



Муниципальное образование город Иваново

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

Том 2. Обосновывающие материалы

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

ШИФР 001.33.1.СТ-ОМ.004.00

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 |

| Наименование документа | ШИФР |
|--|-----------------------|
| 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 | Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки | 6 |
| 2 | Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки..... | 7 |
| 3 | Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии..... | 51 |
| 4 | Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей..... | 52 |

Перечень таблиц

| | |
|---|----|
| Табл. 2.1 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источников с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 (без учета мероприятий), Гкал/ч | 8 |
| Табл. 2.2 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источников с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 (без учета мероприятий), Гкал/ч | 9 |
| Табл. 2.3 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ПСК» (ЕТО № 2 АО «ПСК») (без учета мероприятий), Гкал/ч | 10 |
| Табл. 2.4 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») (без учета мероприятий), Гкал/ч..... | 11 |
| Табл. 2.5 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО № 3 ООО «Новая сетевая компания») (без учета мероприятий), Гкал/ч | 12 |
| Табл. 2.6 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (без учета мероприятий), Гкал/ч | 13 |
| Табл. 2.7 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (без учета мероприятий), Гкал/ч | 15 |
| Табл. 2.8 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (без учета мероприятий), Гкал/ч | 16 |
| Табл. 2.9 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных прочих ТСО (без учета мероприятий), Гкал/ч..... | 27 |

1 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Прогноз потребления тепловой энергии напрямую зависит от прогноза ввода жилья, а также перспективного потребления тепловой энергии крупными промышленными потребителями.

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии (установленных по результатам обработки данных с узлов учета и данных по отпуску тепловой энергии), сложившихся в 2019-2023 гг. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов.

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для принятого варианта развития системы теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по источникам теплоснабжения были определены в соответствии Приложением 6 к «Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения...» с учетом следующего соотношения:

$$Q_{р\ гв} - Q_{сн\ гв} - Q_{факт}^{2023} - Q_{прирост} = Q_{рез},$$

где $Q_{р\ гв}$ – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч;

$Q_{сн\ гв}$ – затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч;

$Q_{факт}^{2023}$ – фактическая тепловая нагрузка на коллекторах источников в 2023 г.;

$Q_{прирост}$ – прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии за счет изменения зоны действия и нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, Гкал/ч;

$Q_{рез}$ – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч.

2 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

В таблицах ниже представлены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по зонам действия источников теплоснабжения г.Иваново с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки с учетом рекомендуемых мероприятий представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов.

Для оценки фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников были использованы данные достигнутых максимумов отпусков тепловой энергии в 2019-2023 гг. (раздел 5 Главы 1 Обосновывающих материалов и приложение 5 к Главе 1 Обосновывающих материалов). Значения тепловых нагрузок в сетевой воде были пересчитаны на расчетную температуру наружного воздуха -29°C , согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», который вступил в действие с 25 июня 2021 года в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации № 859/пр от 24 декабря 2020 г.

Балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки приведены с учетом мероприятий по увеличению установленной тепловой мощности на объектах, на которых наблюдался дефицит тепловой мощности. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности приведены в таблицах ниже. Подробно мероприятия по увеличению тепловых мощностей источников теплоснабжения представлены в Главе 5 и Главе 7 Обосновывающих материалов.

Нагрузка промышленных потребителей принимается неизменной. Приросты тепловых нагрузок приняты в соответствии с Главой 2 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Табл. 2.1 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источников с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-2 (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 539,700 | 539,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 539,700 | 539,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 | 374,700 |
| РОУ | 131,800 | 131,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 | 296,800 |
| ПВК | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 | 671,500 |
| Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде | 12,400 | 12,400 | 10,600 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 40,100 | 40,200 | 42,200 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 | 42,800 |
| Потери в паропроводах | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 487,700 | 488,300 | 480,300 | 486,300 | 488,037 | 488,573 | 490,151 | 490,151 | 492,651 | 495,151 | 497,651 | 500,151 | 502,651 | 505,151 | 507,651 | 510,151 | 512,651 |
| отопление и вентиляция | 454,400 | 455,000 | 447,600 | 453,200 | 454,515 | 454,889 | 455,914 | 455,914 | 457,789 | 459,664 | 461,539 | 463,414 | 465,289 | 467,164 | 469,039 | 470,914 | 472,789 |
| горячее водоснабжение | 33,200 | 33,300 | 32,700 | 33,100 | 33,522 | 33,684 | 34,237 | 34,237 | 34,862 | 35,487 | 36,112 | 36,737 | 37,362 | 37,987 | 38,612 | 39,237 | 39,862 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 365,326 | 365,776 | 359,783 | 364,278 | 365,579 | 366,114 | 367,692 | 367,692 | 370,192 | 372,692 | 375,192 | 377,692 | 380,192 | 382,692 | 385,192 | 387,692 | 390,192 |
| отопление и вентиляция | 340,382 | 340,831 | 335,288 | 339,483 | 340,468 | 340,842 | 341,867 | 341,867 | 343,742 | 345,617 | 347,492 | 349,367 | 351,242 | 353,117 | 354,992 | 356,867 | 358,742 |
| горячее водоснабжение | 24,869 | 24,944 | 24,495 | 24,795 | 25,111 | 25,273 | 25,826 | 25,826 | 26,451 | 27,076 | 27,701 | 28,326 | 28,951 | 29,576 | 30,201 | 30,826 | 31,451 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 | 35,500 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 95,800 | 95,100 | 102,900 | 97,400 | 95,663 | 95,127 | 93,549 | 93,549 | 91,049 | 88,549 | 86,049 | 83,549 | 81,049 | 78,549 | 76,049 | 73,549 | 71,049 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 258,274 | 257,824 | 265,617 | 262,222 | 260,921 | 260,386 | 258,808 | 258,808 | 256,308 | 253,808 | 251,308 | 248,808 | 246,308 | 243,808 | 241,308 | 238,808 | 236,308 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 495,300 | 495,300 | 497,100 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 | 498,200 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 290,993 | 291,377 | 286,638 | 290,224 | 291,066 | 291,386 | 292,262 | 292,262 | 293,865 | 295,468 | 297,071 | 298,674 | 300,277 | 301,879 | 303,482 | 305,085 | 306,688 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 | 582,169 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,231 | 0,231 | 0,227 | 0,230 | 0,231 | 0,231 | 0,232 | 0,232 | 0,234 | 0,236 | 0,237 | 0,239 | 0,240 | 0,242 | 0,243 | 0,245 | 0,247 |

Табл. 2.2 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки источников с комбинированной выработкой ИвТЭЦ-3 (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 |
| отборы паровых турбин, в том числе: | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 |
| производственных показателей (с учетом противодавления) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| теплофикационных показателей (с учетом противодавления) | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 | 676,000 |
| РОУ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ПВК | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 | 876,000 |
| Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 | 13,140 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 42,100 | 42,200 | 42,200 | 44,700 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 | 45,000 |
| Потери в паропроводах | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 522,200 | 522,900 | 542,100 | 553,900 | 565,150 | 567,099 | 569,650 | 570,843 | 574,008 | 577,156 | 580,305 | 583,454 | 586,603 | 589,752 | 592,900 | 596,049 | 599,198 |
| отопление и вентиляция | 486,600 | 487,200 | 505,100 | 516,200 | 526,580 | 528,099 | 529,760 | 530,833 | 533,215 | 535,584 | 537,953 | 540,322 | 542,691 | 545,060 | 547,429 | 549,798 | 552,167 |
| горячее водоснабжение | 35,600 | 35,600 | 37,000 | 37,800 | 38,570 | 39,000 | 39,890 | 40,010 | 40,793 | 41,573 | 42,352 | 43,132 | 43,912 | 44,692 | 45,472 | 46,251 | 47,031 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ: | 484,200 | 484,900 | 502,700 | 504,650 | 506,075 | 508,024 | 510,575 | 511,768 | 514,933 | 518,082 | 521,230 | 524,379 | 527,528 | 530,677 | 533,826 | 536,974 | 540,123 |
| отопление и вентиляция | 451,200 | 451,800 | 468,400 | 470,200 | 471,588 | 473,107 | 474,768 | 475,841 | 478,223 | 480,592 | 482,961 | 485,330 | 487,699 | 490,068 | 492,437 | 494,806 | 497,175 |
| горячее водоснабжение | 33,000 | 33,100 | 34,300 | 34,450 | 34,487 | 34,917 | 35,807 | 35,927 | 36,710 | 37,490 | 38,270 | 39,049 | 39,829 | 40,609 | 41,389 | 42,169 | 42,948 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 298,560 | 297,760 | 278,560 | 264,260 | 252,710 | 250,761 | 248,210 | 247,017 | 243,852 | 240,704 | 237,555 | 234,406 | 231,257 | 228,108 | 224,960 | 221,811 | 218,662 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 378,660 | 377,960 | 360,160 | 358,210 | 356,785 | 354,836 | 352,285 | 351,092 | 347,927 | 344,778 | 341,630 | 338,481 | 335,332 | 332,183 | 329,034 | 325,886 | 322,737 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 | 762,860 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 385,731 | 386,244 | 400,435 | 401,974 | 403,161 | 404,459 | 405,879 | 406,797 | 408,833 | 410,858 | 412,883 | 414,908 | 416,934 | 418,959 | 420,984 | 423,010 | 425,035 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 | 2 746,234 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,176 | 0,177 | 0,183 | 0,184 | 0,184 | 0,185 | 0,186 | 0,186 | 0,188 | 0,189 | 0,190 | 0,191 | 0,192 | 0,193 | 0,194 | 0,196 | 0,197 |

Табл. 2.3 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной АО «ПСК» (ЕТО № 2 АО «ПСК») (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная (АО «ПСК») м. Минеево, Кранекс, 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| Итого по организации (АО «ПСК») | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 | 5,476 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |

Табл. 2.4 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия» (ЕТО № 3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») пр. Строителей, 33 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая тепловая мощность | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,860 | 1,860 | 1,860 | 1,860 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| Итого по организации (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая тепловая мощность | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,200 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,800 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,860 | 1,860 | 1,860 | 1,860 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 | 2,770 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 | 4,798 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |

Табл. 2.5 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Новая сетевая компания» (ЕТО № 3 ООО «Новая сетевая компания») (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная (ООО «Новая сетевая компания») ул. Окуловой, 73 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| Итого по организации (ООО «Новая сетевая компания») | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 | 1,920 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 | 1,160 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 | 0,930 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 | 1,987 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |

Табл. 2.6 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ЗАО «Новая тепловая компания» (ЕТО №5 ООО «Тепловые системы») (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная (ЗАО «Новая тепловая компания») ул. Дзержинского, 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 |
| Итого по организации (ЗАО «Новая тепловая компания») | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,160 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 | 1,190 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,700 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 | 1,710 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 | 1,188 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 | 1,293 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 | 1,075 |

Табл. 2.7 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельной ООО «Нордекс» (ЕТО №6 ООО «Квартал») (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Котельная (ООО «Нордекс») ул. Третьего Интернационала, 28 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | - | - | - | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 |
| Итого по организации (ООО «Нордекс») | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | - | - | - | - | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 | 0,310 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 | 0,744 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 | 1,632 |

Табл. 2.8 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных АО «ИвГТЭ» (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 | 1,165 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| отопление и вентиляция | 0,399 | 0,399 | 0,399 | 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 | 0,194 |
| горячее водоснабжение | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,735 | 0,735 | 0,735 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 | 0,685 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,745 | 0,745 | 0,745 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 | 0,935 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,615 | 0,615 | 0,615 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 | 0,595 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,220 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| отопление и вентиляция | 0,848 | 0,848 | 0,848 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 |
| горячее водоснабжение | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,068 | 0,068 | 0,068 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| котельная № 10 (АО «ИвГТЭ») ул. Детская, 2/7 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 | 0,669 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,370 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,380 | 0,380 | 0,380 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| отопление и вентиляция | 0,370 | 0,370 | 0,370 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| горячее водоснабжение | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,259 | 0,259 | 0,259 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 | 0,409 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 | 0,351 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,316 | 0,316 | 0,316 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,608 | 0,608 | 0,608 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 | 0,948 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 | 0,420 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| отопление и вентиляция | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 |
| горячее водоснабжение | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 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 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,368 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 | 0,576 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 | 0,456 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 | 7,900 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 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 |
| котельная № 18 (АО «ИвГТЭ») м. Афанасово, ул. Свободы, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | - | - | - | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,510 | 1,510 | 1,510 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 |
| отопление и вентиляция | 1,355 | 1,355 | 1,355 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 | 1,122 |
| горячее водоснабжение | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 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 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 | 1,674 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,902 | 0,902 | 0,902 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 | 0,747 |
| котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 | 8,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 | 0,140 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 | 2,390 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в | 2,470 | 2,470 | 2,470 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| горячей воде, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вентиляция | 2,284 | 2,284 | 2,284 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 | 2,330 |
| горячее водоснабжение | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 | 5,290 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 5,460 | 5,460 | 5,460 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 | 5,300 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,930 | 3,930 | 3,930 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,953 | 1,953 | 1,953 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 | 1,992 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 | 2,308 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 | 1,092 |
| котельная № 23 (АО «ИВГТЭ») ул. Садовского, 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 21,900 |
| Располагаемая тепловая мощность | 21,900 | 21,900 | 21,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 | 19,900 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 | 15,880 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 17,480 | 17,480 | 17,480 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 |
| отопление и вентиляция | 17,480 | 17,480 | 17,480 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 | 18,700 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,270 | 4,270 | 4,270 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 4,270 | 4,270 | 4,270 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 14,750 | 14,750 | 14,750 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 | 12,420 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 14,944 | 14,944 | 14,944 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 | 15,987 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 | 75,499 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,232 | 0,232 | 0,232 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| котельная № 24 (АО «ИВГТЭ») ул. Носова, 49 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 | 0,757 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,660 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,600 | 0,600 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 | 0,609 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| отопление и вентиляция | 0,708 | 0,708 | 0,708 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 | 0,582 |
| горячее водоснабжение | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,013 | 0,013 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,538 | 0,538 | 0,538 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 | 0,548 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,605 | 0,605 | 0,605 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 | 0,497 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 | 3,346 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,179 | 0,179 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул.Неждановская, 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 | 1,830 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| отопление и вентиляция | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| горячее водоснабжение | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,560 | 1,560 | 1,560 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,560 | 1,560 | 1,560 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,600 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 | 1,180 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,649 | 0,649 | 0,649 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 | 2,012 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в | 1,370 | 1,370 | 1,370 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| горячей воде, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вентиляция | 1,359 | 1,359 | 1,359 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 | 1,201 |
| горячее водоснабжение | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 | 0,562 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 | 0,762 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,029 | 1,029 | 1,029 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 | 1,009 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,162 | 1,162 | 1,162 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 |
| котельная № 31 (АО «ИВГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 | 4,680 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 | 3,070 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 3,160 | 3,160 | 3,160 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 | 3,200 |
| отопление и вентиляция | 2,625 | 2,625 | 2,625 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 | 2,658 |
| горячее водоснабжение | 0,535 | 0,535 | 0,535 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 | 0,542 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,480 | 1,480 | 1,480 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 | 1,340 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,480 | 1,480 | 1,480 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,950 | 3,950 | 3,950 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 | 3,890 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,244 | 2,244 | 2,244 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 | 2,272 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 | 1,782 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,774 | 1,774 | 1,774 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 | 1,796 |
| котельная № 33 (АО «ИВГТЭ») Авдотынская, 20А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| Располагаемая тепловая мощность | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 | 7,740 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 | 5,340 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 5,800 | 5,800 | 5,800 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 | 6,290 |
| отопление и вентиляция | 5,333 | 5,333 | 5,333 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 | 5,784 |
| горячее водоснабжение | 0,467 | 0,467 | 0,467 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,850 | 1,850 | 1,850 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,850 | 1,850 | 1,850 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,790 | 6,790 | 6,790 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 | 6,710 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,559 | 4,559 | 4,559 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 | 4,944 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 | 15,082 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,385 | 0,385 | 0,385 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 | 0,417 |
| котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 | 2,130 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,620 | 0,620 | 0,620 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| отопление и вентиляция | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| горячее водоснабжение | 0,541 | 0,541 | 0,541 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 | 1,540 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 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 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 | 16,197 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 78,400 |
| Располагаемая тепловая мощность | 78,400 | 78,400 | 78,400 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 | 53,200 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,910 | 0,910 | 0,910 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 4,400 | 4,400 | 4,400 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 | 5,440 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в | 40,010 | 40,010 | 40,010 | 40,010 | 40,010 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 | 40,020 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| горячей воде | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 44,410 | 44,410 | 44,410 | 40,590 | 40,590 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 | 40,600 |
| отопление и вентиляция | 41,502 | 41,502 | 41,502 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 | 37,932 |
| горячее водоснабжение | 2,919 | 2,919 | 2,919 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 | 2,668 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 33,080 | 33,080 | 33,080 | 6,020 | 6,020 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 | 6,010 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 33,080 | 33,080 | 33,080 | 10,880 | 10,880 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 | 10,870 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 63,490 | 63,490 | 63,490 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 | 37,470 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 35,480 | 35,480 | 35,480 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 | 32,428 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 | 243,003 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| котельная № 39 (АО «ИВГТЭ») м. Горино, 2-я Ягодная, 31 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | - | - | - | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| отопление и вентиляция | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 | 4,223 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| котельная № 41 (АО «ИВГТЭ») Сахарова, 56 строение 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 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 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,520 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,530 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,500 | 0,500 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 | 0,510 |
| отопление и вентиляция | 0,530 | 0,530 | 0,530 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| горячее водоснабжение | 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 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,310 | 0,310 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,360 | 0,360 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,453 | 0,453 | 0,453 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 | 0,427 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 | 1,389 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,389 | 0,389 | 0,389 | 0,360 | 0,360 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 | 0,367 |
| котельная № 43 (АО «ИВГТЭ») ул.9-я Линия, 1/26 (литер А1) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | - | - | - | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| отопление и вентиляция | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,164 | 0,164 | 0,164 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 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 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,853 | 1,853 | 1,853 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 |
| котельная № 44 (АО «ИВГТЭ») ул. 1-я Завокзальная, 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 | 1,634 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 | 1,130 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| отопление и вентиляция | 1,600 | 1,600 | 1,600 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 | 1,020 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,797 | 0,797 | 0,797 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,368 | 1,368 | 1,368 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 | 6,350 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,252 | 0,252 | 0,252 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 |
| отопление и вентиляция | 0,430 | 0,430 | 0,430 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 | 0,350 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 | 1,330 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 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 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 | 1,169 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,368 | 0,368 | 0,368 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| котельная № 46 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 | 1,763 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Наименование показателя воде | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 | 1,420 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,140 | 1,140 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 | 1,148 |
| отопление и вентиляция | 1,591 | 1,591 | 1,591 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 | 1,100 |
| горячее водоснабжение | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,153 | 0,153 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,583 | 0,583 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 | 0,575 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 | 7,947 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,143 | 0,143 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| Итого по организации (АО «ИВГТЭ») | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 139,626 |
| Располагаемая тепловая мощность | 139,626 | 139,626 | 139,626 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 | 112,426 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 1,490 | 1,490 | 1,490 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 7,960 | 7,960 | 7,960 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 | 10,750 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 76,550 | 76,550 | 76,550 | 76,550 | 76,550 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 | 76,590 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 79,744 | 79,744 | 79,744 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 | 75,525 |
| горячее водоснабжение | 4,988 | 4,988 | 4,988 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 | 4,622 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 53,626 | 53,626 | 53,626 | 22,026 | 22,026 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 | 21,986 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 53,426 | 53,426 | 53,426 | 29,216 | 29,216 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 | 29,179 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 103,569 | 103,569 | 103,569 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 | 74,759 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 68,173 | 68,173 | 68,173 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 | 64,566 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 | 402,999 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |

Табл. 2.9 Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки котельных прочих ТСО (без учета мероприятий), Гкал/ч

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 | 26,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 | 0,600 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 | 3,490 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 |
| отопление и вентиляция | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 | 15,760 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 | 9,910 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 | 9,640 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 | 13,473 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 | 15,820 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 |
| Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Располагаемая тепловая мощность | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 | 4,500 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 |
| отопление и вентиляция | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 | 1,647 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 | 2,977 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 | 2,445 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 | 6,935 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 |
| Располагаемая тепловая мощность | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 | 7,998 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,280 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 | 0,270 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 | 7,000 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| отопление и вентиляция | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 | 7,410 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,418 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 | 3,699 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 | 6,335 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 | 16,448 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |
| Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. Революционная, 26 корп. 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 | 1,780 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 |
| отопление и вентиляция | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 | 1,640 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 | 1,070 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 | 1,402 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 | 0,872 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 | 1,880 |
| Котельная (АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка, д.6) ул. Дальний Тупик, 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 | 2,150 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,320 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| отопление и вентиляция | 1,320 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 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 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,800 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 | 0,810 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,045 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,128 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 | 1,120 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,184 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 11Б | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,660 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 |
| Располагаемая тепловая мощность | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,630 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 | 27,600 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,400 | 0,400 | 0,400 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 | 7,840 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 8,310 | 8,310 | 8,310 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 | 8,770 |
| отопление и вентиляция | 7,303 | 7,303 | 7,303 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 | 7,707 |
| горячее водоснабжение | 1,007 | 1,007 | 1,007 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 19,280 | 19,280 | 19,280 | 19,380 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 | 19,350 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 19,210 | 19,210 | 19,210 | 18,750 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 | 18,720 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 20,530 | 20,530 | 20,530 | 20,530 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 | 20,500 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,243 | 6,243 | 6,243 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 | 6,589 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 | 2,872 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,894 | 2,894 | 2,894 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 | 3,054 |
| Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| отопление и вентиляция | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| горячее водоснабжение | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 | - 2,350 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 | 2,137 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 | 6,234 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 | 0,433 |
| Котельная (МП «Городской оздоровительный центр») ул. Победы, 40А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 | 1,050 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| отопление и вентиляция | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 |
| Котельная (РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)) ул. 3-я Чайковского, 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 | 35,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,850 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 | 10,860 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 | 26,500 |
| отопление и вентиляция | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 | 25,890 |
| горячее водоснабжение | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 13,790 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 | 13,800 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 | 10,500 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 | 22,133 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| котла/турбоагрегата | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 | 58,573 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 | 0,452 |
| Котельная (ООО «Альянс-Профи») ул. Поляковой, 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 |
| Располагаемая тепловая мощность | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 | 19,920 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 | 0,360 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 | 10,550 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 |
| отопление и вентиляция | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 | 11,000 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 | 8,720 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 | 8,560 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 | 12,920 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 | 9,404 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 | 47,848 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| Котельная (ООО «ИЭК-1») пер. Гаражный, 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 | 1,010 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| отопление и вентиляция | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 | 1,040 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 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 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 | 0,889 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 | 1,625 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 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 |
| Котельная (до 2023 г. ООО «Альфа» с 2023 г. ООО "Новая сетевая компания") ул. Революционная, 78Г | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 |
| Располагаемая тепловая мощность | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 | 13,580 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 | 7,580 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| отопление и вентиляция | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 | 7,720 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 | 5,730 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 | 5,620 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 | 6,600 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 | 26,312 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| Котельная (ООО «РесурсЭнерго») ул. Минская, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 |
| Располагаемая тепловая мощность | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 | 37,000 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 | 0,670 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 | 16,990 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 |
| отопление и вентиляция | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 | 17,740 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 | 18,890 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 | 18,590 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 | 15,166 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 | 26,013 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 |
| Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 |
| Располагаемая тепловая мощность | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 | 5,040 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 | 0,247 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,220 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 | 3,120 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 |
| отопление и вентиляция | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 | 3,370 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,620 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 | 1,423 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,280 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 | 3,113 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 | 2,881 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 | 13,142 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Котельная (ООО «ГДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 |
| Располагаемая тепловая мощность | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 | 34,810 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 | 0,630 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,810 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 | 16,350 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 17,440 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 |
| отопление и вентиляция | 17,440 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 | 17,430 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 17,020 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 | 17,030 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 16,740 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 | 16,750 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 14,909 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 | 14,901 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 | 90,263 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вентиляция | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,398 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,398 | 0,398 | 0,398 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,321 | 0,321 | 0,321 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 | 0,234 |
| Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Нарвская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,216 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 | 1,060 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 |
| Располагаемая тепловая мощность | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 | 18,750 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 | 0,290 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 7,680 | 8,410 | 8,410 | 8,410 | 8,410 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 8,100 | 8,820 | 8,820 | 8,820 | 8,820 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 | 8,912 |
| отопление и вентиляция | 8,100 | 8,820 | 8,820 | 8,820 | 8,820 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 | 8,910 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 10,540 | 9,810 | 9,810 | 9,820 | 9,820 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 | 9,728 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 10,410 | 9,690 | 9,690 | 9,700 | 9,700 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 | 9,608 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 12,010 | 12,010 | 12,010 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 | 12,020 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 6,925 | 7,540 | 7,540 | 7,540 | 7,540 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 | 7,617 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 | 12,663 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,640 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 |
| Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Красных Зорь, 61 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 |
| Располагаемая тепловая мощность | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 | 5,100 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 | 1,300 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 |
| отопление и вентиляция | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 | 1,360 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 | 3,690 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 | 3,650 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 | 5,212 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 |
| Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) м.Балино, Авдодоровская, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 |
| Располагаемая тепловая мощность | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 | 14,070 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 | 0,610 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 | 4,820 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 |
| отопление и вентиляция | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 | 5,540 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 | 8,390 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 | 8,280 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 | 29,348 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 |
| Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) ул. Окуловой, 84 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 |
| Располагаемая тепловая мощность | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 | 4,200 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 | 2,520 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 2,730 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 |
| отопление и вентиляция | 2,730 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 | 2,720 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,390 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 | 1,400 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,334 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 | 2,325 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 | 5,380 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,507 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| Котельная № 11 (ФГБУ «ЦДЖКУ» Минобороны России) ул. Смольная, 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 |
| Располагаемая тепловая мощность | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 | 3,800 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 | 2,280 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 |
| отопление и вентиляция | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 | 2,480 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 | 1,280 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 | 1,250 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 | 2,120 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 | 2,811 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 |
| Котельная (АО «Водоканал») ул. 1-я Водопроводная, 47 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 | 1,900 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| отопление и вентиляция | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 | 0,940 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 | 2,495 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 | 0,445 |
| Котельная (ООО «Теплоснаб-2010») ул. Окуловой, 61 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая тепловая мощность | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 | 40,113 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,080 | 0,070 | 0,080 | 0,070 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,200 | 0,180 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 | 0,200 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,750 | 5,700 | 6,010 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 | 7,070 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 5,980 | 5,920 | 6,250 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 | 7,300 |
| отопление и вентиляция | 5,793 | 5,733 | 6,063 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 | 7,093 |
| горячее водоснабжение | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 34,083 | 34,163 | 33,823 | 32,773 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 | 32,700 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 34,053 | 34,123 | 33,783 | 32,743 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 | 32,670 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 26,733 | 26,743 | 26,733 | 26,743 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 | 26,670 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 4,952 | 4,901 | 5,183 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 | 6,064 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 | 43,639 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,137 | 0,136 | 0,143 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,167 |
| Котельная (ООО «Август Т») ул. Дюковская, 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 | 1,890 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 | 0,470 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 |
| отопление и вентиляция | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 | 1,320 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 | 0,487 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 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 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 | 2,352 |
| Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| Располагаемая тепловая мощность | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 | 1,240 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 | 1,200 |
| отопление и вентиляция | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 |
| горячее водоснабжение | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 | 0,406 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - 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 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| котла | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | 0,679 | |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 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 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | 4,952 | |
| Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | |
| Располагаемая тепловая мощность | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | 2,580 | |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | 2,510 | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | |
| отопление и вентиляция | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | 1,558 | |
| горячее водоснабжение | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 | - 0,040 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | 1,332 | |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 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 | |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | 10,317 | |
| Котельная (ОАО «Ивановоглавснаб») ул. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Суздальская, 16А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 |
| Располагаемая тепловая мощность | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 | 15,100 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 | 0,790 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 | 5,390 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 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 |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 | 8,620 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 | 8,490 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 | 9,410 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 | 5,394 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 | 7,946 |
| Котельная (ООО «Газпромнефть-Терминал») ул. Завокзальная 4А | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая тепловая мощность | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 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 |
| Присоединенная расчетная | 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 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вентиляция | 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 |
| горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 | 0,282 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 | 2,166 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 | 12,040 |
| Располагаемая тепловая мощность | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 | 11,840 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 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 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 9,240 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 | 8,970 |
| отопление и вентиляция | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 | 6,810 |
| горячее водоснабжение | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 | 2,160 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,340 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 | 2,610 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,590 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 | 2,860 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 | 5,822 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 | 59,640 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| Итого по прочим ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,219 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 | 350,189 |
| Располагаемая тепловая мощность | 333,789 | 333,789 | 333,789 | 333,789 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 | 333,759 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 4,453 | 4,443 | 4,453 | 4,433 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 | 4,673 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 11,330 | 11,270 | 11,290 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 | 11,190 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 146,080 | 146,760 | 147,070 | 148,130 | 148,130 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 | 147,952 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе: | 172,710 | 173,340 | 173,670 | 175,150 | 175,150 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 | 174,972 |
| отопление и вентиляция | 166,928 | 167,558 | 167,888 | 169,293 | 169,293 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 | 169,382 |
| горячее водоснабжение | 5,512 | 5,512 | 5,512 | 5,587 | 5,587 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 | 5,590 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 171,926 | 171,316 | 170,976 | 170,036 | 169,766 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 | 169,944 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 156,626 | 156,006 | 155,666 | 154,206 | 153,936 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 | 154,114 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 103,303 | 103,313 | 103,303 | 103,323 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 | 103,053 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 142,706 | 143,245 | 143,527 | 144,728 | 144,728 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 | 144,805 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 | 481,380 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,359 | 0,360 | 0,361 | 0,364 | 0,364 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 | 0,363 |

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

Результаты расчетов гидравлических режимов существующих тепловых сетей с перспективной тепловой нагрузкой приведены в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения города» Обосновывающих материалов. Расчеты показали, что для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей необходимо выполнить мероприятия, представленные в Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Перспективные тепловые нагрузки подключаются к:

- существующей ИвТЭЦ-2;
- существующим ИвТЭЦ-3;
- существующей котельной ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ») ул. Рабфаковская, 34.

Расчеты показали, что при обеспечении перспективной тепловой нагрузки на ряде источников ожидаются дефициты тепловой мощности. Наибольшие дефициты тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке наблюдаются на следующих источниках:

Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2;

Котельная № 24 (АО «ИвГТЭ») ул. Носова, 49;

Котельная (в эксплуатации у ПАО Т Плюс с 11.2023) ул. Окуловой, 74Б;

Котельная (ООО «Август Т») ул. Кузнецова, 67Б;

Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4.

Резервы существующей тепловой мощности при подключении перспективной нагрузки с учетом мероприятий, предлагаемых для устранения дефицитов тепловой мощности, представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов.

Для устранения дефицитов тепловой мощности на источниках тепловой энергии необходимо выполнение мероприятий, предусмотренных в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города» и Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов.