | 12023,6 | 12023,6 | 12023,6 | 12023,6 | 12023,6 | 12023,6 | 12023,6 |
|  | Материальная характеристика тепловых сетей | м2 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-01 | % | 59% | 59% | 59% | 59% | 59% | 59% | 59% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-01 | Гкал/ч | 26,488 | 26,488 | 26,488 | 26,488 | 26,488 | 26,488 | 26,488 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-01 | Гкал | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 | 29760,30 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-02 | % | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% | 22% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-02 | Гкал/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-02 | Гкал | 774,80 | 774,80 | 774,80 | 774,80 | 774,80 | 774,80 | 774,80 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-03 | % | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-03 | Гкал/ч | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-03 | Гкал | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 | 2389,60 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-04 | % | 79% | 79% | 79% | 79% | 79% | 79% | 79% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-04 | Гкал/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-04 | Гкал | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 | 2306,60 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-05 | % | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-05 | Гкал/ч | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-05 | Гкал | 437,00 | 437,00 | 437,00 | 437,00 | 437,00 | 437,00 | 437,00 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-07 | % | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% | 86% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-07 | Гкал/ч | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-07 | Гкал | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 | 14420,30 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-08 | % | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-08 | Гкал/ч | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-08 | Гкал | 894,10 | 894,10 | 894,10 | 894,10 | 894,10 | 894,10 | 894,10 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-09 | % | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% | 21% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-09 | Гкал/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-09 | Гкал | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 | 2423,40 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-10 | % | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% | 34% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-10 | Гкал/ч | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 | 1,080 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-10 | Гкал | 799,60 | 799,60 | 799,60 | 799,60 | 799,60 | 799,60 | 799,60 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-11 | % | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% | 23% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-11 | Гкал/ч | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 | 2,250 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-11 | Гкал | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 | 1277,10 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-12 | % | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-12 | Гкал/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-12 | Гкал | 485,00 | 485,00 | 485,00 | 485,00 | 485,00 | 485,00 | 485,00 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-13 | % | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% | 32% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-13 | Гкал/ч | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 | 1,230 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-13 | Гкал | 746,70 | 746,70 | 746,70 | 746,70 | 746,70 | 746,70 | 746,70 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-14 | % | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% | 18% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-14 | Гкал/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-14 | Гкал | 529,60 | 529,60 | 529,60 | 529,60 | 529,60 | 529,60 | 529,60 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-15 | % | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% | 11% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-15 | Гкал/ч | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-15 | Гкал | 725,10 | 725,10 | 725,10 | 725,10 | 725,10 | 725,10 | 725,10 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-16А | % | 62% | 62% | 62% | 62% | 62% | 62% | 62% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-16А | Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-16А | Гкал | 333,50 | 333,50 | 333,50 | 333,50 | 333,50 | 333,50 | 333,50 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-17 | % | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-17 | Гкал/ч | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 | 0,434 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-17 | Гкал | 375,80 | 375,80 | 375,80 | 375,80 | 375,80 | 375,80 | 375,80 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-18 | % | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-18 | Гкал/ч | 1,386 | 1,386 | 1,386 | 1,386 | 1,386 | 1,386 | 1,386 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-18 | Гкал | 359,20 | 359,20 | 359,20 | 359,20 | 359,20 | 359,20 | 359,20 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-19 | % | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% | 48% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-19 | Гкал/ч | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-19 | Гкал | 1429,10 | 1429,10 | 1429,10 | 1429,10 | 1429,10 | 1429,10 | 1429,10 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-20 | % | 29% | 46% | 33% | 33% | 33% | 33% | 33% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-20 | Гкал/ч | 17,000 | 10,500 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 | 14,800 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-20 | Гкал | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 | 11778,60 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-21 | % | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% | 40% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-21 | Гкал/ч | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-21 | Гкал | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 | 3362,40 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-22 | % | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% | 56% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-22 | Гкал/ч | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 | 5,000 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-22 | Гкал | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 | 4399,50 |
|  | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной № 38-23 | % | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% | 12% |
|  | Установленная тепловая мощность котельной № 38-23 | Гкал/ч | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 | 1,610 |
|  | Выработка тепловой энергии котельной № 38-23 | Гкал | 419,60 | 419,60 | 419,60 | 419,60 | 419,60 | 419,60 | 419,60 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведённая к расчётной тепловой нагрузке | м2ч/Гкал | 248,5 | 247,9 | 245,1 | 241,3 | 241,3 | 241,3 | 241,3 |
|  | Материальная характеристика тепловых сетей | м2 | 3707,4 | 3744,5 | 3781,9 | 3819,8 | 3819,8 | 3819,8 | 3819,8 |
|  | Расчётная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 14,9 | 15,1 | 15,4 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 |
| 7 | 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, городского округа, города федерального значения) | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | т у. т./кВт.ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии | % | 45,2 | 56,9 | 68,6 | 80,3 | 92 | 95 | 100 |
|  | Полезный отпуск | Гкал | 67284,1 | 67284,1 | 67284,1 | 67284,1 | 67284,1 | 67284,1 | 67284,1 |
|  | Полезный отпуск по приборам учёта | Гкал | 30412,4 | 38284,7 | 46156,9 | 54029,1 | 61901,4 | 63919,9 | 67284,1 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 55 | 60 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчётный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утверждённой схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
|  | Материальная характеристика тепловых сетей | м2 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 | 6700,1 |
|  | Материальная характеристика тепловых сетей, реконструированных за год | м2 | 536,008 | 536,008 | 536,008 | 536,008 | 536,008 | 536,008 | 536,008 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчётный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утверждённой схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0% | 0% | 14% | 0% | 8% | 14% | 53% |
|  | Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии | Гкал/ч | 89,71 | 89,71 | 89,71 | 89,71 | 89,71 | 89,71 | 89,71 |
|  | Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии, реконструированных за год | Гкал/ч | 0 | 0 | 12,3 | 0 | 0 | 0 | 0 |